Estudio para análisis de falla EAF 518/2023

"Desconexión forzada de la línea 110 kV Río Toltén - Cunco"

Fecha de Emisión: 26-12-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	01/12/2023
Hora	09:46
Consumos desconectados (MW)	9.39
Demanda previa del sistema (MW)	11072.3
Porcentaje de desconexión	0.084 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Río Toltén - Cunco / LT013CI1TR01----T062
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Dedicado
Propietario instalación afectada	Transmisora Melipeuco S.A.
RUT	77.509.835-k
Representante Legal	Juan Carlos Albala
Dirección	Apoquindo 4615 Of. 502, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Sistema 2 de protecciones, paño H1 S/E Río Toltén, relé Siemens 7SA87, ID 21045/ SP003T0062SE002T0062
Propietario elemento fallado	Transmisora Melipeuco S.A.
RUT	77.509.835-k
Representante Legal	Juan Carlos Albala
Dirección	Apoquindo 4615 Of. 502, Las Condes.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo desconexión forzada de la línea 110 kV Río Toltén - Cunco, solo en el extremo de la S/E Tap Off Río Toltén, a consecuencia de la actuación errática de la protección diferencial de esta S/E, al emitir una orden de disparo sobre interruptor 52H1, estando en modo test como precaución a los trabajos de adecuación de señales de corrientes, previos al reemplazo de medidor ION en la mencionada S/E

d.2 Fenómeno Físico:

OPE26: Falla en sistema de protección o control. (*)

(*) Fenómeno físico determinado por el Coordinador en función de los antecedentes presentados por la empresa Transmisora Melipeuco S.A.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: No se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 8 fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 035/2022, EAF 164/2022, EAF 200/2022, EAF 055/2023, EAF 059/2023, EAF 325/2023, EAF 460/2023 y EAF 465/2023).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

e. Detalles de la instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla

El elemento donde se produjo la falla que dio origen a la desconexión forzada corresponde a la protección diferencial de la línea, sistema 2, relé Siemens 7SA87, ID 21045, puesto en servicio el 01 de octubre de 2016.

La empresa Transmisora Melipeuco S.A. no remite los mantenimientos realizados al sistema de protección 2 durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Eléctrica de la Frontera S.A. señala la calificación de densidad por comuna:

- Comunas de Cunco, Lonquimay, Melipeuco y Padres de las Casas: Muy baja.
- Comuna de Freire: Baja.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza mayor o caso fortuito.

h. Comuna donde se presenta la falla

9114: Pitrufquén.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (03-01-2023)	Informe de 5 días (11-12-2023)
Empresa Eléctrica Carén S.A.	01-12-2023	13-12-2023
(*) Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	01-12-2023	04-12-2023
(#) Sistema de Transmisión del Sur S.A.	01-12-2023	11-12-2023
Transmisora Melipeuco S.A.	01-12-2023	11-12-2023

(*) en adelante, e indistintamente, "Frontel S.A.".
(#) en adelante, e indistintamente, "STS S.A.".

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Carilafquén	U1	7.22	09:46	11:10
Carilafquén	U1	6.29	09:46	11:10
Malalcahuello	U1	3.14	09:46	11:06
Malalcahuello	U2	2.82	09:46	11:06

Total: 19.47 MW

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Eléctrica Carén S.A.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
110 kV Río Toltén - Cunco	Dedicado	-	09:46	10:28

Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas STS S.A. y Transmisora Melipeuco S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna(s)	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H.Disp.	H. Norm.
Cunco	Las Hortensias / E2	Cunco	2.92 (*)	0,026	4622	09:46	10:28	09:55
Cunco	Las Hortensias / E2	Lonquimay	0.39	0,004	727	09:46	10:28	09:50
Cunco	Las Hortensias / E2	Melipeuco	3.60 (*)	0,032	2791	09:46	10:28	09:55
Cunco	San Ramón / E1	Cunco	1.61	0,015	2226	09:46	10:28	09:51
Cunco	San Ramón / E1	Freire	0.52	0,005	1346	09:46	10:28	09:53
Cunco	San Ramón / E1	Padre Las Casas	0.34	0,003	51	09:46	10:28	09:53
Cunco	San Ramón / E1	Vilcún	0.01	0,000	31	09:46	10:28	09:53
		Total:	**9.39 MW**	**0.084 %**	**11794**			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Frontel S.A.
- (*) Incluye a clientes libres conectados a la red de distribución de la empresa Frontel S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Cunco	Las Hortensias / E2	Frontel	Regulado	2.92 (*)	0.69	0.15	0.4
Cunco	Las Hortensias / E2	Frontel	Regulado	0.39	0.69	0.07	0.0
Cunco	Las Hortensias / E2	Frontel	Regulado	3.60 (*)	0.69	0.15	0.5
Cunco	San Ramón / E1	Frontel	Regulado	1.61	0.69	0.08	0.1
Cunco	San Ramón / E1	Frontel	Regulado	0.52	0.69	0.12	0.1
Cunco	San Ramón / E1	Frontel	Regulado	0.34	0.69	0.12	0.0
Cunco	San Ramón / E1	Frontel	Regulado	0.01	0.69	0.12	0.0

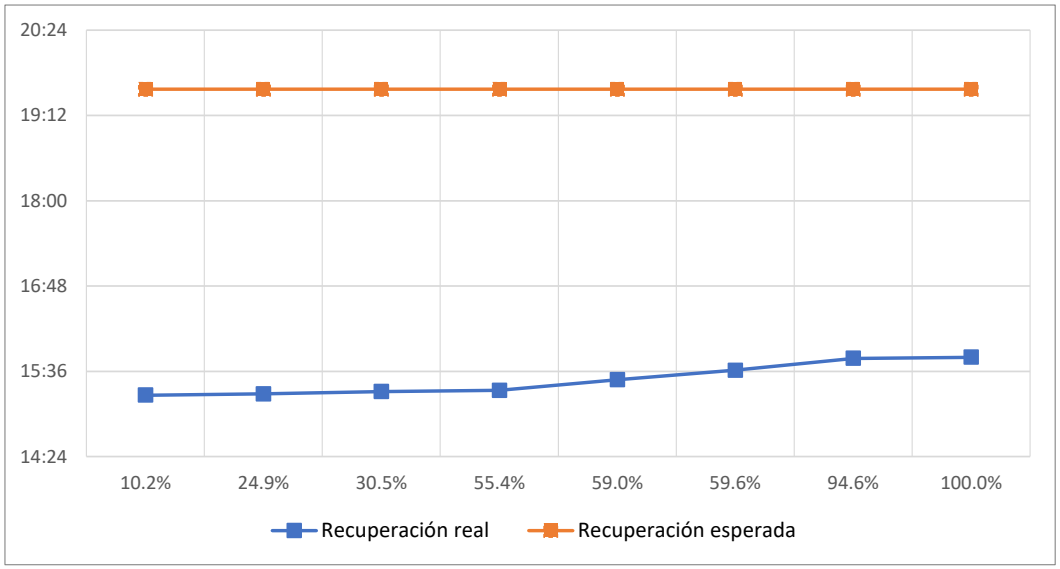
Clientes Regulados : 1.1 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 1.1 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Frontel S.A.
- (*) Incluye a clientes libres conectados a la red de distribución de la empresa Frontel S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Las diferencias entre el horario de recuperación real y el horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados, responden a traspasos de carga a través de redes de media tensión.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	7.51	0.17	44.18
Último 20 %	1.88	0.17	11.06
100 % Total	9.39	0.17	55.24

4. Descripción de las configuraciones en los momentos previo y posterior a la falla

Demanda del sistema previo a la falla: 11072.3 MW.

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Pehuenche U1 y U2, Rapel U1, U2, U4 y U5, Tocopilla U16, Angostura U3 y Cipreses U3

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 01 de diciembre de 2023.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 01 de diciembre de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 01 de diciembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de diciembre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, las instalaciones de transmisión operaban de forma normal. A nivel de trabajos programados, se encontraban en desarrollo los trabajos asociados a la SD N°2023109529.

Número	Coordinado	Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2023109529	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	Programada	**SubEstación** › S/E TAP OFF RIO TOLTEN › Tipo: otros - tendido cable › **Intervención** / Origen Interno / Programada › No tiene consumo afectado › SSCC Afectados: › **Trabajos a Realizar:** Adecuación de señales de corriente para posterior habilitación de medidor de facturación en paño H1. › **Desc. Nivel Riesgo:** Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad. › **Comentarios Adicionales:** Quedarán deshabilitadas las señales analógicas del paño H1 por aproximadamente 5 horas. Bloqueo de protección 87L H1 S2 y de controlador de paño H1.	01-12-2023 09:00 **Fecha Efectiva Inicio** 01-12-2023 08:54	01-12-2023 18:00

Otros antecedentes relevantes

La empresa Transmisora Melipeuco S.A.:

"Apertura de 52H1 en S/E Tap-Off Rio Toltén por operación fortuita de protección 87L S2, debido a problema con bloqueo de relé de protección SIEMENS 7SA87, mientras se ejecutaban trabajos de adecuación de señales de corriente, para posterior instalación de medidor ION solicitado por el CEN.

El disparo en el interruptor 52H1 se produce porque, al ser puesta la protección en modo test, solo considera los valores locales de corriente, y no los remotos, en otras palabras, toda la corriente circulante, se convierte en corriente diferencial, la corriente que circulaba por la línea Tap Off Rio Toltén – Cunco (110 kV), era de 233.67 mA – Sec (140.2 A – Pri), el pickup de la función diferencial es de 100 mA – Sec (60 A – Pri), por ende la función operó de manera local.

Sin embargo, el extremo remoto no disparó, ya que, al estar en modo test, se bloqueó la función diferencial en ese extremo, sin embargo según el manual del equipo, también debió bloquear la función de manera local, así como todas las salidas binarias del IED. Se adjunta informe de Empresa CAPS Electric."

La empresa Eléctrica Carén S.A.:

"La causa de la desconexión se debió a falla en instalaciones de terceros mientras se realizaban trabajos asociados a la SI 2023109529, al fallar la línea 110 kV Río Toltén - Cunco propiedad de Transmisora Melipeuco."

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con auditorías, planes de acción u otro tipo de mantenimientos en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Transmisora Melipeuco S.A. señala:

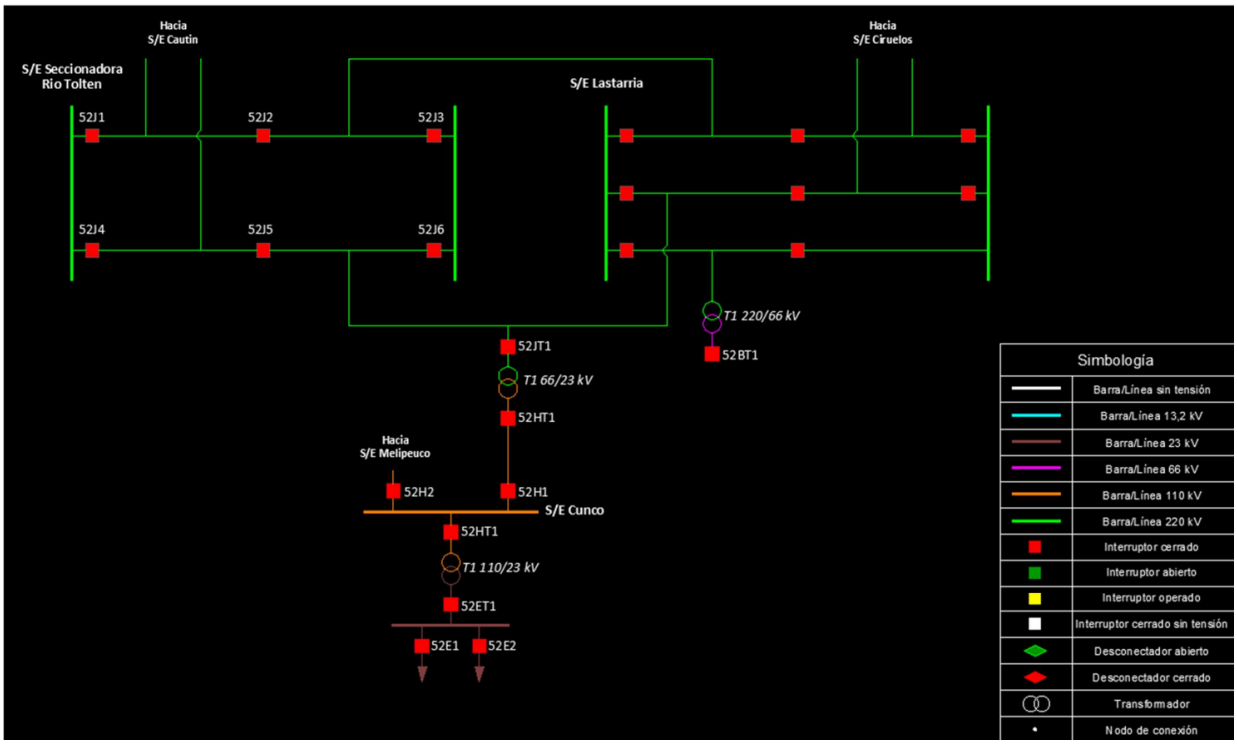
- *"Suspender inmediatamente los trabajos y reprogramar.*
- *Solicitar informe de apertura no deseada a empresa especialista.*
- *Consultar con el fabricante SIEMENS sobre el comportamiento anormal del IED".*

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Transmisora Melipeuco S.A. señala:

- *"Mejorar y reforzar los protocolos y procedimientos al intervenir equipos de C&P en paños en servicio.".*

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



5. Cronología de eventos y la descripción de las causas de los eventos

Hora	Involucrado	Evento
09:46	Transmisora Melipeuco	Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Tap Off Río Toltén, por operación de su función diferencial de línea.
09:46+	Eléctrica Carén	Desconexión forzada de las unidades generadoras de las centrales Carilafquén y Malalcahuello.

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Eléctrica Carén S.A., STS S.A. y Transmisora Melipeuco S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
01/12/2023	Frontel	09:50	Frontel informa recuperados 0.39 MW adicionales de consumos en el alimentador Las Hortensias
01/12/2023	Frontel	09:51	Frontel informa recuperados 1.61 MW de consumos en el alimentador San Ramón.
01/12/2023	Frontel	09:53	Frontel informa recuperados 0.52 MW de consumos en el alimentador San Ramón.
01/12/2023	Frontel	09:53	Frontel informa recuperados 0.34 MW de consumos en el alimentador San Ramón.
01/12/2023	Frontel	09:53	Frontel informa recuperados 0.01 MW de consumos en el alimentador San Ramón.
01/12/2023	Frontel	09:55	Frontel informa recuperados 3.6 MW de consumos en el alimentador Las Hortensias.
01/12/2023	Frontel	09:55	Frontel informa recuperados 2.92 MW de consumos en el alimentador Las Hortensias
01/12/2023	Eléctrica Carén	10:10	Apertura del interruptor 52H1 de S/E Melipeuco.
01/12/2023	Eléctrica Carén	10:14	Apertura del interruptor 52H1 de S/E Cunco.

01/12/2023	Transmisora Melipeuco	10:17	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Tap Off Río Toltén, energizando en vacío la línea 110 kV Río Toltén - Cunco.
01/12/2023	Eléctrica Carén	10:28	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Cunco, energizando en vacío el transformador 110/23 kV de la S/E.
01/12/2023	Eléctrica Carén	10:32	Apertura del interruptor 52E1 de S/E Melipeuco, correspondiente a la línea 23 kV Melipeuco - Carén Bajo.
01/12/2023	Eléctrica Carén	10:34	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Melipeuco, energizando en vacío el transformador 110/23 kV de la S/E.
01/12/2023	Eléctrica Carén	10:34	Cierre del interruptor 52E1 de S/E Melipeuco, correspondiente a la línea 23 kV Melipeuco - Carén Bajo.
01/12/2023	Eléctrica Carén	11:06	Las unidades generadoras de central Malalcahuello quedan sincronizadas al sistema eléctrico nacional.
01/12/2023	Eléctrica Carén	11:10	Las unidades generadoras de central Carilafquén quedan sincronizadas al sistema eléctrico nacional.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Eléctrica Carén S.A., Eléctrica de la Frontera S.A., STS S.A. y Transmisora Melipeuco S.A.

7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

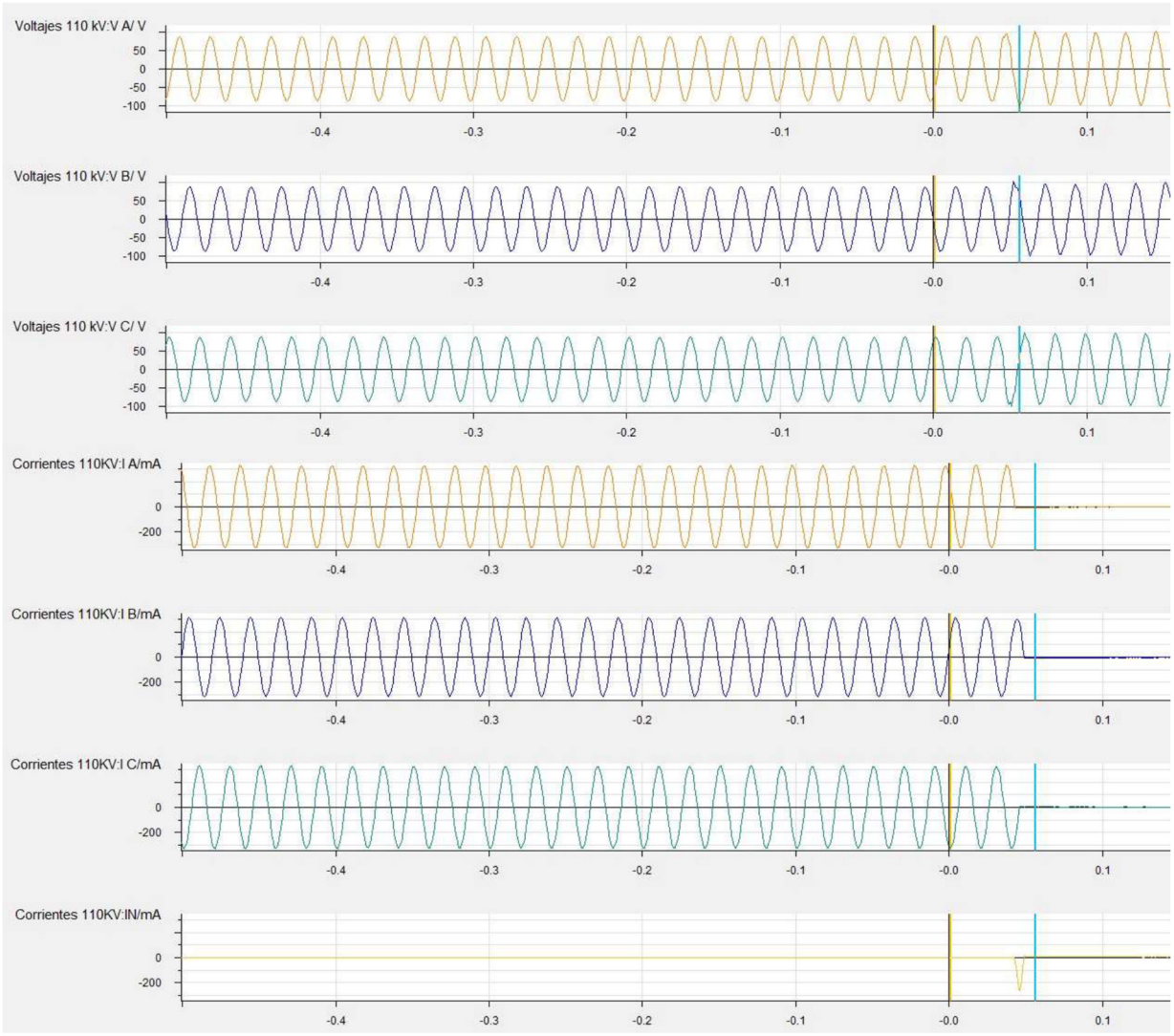
Se produjo desconexión forzada de la línea 110 kV Río Toltén - Cunco, solo en el extremo de la S/E Tap Off Río Toltén, a consecuencia de la actuación errática de la protección diferencial de esta S/E, al emitir una orden de disparo sobre interruptor 52H1, estando en modo test como precaución a los trabajos de adecuación de señales de corrientes, previos al reemplazo de medidor ION en la mencionada S/E.

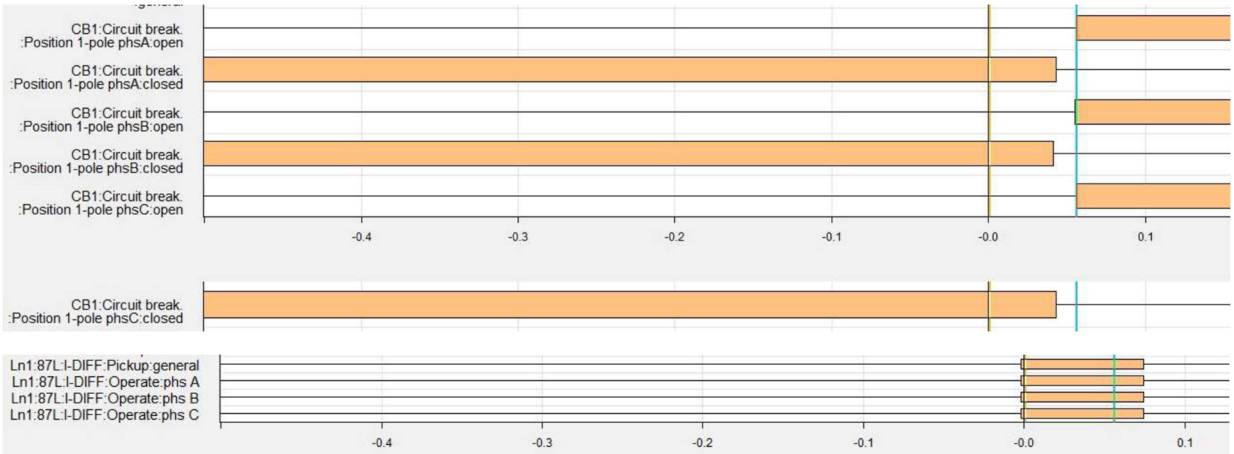
A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de 9.39 MW de consumos en S/E Cunco.

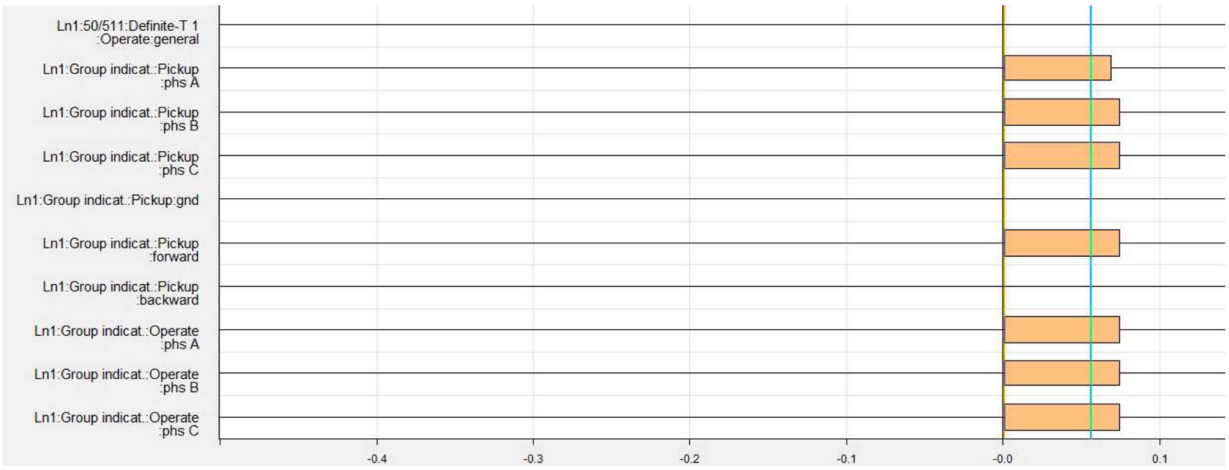
Operación de protecciones del paño H1 de S/E Tap Off Río Toltén

El paño H1 de S/E Tap Off Río Toltén, correspondiente a la línea 110 kV Río Toltén - Cunco, posee un doble esquema de protección implementado en relés Siemens 7SL87, los cuales poseen, entre otras, función diferencial de línea (87L), de distancia de fase y residual (21/21N) y direccional de sobrecorriente residual (67N). Los ajustes de estas protecciones se pueden encontrar en la plataforma Infotécnica.

Registros del sistema 1 de protección, Siemens 7SA87, paño H1 de S/E Río Toltén:







En el registro anterior se observa la desconexión de la línea110 kV Río Toltén - Cunco en la S/E Tap Off Río Toltén, sin presencia de falla en el sistema de potencia.

Time stampEA1:F95	Relative time	Indication	Value	Quality	Additional information
01.12.2023 12:46:42.111	00:00:00:08.853	Recording:Fault recorder:Control:Record made	off	good (process/test)	Data change
01.12.2023 12:46:41.913	00:00:00:08.655	Recording:Fault recorder:Control:Record made	on	good (process/test)	Data change
01.12.2023 12:46:33.836	00:00:00:00.578	Circuit breaker 1:Circuit break.:Definitive trip	off	good (process/test)	Data change
01.12.2023 12:46:33.812	00:00:00:00.554	Recording:Fault recorder:Control:Recording started	off	good (process/test)	Data change
01.12.2023 12:46:33.793	00:00:00:00.535	2 device prot. com.:Constell. meas.val.:Meas.val.dev.2:CB	Open	good (process/test)	Data change
01.12.2023 12:46:33.557	00:00:00:00.299	Recording:Ground-fault log:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.543	00:00:00:00.285	Power system:Voltajes 110 kV:Supv. ph.seq.V:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.542	00:00:00:00.284	Power system:Corrientes 110KV:Supv. balan. I:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.542	00:00:00:00.284	Power system:Voltajes 110 kV:Supv. balan. V:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.542	00:00:00:00.284	Power system:Corrientes 110KV:Supv. ph.seq.I:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.541	00:00:00:00.283	Power system:Corrientes 110KV:Supv. sum I:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.532	00:00:00:00.274	Circuit breaker 1:Circuit break.:Op.ct.	100	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.532	00:00:00:00.274	Circuit breaker 1:Circuit break.:Op.ct. A	100	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.532	00:00:00:00.274	Circuit breaker 1:Circuit break.:Op.ct. B	87	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.532	00:00:00:00.274	Circuit breaker 1:Circuit break.:Op.ct. C	77	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.524	00:00:00:00.266	Power system:Corrientes 110KV:Supv.ADC sum I:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.468	00:00:00:00.210	Recording:General:Behavior	test	good (process)	Data change

01.12.2023 12:46:33.468	00:00:00:00.210	Recording:Fault recorder:General:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.461	00:00:00:00.203	Alarmas:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.452	00:00:00:00.194	Line 1:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1:Prot.PU blocks operate	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.448	00:00:00:00.190	Line 1:Fault locator:Fault loop	AB	good (process)	Data update
01.12.2023 12:46:33.443	00:00:00:00.185	Time managem.:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.442	00:00:00:00.184	Alarm handling:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.438	00:00:00:00.180	Line 1:Fault locator:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.422	00:00:00:00.164	2 device prot. com.:Prot. interf.1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.411	00:00:00:00.153	Line 1:87 Line diff. prot.:Group indicat.:Pickup	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.411	00:00:00:00.153	Line 1:87 Line diff. prot.:Group indicat.:Operate	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.411	00:00:00:00.153	Line 1:Group indicat.:Pickup	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.411	00:00:00:00.153	Circuit breaker 1:Trip logic:Trip indication	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.411	00:00:00:00.153	Line 1:Group indicat.:Operate	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.411	00:00:00:00.153	Circuit breaker 1:Circuit break.:Trip/open cmd. 3-pole	off	good (process)	Data change

01.12.2023 12:46:33.410	00:00:00:00.152	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF:Pickup	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.410	00:00:00:00.152	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF:Operate	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.406	00:00:00:00.148	Line 1:87 Line diff. prot.:Group indicat.:Pickup	phs B,phs C	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.406	00:00:00:00.148	Line 1:Group indicat.:Pickup	phs B,phs C,forward	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.405	00:00:00:00.147	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF:Pickup	phs B,phs C	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.403	00:00:00:00.145	2 device prot. com.:Device combin.:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.402	00:00:00:00.144	Time sync.:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.400	00:00:00:00.142	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1:Inactive	on	good (process/test)	Data change
01.12.2023 12:46:33.400	00:00:00:00.142	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1:BI start routing miss.	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.399	00:00:00:00.141	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1:>Block function	on	good (process/test)	Data change
01.12.2023 12:46:33.396	00:00:00:00.138	Circuit breaker 1:Control:Cmd. with feedback	SPN open	good (process/test)	Data change / process
01.12.2023 12:46:33.393	00:00:00:00.135	Circuit breaker 1:Circuit break.:Position 1-pole phsC	SPN open	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.393	00:00:00:00.135	Circuit breaker 1:Circuit break.:Position 1-pole phsA	SPN open	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.393	00:00:00:00.135	Circuit breaker 1:Circuit break.:Position 3-pole	SPN open	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.392	00:00:00:00.134	Circuit breaker 1:Circuit break.:Position 1-pole phsB	SPN open	good (process)	Data change

01.12.2023 12:46:33.391	00:00:00:00.133	Alarmas:89H1-2 Abierto	on	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.391	00:00:00:00.133	Alarmas:52H1 Fase 3 Abierto	on	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.391	00:00:00:00.133	Alarmas:52H1 Fase 1 Abierto	on	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.390	00:00:00:00.132	Alarmas:52H1 Fase 2 Abierto	on	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.387	00:00:00:00.129	Circuit breaker 1:79 Auto. reclosing:Cycle 1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.382	00:00:00:00.124	Circuit breaker 1:Control:Cmd. with feedback	SPN intermediate	good (process/test)	Data change / process
01.12.2023 12:46:33.380	00:00:00:00.122	Circuit breaker 1:Circuit break.:Position 1-pole phsC	SPN intermediate	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.380	00:00:00:00.122	Circuit breaker 1:Circuit break.:Position 1-pole phsA	SPN intermediate	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.378	00:00:00:00.120	Circuit breaker 1:Circuit break.:Position 1-pole phsB	SPN intermediate	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.378	00:00:00:00.120	Circuit breaker 1:Circuit break.:Position 3-pole	SPN intermediate	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.378	00:00:00:00.120	Alarmas:52H1 Fase 1 Cerrado	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.378	00:00:00:00.120	Alarmas:52H1 Fase 3 Cerrado	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.377	00:00:00:00.119	Circuit breaker 1:79 Auto. reclosing:General:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.377	00:00:00:00.119	Alarmas:52H1 Fase 2 Cerrado	off	good (process)	Data change

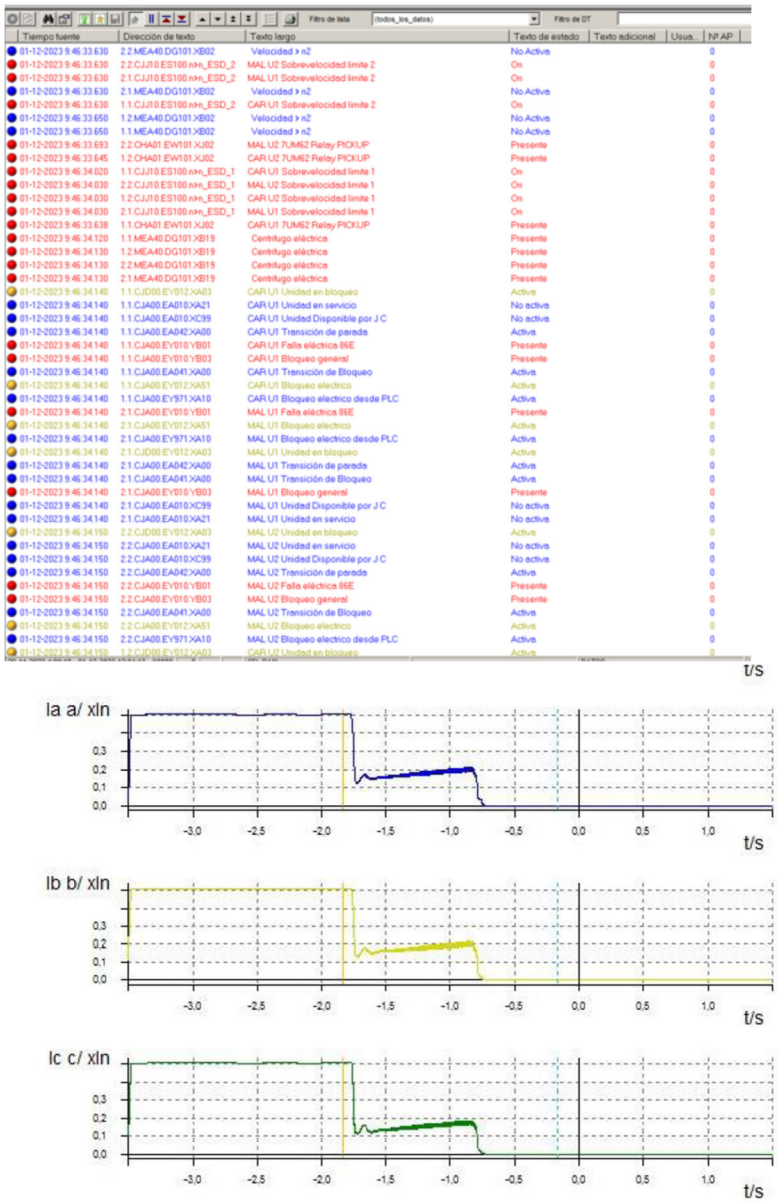
01.12.2023 12:46:33.365	00:00:00:00.107	Circuit breaker 1:25 Synchronization:Synchrocheck 1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.348	00:00:00:00.090	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.341	00:00:00:00.083	Line 1:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1:Prot.PU blocks operate	on	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.337	00:00:00:00.079	Line 1:Group indicat.:Pickup	phs A,phs B,phs C,forward	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.337	00:00:00:00.079	Line 1:Group indicat.:Operate	phs A,phs B,phs C	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.337	00:00:00:00.079	Circuit breaker 1:Trip logic:Trip indication	phs A,phs B,phs C	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.337	00:00:00:00.079	Circuit breaker 1:Circuit break.:Definitive trip	on	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.337	00:00:00:00.079	Circuit breaker 1:Circuit break.:Trip/open cmd. 3-pole	on	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.336	00:00:00:00.078	Recording:Fault recorder:Control:Recording started	on	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.336	00:00:00:00.078	Recording:Fault recorder:Control:Fault number	642	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.336	00:00:00:00.078	Line 1:87 Line diff. prot.:Group indicat.:Pickup	phs A,phs B,phs C	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.336	00:00:00:00.078	Line 1:87 Line diff. prot.:Group indicat.:Operate	phs A,phs B,phs C	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.335	00:00:00:00.077	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF:Pickup	phs A,phs B,phs C	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.335	00:00:00:00.077	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF:Operate	phs A,phs B,phs C	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.333	00:00:00:00.075	Line 1:85-67N Dir. comp.:85-67N Dir.com:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.333	00:00:00:00.075	Line 1:External trip 1:Stage 1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.330	00:00:00:00.072	Line 1:85-67N Dir. comp.:Rec. bin.sig.1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.322	00:00:00:00.064	Line 1:50/51 OC-3ph 1p 1:Inverse-T 1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.320	00:00:00:00.062	Line 1:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.315	00:00:00:00.057	Line 1:67N GFP gnd.sys.1:Definite-T 2:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.313	00:00:00:00.055	Line 1:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.307	00:00:00:00.049	Line 1:85-21Perm.overr.:Rec. bin.sig.1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.307	00:00:00:00.049	Line 1:85-21Perm.underr.:Rec. bin.sig.1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.301	00:00:00:00.043	Line 1:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.296	00:00:00:00.038	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 3:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.296	00:00:00:00.038	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 2:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.296	00:00:00:00.038	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.295	00:00:00:00.037	Line 1:21 Distance prot. 1:Pickup Z<:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.295	00:00:00:00.037	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 1B:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.295	00:00:00:00.037	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 4:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.291	00:00:00:00.033	Line 1:87 Line diff. prot.:General:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.291	00:00:00:00.033	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF fast:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.291	00:00:00:00.033	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.291	00:00:00:00.033	Line 1:87 Line diff. prot.:General:Test local device act.	on	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.291	00:00:00:00.033	Line 1:87 Line diff. prot.:Remote trip.:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.289	00:00:00:00.031	Line 1:General:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.283	00:00:00:00.025	Line 1:Switch onto fault 1:Stage 1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.280	00:00:00:00.022	Line 1:Weak infeed:Weak infeed:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.277	00:00:00:00.019	Line 1:Mes.v.fail.det:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.277	00:00:00:00.019	Line 1:68 P.swing blk:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.258	00:00:00:00.000	General:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.258	00:00:00:00.000	General:Test mode	on	good (process)	Data change

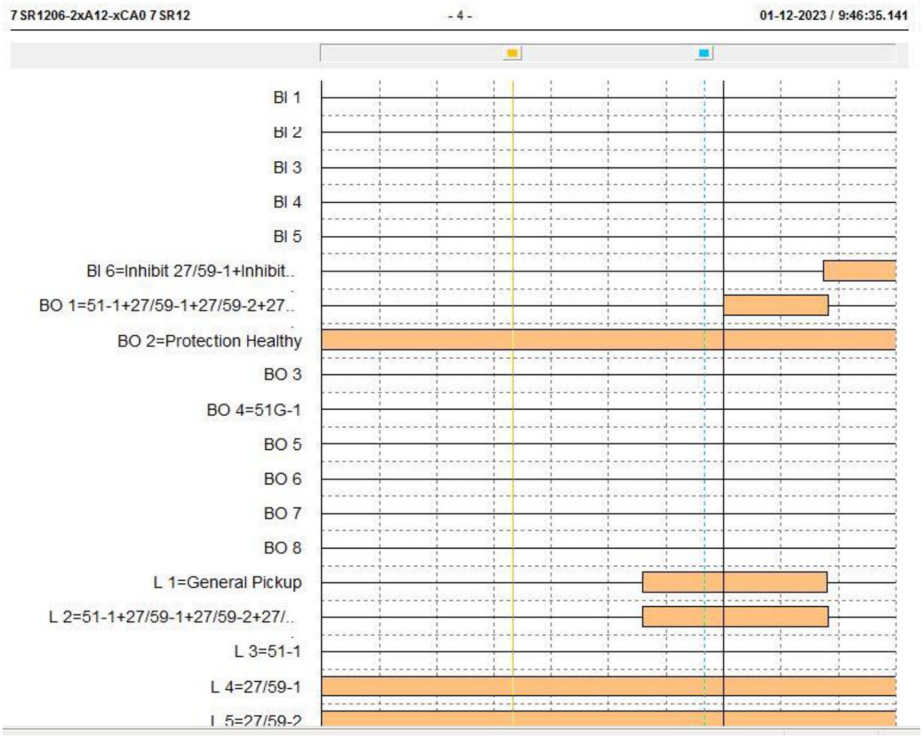
En los registros anteriores se puede ver que la protección para el evento estaba en modo prueba "General:Test mode/on", "General:Behavior/test", y luego de 33 mseg, "Line 1:87 Diff" protección general test local device act".

Posteriormente, se observa el arranque y disparo en forma instantánea de la protección 87L, "Line1:87 Line diff. Pto.: I-DIFF:Pickup" y "Line1:87 Line diff. Pto.: I-DIFF:Operate". También se observa la emisión de la orden de disparo al interruptor "Circuit breaker 1: Circuti break.:Definitive trip" y Circuit breaker 1:Trip logic:Trip indication". Finalmente, luego de 53 mseg se observa la apertura del interruptor "Alarmas:52H1 Fase 1 2 y 3 Abierto".

Operación de protecciones asociadas a las Centrales Carilafquén y Malalcahuello

Las centrales Carilafquén y Malalcahuello, luego de la desconexión de la línea 110 kV Río Toltén - Cunco, quedaron en isla eléctrica sin poder controlar la frecuencia. En el siguiente registro del SCADA de las centrales, se observa que operó el relé de sobre velocidad a consecuencia de la actuación del disparo eléctrico de las unidades (relé maestro 86M).





La Empresa Eléctrica Carén S.A. adjunta un registro oscilográfico donde se observa el disparo general de la función de mínima tensión, sin embargo, no se especifica a qué equipo de protección/central corresponde, tampoco anexa los registros de eventos de las protecciones para poder determinar el tiempo de apertura de los interruptores operados.

8. Detalle de toda la información utilizada en la evaluación de la falla

Detalle de la generación programada para el día 01 de diciembre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 01 de diciembre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 01 de diciembre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de diciembre de 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Eléctrica Carén S.A., Eléctrica de la Frontera S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Transmisora Melipeuco S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Eléctrica Carén S.A., Eléctrica de la Frontera S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Transmisora Melipeuco S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Empresa Eléctrica Carén S.A.

- Fecha de entrega del Informe de Falla de 5 día.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

Los incumplimientos del propietario del elemento afectado, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio", no incidieron en el origen y causa de la falla, ni en el desarrollo de las maniobras que permitieron la normalización de servicio.

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por las empresas Eléctrica Carén S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Transmisora Melipeuco S.A., y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye incorrecto el desempeño del esquema de protección del sistema 2 asociado al interruptor 52H1 de S/E Tap Off Río Toltén, mediante su función diferencial de línea (87L).

  Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52H1 de S/E Tap Off Río Toltén.

- Se presume correcto el desempeño de los sistemas de protección asociados a las centrales Carilafquén y Malalcahuello, luego de la isla eléctrica en que permanecieron momentáneamente conectadas luego de la apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Tap Off Río Toltén.

  No se dispone de antecedentes para evaluar el modo de operación de los interruptores encargados de desconectar intempestivamente a las unidades de las centrales Carilafquén y Malalcahuello.

9.4 Desempeño EDAC

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAC ante este evento.

9.5 Desempeño EDAG

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAG ante este evento.

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

a) Se produjo desconexión forzada de la línea 110 kV Río Toltén - Cunco, solo en el extremo de la S/E Tap Off Río Toltén, a consecuencia de la actuación errática de la protección diferencial de esta S/E, al emitir una orden de disparo sobre interruptor 52H1, estando en modo test como precaución a los trabajos de adecuación de señales de corrientes, previos al reemplazo de medidor ION en la mencionada S/E.

   A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de 9.39 MW de consumos en S/E Cunco.

b) Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un desempeño incorrecto del sistema 2 de protecciones asociado al interruptor 52H1 de S/E Tap Off Río Toltén, operando de forma indeseada sin presencia de falla en el sistema de potencia.

c) Se evidencia incumplimiento normativo en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada de la línea 110 kV Río Toltén - Cunco, en específico, la operación incorrecta del sistema 2 de protecciones asociado al paño H1 de la S/E Tap Off Río Toltén.

d) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".

e) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 01 de diciembre de 2023.

11. Recomendación respecto de las instalaciones a las cuales el Coordinador Eléctrico Nacional debería solicitar una auditoría

a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

Por el momento, no se solicitarán.

b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Transmisora Melipeuco S.A.:

- Mantenimiento de los últimos 24 meses al sistema 2 de protecciones asociado al paño H1 de la S/E Tap Off Río Toltén, junto con precisar los principales hallazgos.
- Cronograma de trabajo para la ejecución de las acciones correctivas comprometidas en su Informe de Falla de 5 días.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 01 de diciembre de 2023

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**1089**	**1067**	**1047**	**1052**	**1021**	**998**	**1024**	**1016**	**970**	**839**	**791**	**776**	**737**	**736**	**697**	**654**	**669**	**688**	**879**	**1020**	**1078**	**1084**	**1104**	**1104**	**22.138**
CHAPIQUINA	10	6	6	6	6	6	6	6	3	2	2	2	2	2	2	1	1	1	2	3	10	10	10	10	**116**
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3	3	3	3	3	**66**
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3	3	3	3	3	**66**
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	**18**
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	**20**
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CH-HORNITOS	25	25	25	25	23	23	23	23	23	16	16	15	14	16	14	11	14	15	22	25	25	25	25	25	**494**
JUNCAL	15	15	15	15	15	15	15	13	13	11	11	10	10	12	10	9	9	10	14	16	16	16	16	16	**316**
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	**10**
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
BLANCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSQUILOS	20	20	20	18	18	18	18	16	16	13	13	13	12	14	12	10	10	13	18	20	20	20	20	20	**391**
CHACABUQUITO	12	12	12	12	12	11	11	11	11	8	8	7	7	7	6	6	6	6	9	12	12	12	12	12	**233**
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	**54**
ALFALFAL	129	123	123	123	120	120	122	121	119	118	118	113	114	113	113	114	114	111	114	113	129	129	129	130	**2872**
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUELTEHUES	28	28	28	28	28	28	27	27	29	26	24	24	23	23	21	18	19	20	26	27	27	28	29	28	**615**
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	10	10	10	10	9	9	8	9	11	11	11	11	11	11	**253**
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	7	7	7	7	8	9	9	9	9	9	**201**
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
FLORIDA-2	12	12	12	12	11	12	11	11	10	8	9	8	7	8	6	4	6	5	8	10	11	11	12	12	**228**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	**32**
PUNTILLA	12	13	13	14	14	13	13	13	14	13	11	11	11	11	10	10	10	11	13	15	15	15	15	15	**303**
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
ELLLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**6**
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**122**
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**82**
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CIPRESILLOS	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	**78**
SAUZAL	79	79	79	79	77	77	77	77	76	61	61	59	58	58	55	51	51	52	62	79	79	79	79	79	**1661**
SAUZALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHACAYES	112	112	112	112	112	112	112	112	112	105	104	102	99	100	95	90	90	91	105	112	112	112	112	112	**2544**
SANANDRES	24	24	24	24	24	24	24	21	21	11	11	10	9	9	11	13	16	17	22	24	24	24	24	24	**457**
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	13	13	13	12	12	12	11	11	11	13	15	15	15	15	15	**324**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LACONFLUENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELPASO	58	58	40	40	26	26	58	58	40	36	26	30	13	14	11	8	9	14	26	30	45	45	58	58	**827**
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LIRCAY	20	20	20	20	20	20	20	20	20	19	19	18	18	18	17	16	16	17	19	20	20	20	20	20	**457**
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	**113**
PROVIDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RIOCOLORADO	17	17	17	17	17	17	17	17	17	16	15	15	15	15	14	14	14	14	16	17	17	17	17	17	**378**
ROBLERIA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**67**
ANCOA	26	26	26	26	26	26	26	26	26	24	24	24	23	23	22	21	21	22	25	26	26	26	26	26	**594**
ITATA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	5	5	5	4	3	3	3	6	7	7	7	7	7	**144**
ELPINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
RENAICO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	3	3	3	4	5	5	5	5	5	**102**
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**27**
RIOPICOIQUEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	7	7	7	6	5	5	5	8	9	9	9	9	9	**188**
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEUCHEN	86	86	86	86	75	53	53	53	47	23	0	0	0	0	0	0	0	0	23	63	86	86	86	86	**1075**
MAMPIL	21	21	21	21	21	21	15	15	15	11	6	5	4	0	0	0	0	0	0	24	10	15	20	20	**286**
LACONFIANZA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	**11**
AILLIN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	6	6	6	6	6	6	**140**
LOSPADRES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
LLAUQUEREO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	2	2	2	2	2	2	**39**
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**77**
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**62**
RIOTRUENO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**98**
ELMANZANO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**82**
TRUFULTRUFUL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
TRAILELFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
CARILAFQUEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	16	16	15	15	15	14	13	13	13	16	17	17	17	17	17	**384**
MALALCAHUELLO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	5	5	5	7	7	7	7	7	7	**157**
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
MULCHEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
ELAGRIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PULLINQUE	31	31	31	31	31	31	31	31	21	17	17	16	15	15	13	10	11	11	38	41	41	41	41	41	**638**
RECA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
HIDROMOCHO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	13	13	13	12	12	12	14	15	15	15	15	15	**342**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**

LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
LOSPORTONES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DIGUA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	**336**
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
LICAN	16	16	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	7	0	0	0	0	0	13	17	17	17	17	17	**223**
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
PILMAIQUEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	35	34	34	33	33	31	29	30	30	35	37	37	37	37	37	**840**
RUCATAYO	46	33	38	44	46	46	46	46	41	28	28	27	26	26	27	24	24	28	39	42	46	46	46	46	**890**
CUMBRES	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	13	13	13	12	11	11	12	14	15	15	15	15	15	**337**
PULELFU	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	**164**
CAPULLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALMAR	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	3	3	3	5	5	5	5	5	5	**110**
CORRENTOSO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	4	4	5	6	6	6	6	6	6	**134**
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	**74**
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	**20**
HIDROBONITO-MC1	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	4	4	4	4	5	6	6	6	6	6	**126**
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	**35**
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	**38**
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**67**
DONGO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**945**	**835**	**748**	**642**	**575**	**527**	**502**	**460**	**443**	**223**	**247**	**320**	**456**	**769**	**910**	**966**	**1145**	**1320**	**1578**	**1944**	**2276**	**2154**	**2033**	**1968**	**23.986**
PE-TCHAMMA	4	17	31	28	41	63	87	76	70	31	0	0	1	6	2	0	5	10	24	47	28	11	3	2	**585**
PE-SIERRAGORDA	1	3	4	5	7	10	14	16	13	0	0	0	14	36	50	57	63	66	63	61	40	10	2	1	**535**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	3	1	2	3	4	5	6	7	5	0	0	0	10	25	29	28	31	34	39	53	58	38	19	7	**408**
PE-CERROTIGRE	3	1	2	2	5	8	7	3	2	0	0	0	0	28	48	53	71	80	88	111	109	65	32	13	**729**
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	2	3	4	0	3	9	41	100	119	121	126	128	117	119	84	41	17	4	**1037**
PE-CALAMA	4	3	4	9	13	19	19	21	15	0	0	0	14	36	48	52	59	66	70	87	91	59	28	9	**725**
PE-TALTAL	73	83	86	87	85	81	77	73	70	55	44	30	16	16	21	22	22	20	19	17	10	4	5	13	**1030**
PE-ATACAMA	54	43	28	17	11	7	4	5	13	16	39	53	64	79	90	95	100	106	103	114	137	133	131	129	**1570**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**

PE-SARCO	59	48	34	25	20	16	13	10	9	0	0	3	7	17	24	32	47	68	84	116	151	155	154	153	**1243**
PE-CABOLEONES-1	38	26	19	15	12	10	10	10	13	10	16	21	25	34	40	47	58	68	75	87	114	113	113	109	**1079**
PE-CABOLEONES-2	77	61	46	41	36	32	31	29	28	23	33	41	49	61	65	74	89	108	119	149	194	195	197	196	**1972**
PE-CABOLEONES-3	50	36	28	23	21	20	19	17	22	14	18	21	25	35	38	45	62	78	91	112	146	147	148	142	**1355**
PE-SANJUAN	62	42	39	33	27	15	9	12	14	7	26	51	72	86	98	108	134	143	131	150	184	186	186	183	**1999**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	**6**
PE-ELARRAYAN	38	37	36	34	30	25	24	21	18	12	16	23	28	36	39	40	48	57	61	73	91	92	84	84	**1045**
PE-TALINAYPONIENTE	21	18	17	17	14	10	6	5	5	0	1	5	10	17	24	30	39	44	42	46	57	57	54	54	**593**
PE-TALINAYORIENTE	13	9	8	8	6	3	2	1	1	0	0	5	18	37	51	59	65	68	63	66	77	68	54	45	**728**
PE-PUNTASIERRA	25	25	23	22	19	17	15	15	11	5	6	8	11	14	16	16	0	0	35	51	67	68	67	69	**606**
PE-LOSCURUROS	15	11	10	10	9	7	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	60	79	82	76	67	**483**
PE-MONTEREDONDO	5	5	5	5	4	4	4	3	3	1	2	6	6	8	6	5	6	8	10	15	19	19	20	20	**186**
PE-PUNTAPALMERAS	9	7	7	6	5	4	2	1	1	0	0	3	4	7	7	7	11	14	18	23	32	34	34	33	**267**
PE-CANELA	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	1	1	2	2	2	3	5	6	7	9	9	8	8	**73**
PE-CANELA-2	10	9	9	9	8	6	5	5	5	1	2	4	4	7	8	10	16	22	27	32	41	41	39	38	**358**
PE-TOTORAL	5	5	5	5	4	3	3	2	2	0	0	2	3	4	3	7	11	17	19	25	34	36	36	34	**263**
PE-UCUQUER-2	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	**18**
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	**16**
PE-LAESTRELLA	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	12	20	21	22	23	**120**
PE-LASPENAS	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	0	0	0	1	2	2	2	2	3	**21**
PE-CAMPO-LINDO	4	5	6	4	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	10	10	10	10	10	**91**
PE-ELMAITEN	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	4	**27**
PE-NEGRETE	6	5	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	6	7	8	9	10	11	**79**
PE-MESAMAVIDA	6	5	4	3	2	2	3	3	2	0	0	0	0	2	1	0	1	1	6	10	11	13	15	19	**108**
PE-ALENA	10	8	6	3	1	1	2	2	3	0	0	0	0	3	4	2	3	2	9	14	15	19	29	34	**168**
PE-CUEL	5	4	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	1	4	5	3	3	4	5	5	6	8	11	12	**87**
PE-LOMASDEDUQUECO	7	6	5	4	3	2	2	2	2	0	0	0	0	1	2	2	5	8	11	14	16	16	15	17	**139**
PE-LOSOLMOS	15	14	11	8	5	4	3	3	2	0	0	0	0	2	2	1	5	8	15	19	24	26	26	28	**219**
PE-RENAICO	21	16	10	5	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	30	30	**144**
PE-RENAICO-2	22	16	11	6	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	14	27	29	31	33	**200**
PE-MALLECONORTE	19	15	10	6	4	3	3	3	4	0	0	0	1	9	8	3	5	8	19	26	32	31	30	32	**270**
PE-MALLECOSUR	24	19	12	7	4	3	2	3	4	0	0	0	2	10	9	4	5	9	20	27	34	36	36	37	**306**
PE-SANGABRIEL	41	30	21	12	7	7	4	3	2	0	0	0	0	1	2	0	0	0	15	29	45	53	58	62	**390**
PE-LAFLOR	8	6	4	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	2	1	1	2	1	4	6	9	11	12	14	**88**
PE-LACABANA	18	16	14	10	7	6	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	28	31	**162**
PE-TOLPANSUR	21	15	10	6	3	1	0	0	0	0	0	0	0	5	7	6	7	9	13	16	22	26	30	31	**229**
PE-ELNOGAL	6	5	5	6	5	4	4	4	4	3	3	2	2	2	1	0	0	4	4	4	6	0	0	0	**73**
PE-LOSBUENOSAIRES	3	3	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	3	4	5	6	7	7	7	6	5	6	6	**74**
PE-LAESPERANZA	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	5	**25**
PE-LEBU-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	**17**
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	**5**
PE-HUAJACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**27**
PE-RAKI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	**30**
PE-ELARREBOL	6	7	9	9	9	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**43**
PE-AURORA	35	43	47	41	38	32	32	30	31	14	10	8	7	10	8	7	13	21	28	36	41	37	34	32	**632**
PE-PUELCHESUR	43	55	63	55	50	44	35	32	35	16	14	7	1	0	0	0	0	0	17	29	41	37	39	35	**647**
PE-SANPEDRO	19	17	16	15	15	13	12	10	9	6	5	6	6	7	7	6	7	7	9	11	14	13	14	13	**256**
PE-SANPEDRO-2	30	28	26	25	24	21	19	16	14	8	8	9	10	12	10	9	11	11	14	18	21	20	21	20	**404**

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**46**	**1528**	**4188**	**4974**	**5273**	**5526**	**5427**	**5181**	**5107**	**4850**	**4660**	**4419**	**3924**	**1745**	**0**	**0**	**0**	**0**	**56.847**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	5	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**44**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	4	1	0	0	0	**36**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	5	5	5	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**57**
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	6	5	5	5	5	9	9	7	2	0	0	0	0	**68**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**28**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	14	16	17	17	15	12	9	5	3	1	0	0	0	0	**123**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	28	98	120	119	116	113	113	106	98	99	94	70	17	0	0	0	0	**1192**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	1	31	84	106	118	123	121	122	115	106	102	88	69	26	0	0	0	0	**1210**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	5	17	18	19	31	27	25	22	22	25	21	18	6	0	0	0	0	**255**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	6	6	6	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**59**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	21	71	95	106	108	109	107	97	86	83	80	71	24	0	0	0	0	**1057**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	7	26	28	29	28	42	32	45	42	36	33	36	11	0	0	0	0	**395**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	24	63	58	62	65	60	58	52	45	39	37	48	18	0	0	0	0	**628**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	11	21	30	34	37	37	38	40	36	25	13	3	0	0	0	0	**325**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**96**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	11	28	28	31	30	32	28	30	37	44	42	37	9	0	0	0	0	**385**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**97**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	10	9	9	10	11	12	15	15	0	0	0	0	0	0	**108**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	6	7	8	9	11	11	0	0	0	0	0	0	**78**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	**95**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	34	83	79	102	83	76	101	106	83	91	122	132	44	0	0	0	0	**1134**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	21	22	24	21	19	25	25	19	21	33	29	8	0	0	0	0	**273**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	7	19	17	24	21	20	26	27	19	19	33	35	11	0	0	0	0	**277**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	17	14	1	0	0	0	0	0	1	4	21	15	23	0	0	0	0	**97**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	45	128	120	127	126	125	120	119	113	106	110	109	38	0	0	0	0	**1387**
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	12	32	37	40	41	40	40	38	35	34	31	27	11	0	0	0	0	**418**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	**101**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	3	4	4	5	5	2	0	0	0	0	**41**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	20	77	93	97	102	101	101	97	91	90	87	70	21	0	0	0	0	**1047**
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	68	68	63	63	62	60	60	57	54	55	55	64	68	0	0	0	0	**795**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	11	30	31	32	33	34	31	19	10	16	23	30	13	0	0	0	0	**312**
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	**79**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	14	38	38	39	37	32	32	24	18	16	21	36	14	0	0	0	0	**359**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	6	22	38	41	41	41	48	51	39	45	47	46	17	0	0	0	0	**480**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	20	27	24	23	23	32	30	27	30	30	26	8	0	0	0	0	**304**
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**46**
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	0	**84**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	15	41	59	58	54	52	62	81	63	68	72	62	17	0	0	0	0	**704**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	1	41	110	136	143	146	143	146	140	127	125	121	108	45	0	0	0	0	**1529**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	10	12	12	12	12	12	11	10	10	9	10	4	0	0	0	0	**126**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	14	35	44	46	45	44	44	41	38	38	37	33	13	0	0	0	0	**473**
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	3	43	100	3	100	0	0	0	100	0	100	64	0	45	0	0	0	0	**558**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	31	89	119	131	129	125	126	119	111	112	105	90	33	0	0	0	0	**1320**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	6	0	0	0	1	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	**44**
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	7	7	7	7	7	6	6	6	5	1	0	0	0	0	**77**
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	4	5	5	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**49**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	11	38	44	42	44	41	43	41	35	29	25	34	12	0	0	0	0	**439**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	7	7	7	6	5	4	6	2	0	0	0	0	**77**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	27	34	39	39	32	30	27	23	22	28	32	16	0	0	0	0	**357**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	1	12	44	50	49	46	44	41	37	33	34	32	44	20	0	0	0	0	**486**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	8	20	27	35	36	35	35	32	29	27	29	34	15	0	0	0	0	**360**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	54	162	164	162	174	169	170	160	142	142	136	154	62	0	0	0	0	**1850**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	36	42	44	44	43	43	40	37	37	37	33	11	0	0	0	0	**446**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	21	63	72	73	72	70	70	66	62	63	62	54	17	0	0	0	0	**764**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**87**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	12	14	18	20	17	17	16	13	10	12	12	5	0	0	0	0	**170**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	20	49	50	0	0	0	0	0	21	27	0	0	20	0	0	0	0	**187**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	10	12	12	11	11	9	7	8	5	6	2	0	0	0	0	**105**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**80**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	35	109	145	163	164	157	154	139	128	125	117	113	51	0	0	0	0	**1599**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	4	109	262	327	208	354	248	0	0	148	0	0	0	98	0	0	0	0	**1757**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	9	110	250	283	294	298	292	293	280	264	260	232	203	94	0	0	0	0	**3161**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	19	52	71	77	78	76	75	70	64	61	53	42	18	0	0	0	0	**759**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	17	44	44	0	50	0	0	0	0	0	0	46	22	0	0	0	0	**225**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	17	49	51	53	52	50	50	39	31	26	25	37	21	0	0	0	0	**500**
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	**38**
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	9	13	14	15	13	11	9	8	8	8	11	2	0	0	0	0	**122**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	38	115	132	131	129	126	127	120	113	114	115	100	31	0	0	0	0	**1394**
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	25	82	97	97	95	93	82	60	47	38	61	69	28	0	0	0	0	**876**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	8	8	8	8	8	7	7	5	4	2	0	0	0	0	**75**
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**93**
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**67**
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	**97**
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	9	16	23	26	27	29	25	20	15	8	5	2	0	0	0	0	**206**
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**95**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	**91**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	5	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**80**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	8	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**95**
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	10	44	66	80	87	100	107	103	91	87	57	37	13	0	0	0	0	**881**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	26	80	85	92	94	93	94	89	84	83	80	73	30	0	0	0	0	**1003**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	15	50	67	73	73	71	70	65	60	58	54	48	20	0	0	0	0	**723**
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**101**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	**45**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	**84**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**100**
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0	**84**
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**22**
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	**103**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	0	3	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**62**
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	**103**
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	**104**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	**38**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**79**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	**25**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**101**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	**93**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	**55**
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**16**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	8	5	9	7	3	0	0	0	0	**91**
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	8	13	18	20	18	16	12	8	7	4	0	0	0	0	**133**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**31**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	**27**
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	**59**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**31**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	**75**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	8	9	9	9	8	6	4	2	1	0	0	0	0	**69**
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**84**
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	7	2	0	0	0	0	**100**
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	5	6	6	6	7	6	7	8	7	3	0	0	0	0	**75**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**84**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	5	5	4	3	3	1	0	0	0	0	**43**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	**86**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**81**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	**95**
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**64**
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	**85**
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	**104**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	**5**
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	**28**
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	**105**
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	**67**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**10**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	7	6	5	4	3	2	0	0	0	0	**55**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	**48**
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**104**
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**31**
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	9	27	42	61	69	71	74	67	56	44	29	23	2	0	0	0	0	**573**
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**100**
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**97**
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**62**
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	0	0	0	0	0	**97**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	8	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	**88**
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**75**
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**75**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**54**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**75**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	7	7	6	5	1	0	0	0	0	**69**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	**93**
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**104**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	4	0	0	0	0	**91**
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-LAS_ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	5	3	2	2	3	0	0	0	0	0	**31**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**92**
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	**58**
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**70**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	6	6	6	4	3	1	0	0	0	0	**60**
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**76**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**87**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**29**
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	8	7	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**59**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**26**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	**25**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	4	4	3	0	0	0	0	0	**46**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	**24**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**37**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	**69**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	8	7	6	3	0	0	0	0	**87**
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	**94**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**

PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	**49**
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**57**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**61**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	7	7	8	7	8	8	7	3	0	0	0	0	**81**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**92**
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**65**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	6	6	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	**68**
PFV-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	**29**
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**70**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	1	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	7	6	6	4	3	2	0	0	0	0	**57**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**11**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**35**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**90**
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**80**
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	**40**
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**73**
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**73**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	6	6	7	6	6	4	3	2	0	0	0	0	**55**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	6	7	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**75**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	2	12	28	33	40	40	92	42	45	83	35	37	46	27	0	0	0	0	**561**
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	20	33	49	59	63	65	59	47	36	20	13	4	0	0	0	0	**474**
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	**62**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**97**
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	26	87	114	120	119	114	114	106	96	97	94	83	37	0	0	0	0	**1206**
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**104**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**9**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	9	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	**76**
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	8	7	5	1	0	0	0	0	**86**
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	4	4	5	9	9	6	2	0	0	0	0	**62**
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**27**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**

PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**92**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	8	9	9	9	8	8	7	4	2	0	0	0	0	**84**
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	**88**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	0	0	0	0	0	**94**
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	6	6	5	3	2	1	0	0	0	0	**58**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**24**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**98**
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PENAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	**96**
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	9	9	9	9	7	5	2	1	0	0	0	0	**75**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**29**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4	3	1	0	0	0	0	**37**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	2	0	0	0	0	**64**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**84**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	**36**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	**65**
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**23**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	5	7	2	2	2	2	3	0	0	0	0	**34**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	8	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	**82**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**52**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**87**
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**28**
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	**50**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	3	0	0	0	0	**95**
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	7	7	6	5	1	0	0	0	0	**69**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**23**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**106**
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**102**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	**65**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	7	7	7	6	4	3	2	0	0	0	0	**61**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	3	5	8	7	6	5	4	4	4	2	0	0	0	0	**62**
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**68**
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	1	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	**9**
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	4	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	**93**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**34**
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**90**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	0	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	8	8	8	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**88**
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	2	1	0	0	0	0	**28**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**36**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	7	7	6	3	3	3	3	3	6	5	3	0	0	0	**64**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**95**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	**107**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	**59**
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	5	4	4	4	5	7	6	3	0	0	0	0	**58**
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**98**
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**95**
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	**57**
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**102**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	8	7	7	6	5	3	0	0	0	0	**90**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	7	7	7	7	8	8	7	3	0	0	0	0	**79**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**52**
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**31**
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**44**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	**57**
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**25**
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	3	3	3	3	2	2	2	4	2	0	0	0	0	**36**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	**34**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	**32**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**26**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	**34**
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	9	9	6	3	1	0	0	0	0	**83**
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	**30**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**90**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**

PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	8	8	7	7	6	5	3	0	0	0	0	**82**
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	7	7	6	7	7	7	8	4	0	0	0	0	**86**
PFV_TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	**85**
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	**97**

Centrales de concentración solar	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	-
CS-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Térmicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**3655**	**3470**	**3382**	**3355**	**3389**	**3464**	**3659**	**2625**	**873**	**873**	**881**	**881**	**881**	**881**	**881**	**881**	**881**	**881**	**881**	**1747**	**3115**	**3358**	**3300**	**3083**	**51.278**
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G1A_GEO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**384**
CERROPABELLON-G2A_GEO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**384**
CERROPABELLON-G3A_GEO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	**360**
NORGENER-NTO1_CAR	137	137	137	75	65	137	137	106	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	75	137	137	137	137	**2159**
NORGENER-NTO2_CAR	121	121	121	75	65	121	121	106	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	90	121	121	121	121	**2026**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	159	296	0	271	277	235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1237**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	215	0	0	0	293	159	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	159	0	0	0	0	**2036**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	300	300	300	300	**1200**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	33	0	**52**
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	416	473	473	495	495	473	473	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3298**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	269	281	281	281	276	281	281	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	281	281	281	269	**4306**
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	143	275	255	275	259	**4066**
COCHRANE-CCH2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-IEM_CAR	301	300	300	300	300	300	300	300	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	116	300	300	300	300	**4884**
ANDINA-CTA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HORNITOS-CTH_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	224	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**224**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAM_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**528**
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	73	0	0	**73**
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67	77	0	**144**
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAJONALES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLANOSBLANCOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-2_CAR	138	138	140	140	140	138	140	145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1119**
GUACOLDA-3_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-4_CAR	154	154	154	154	154	143	150	154	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	154	154	154	154	154	**2403**
GUACOLDA-5_CAR	143	143	145	145	145	143	145	156	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	143	143	156	143	**2203**
MAITENCILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAVENTANAS_CAR	232	232	235	235	235	232	235	232	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	232	232	232	238	232	**3936**
CAMPICHE_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VENTANAS-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GN_A	70	70	75	75	75	75	75	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**585**
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	75	75	75	**294**
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	300	239	300	300	300	239	300	251	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	200	239	300	300	300	**3568**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPACONCAGUA_COGEN	26	26	26	26	26	26	26	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	26	26	26	26	**354**
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**
ELTOTORAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_B_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	14	14	14	14	**182**
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	297	297	197	196	244	297	297	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	297	299	299	297	**3019**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RENCA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RENCA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	53	53	0	**136**
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15	15	15	15	15	**204**
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	65	60	**425**
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EPACIFICO_COGEN	16	10	10	10	10	16	16	16	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	16	16	16	16	**288**
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VINALES_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	**98**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**888**
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**91**
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJAEVE-1_COGEN	7	2	2	2	2	3	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	**60**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
MASISA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**523**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	0	0	4	4	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	**179**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	13	0	0	0	0	0	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	**109**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	**55**
CMPCSANTAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	10	0	0	0	0	0	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	**80**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	**51**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	**12**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	4	4	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**272**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	4	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	**136**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	4	4	4	4	4	4	9	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	9	**121**
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**492**
ESCUADRON_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARAUCO_COGEN	24	3	3	3	3	24	24	24	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	24	24	24	24	24	**261**
MAPA_COGEN	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	**840**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	**65**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 01-12-2023 07-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 1 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	235	218	208	208	211	216	225	157	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	96	209	241	230	204	**3.061**
Costos Encendido/Detención	18	3	0	0	0	0	0	23	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	49	2	1	1	**160**
Costos Totales [kUSD]	**253**	**222**	**208**	**208**	**211**	**216**	**225**	**180**	**47**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**37**	**150**	**258**	**243**	**231**	**205**	**3.222**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**77,5**	**80,8**	**80,8**	**80,8**	**80,7**	**82,6**	**88,0**	**74,7**	**1,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**59,7**	**86,7**	**148,1**	**145,1**	**86,7**	**48,90**
Pérdidas [MWh]	352	340	325	325	325	326	323	300	233	244	269	235	233	264	284	242	276	238	246	304	325	325	344	349	**7.027**
Consumos Propios [MWh]	229	223	223	223	223	223	223	202	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	190	202	203	203	201	**4.761**
Demanda Total [MWh]	8832	8440	8304	8114	8043	8125	8411	8778	9097	9417	9563	9672	9725	9744	9770	9720	9695	9604	9434	9463	9686	9918	9744	9309	**220.610**
Generación Total [MWh]	**9413**	**9003**	**8852**	**8662**	**8590**	**8673**	**8957**	**9280**	**9511**	**9841**	**10014**	**10090**	**10139**	**10190**	**10236**	**10144**	**10153**	**10024**	**9862**	**9958**	**10213**	**10446**	**10291**	**9859**	**232.401**

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**3723**	**3632**	**3674**	**3573**	**3605**	**3685**	**3674**	**3651**	**3036**	**2933**	**2822**	**2587**	**2638**	**2623**	**2642**	**2793**	**2799**	**2716**	**2600**	**3502**	**3594**	**3556**	**3563**	**3521**	**77.139**
RAPEL-1	75	75	75	75	75	75	75	71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	75	75	**971**
RAPEL-2	74	74	74	74	74	74	73	55	64	55	70	0	63	0	0	55	55	64	0	69	69	74	74	74	**1358**
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-4	74	74	74	74	74	75	74	74	64	55	70	0	55	0	0	0	0	64	0	52	69	74	74	74	**1244**
RAPEL-5	75	75	75	75	75	75	72	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	72	72	72	72	**951**
CIPRESES-1	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	12	12	30	30	30	30	30	**684**
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CIPRESES-3	30	30	30	30	30	30	30	30	30	23	23	23	23	23	23	23	23	5	5	30	30	30	30	30	**613**
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	3	3	3	3	4	5	5	5	5	5	**102**
LAMINA	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**893**
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	**1656**
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	**2064**
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	0	0	0	0	0	0	38	38	38	38	38	38	38	38	38	**689**
LOSHIERROS	20	7	4	4	4	4	4	4	4	2	2	2	1	1	0	0	0	0	3	4	4	20	20	20	**135**
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	230	213	213	213	236	213	213	213	213	213	213	270	270	270	270	270	**5894**
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	266	270	270	270	270	270	**6476**
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	128	128	128	196	196	196	128	196	128	128	119	223	189	228	228	228	**4600**
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	161	161	196	128	128	128	196	128	196	128	119	132	228	228	228	228	**4546**
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	22	22	42	42	22	22	42	42	42	42	22	42	42	42	42	42	**910**
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	22	22	42	42	22	22	22	22	42	42	42	42	42	42	**890**
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ABANICO	42	42	42	42	42	42	42	42	42	33	32	30	27	27	21	15	15	17	34	42	42	42	42	42	**830**
ANTUCO-1	160	143	160	143	160	160	160	160	160	160	160	160	126	160	160	160	118	160	160	160	88	160	160	160	**3658**
ANTUCO-2	97	80	97	80	80	88	97	97	80	80	80	80	80	97	97	80	80	80	80	80	160	97	97	80	**2149**
RUCUE	178	151	178	151	164	170	178	178	164	164	164	164	137	178	178	164	131	164	164	164	170	178	178	164	**3975**
QUILLECO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	**840**
LAJA1	22	20	22	20	21	22	22	22	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	21	21	22	22	22	21	**471**
RALCO-1	303	300	300	262	260	300	300	300	250	252	252	252	252	252	252	252	252	199	108	265	268	282	289	280	**6283**
RALCO-2	303	300	300	300	300	300	300	300	252	288	271	254	300	258	260	298	298	142	164	300	300	300	300	300	**6688**
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	30	30	29	29	29	27	26	26	26	30	32	32	32	32	32	**729**
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	225	176	50	50	50	100	150	150	150	150	175	225	225	225	225	225	**4351**
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	88	50	50	50	50	100	150	200	225	225	225	225	225	225	**4338**
ANGOSTURA-1	140	132	112	140	140	140	118	116	79	79	140	82	79	104	74	74	119	76	101	140	136	0	140	140	**2600**
ANGOSTURA-2	140	140	140	121	123	140	140	140	74	74	119	140	74	74	79	89	74	140	140	140	140	140	0	0	**2581**
ANGOSTURA-3	47	47	47	40	40	47	47	47	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	47	47	47	47	**1051**
CANUTILLAR-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	**1920**
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

ANEXO Nº2

Detalle de la generación real del día 01 de diciembre de 2023

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	7,4	5,3	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,0	3,9	3,5	3,5	3,5	3,5	4,5	5,8	6,2	10,0	10,0	10,0	9,2	127,2	10,0	5,3
COSAPILLA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	10,7	0,5	0,4
ELTORON2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,3	0,8	0,3	0,4	1,0	1,0	1,0	1,0	21,2	1,0	0,9
CAVANCHA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALTOHOSPICIO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,6	1,0	1,0	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	22,7	1,0	0,9
SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RIOHUASCO	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	23,1	1,1	1,0
PUCLARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	1,0	0,4	0,0
LOSMOLLES	5,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,8	1,7	3,1	8,2	8,2	30,3	8,2	1,3
LAPALOMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CH-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JUNCALITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELTARTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JUNCAL	13,2	11,3	10,8	10,8	10,8	10,8	10,6	9,3	9,1	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	9,0	10,3	11,6	10,7	10,8	10,7	10,6	9,4	8,9	6,7	240,2	13,2	10,0
BLANCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSQUILOS	16,4	17,4	16,0	17,4	16,8	16,5	16,7	15,4	17,0	17,6	17,7	17,2	16,4	16,3	15,6	15,6	16,9	17,4	16,6	16,4	18,0	17,9	17,9	17,0	404,1	18,0	16,8
CHACABUQUITO	10,0	9,9	10,2	10,4	10,0	10,3	10,2	10,0	10,0	9,9	10,2	10,9	10,7	10,4	10,1	9,8	9,4	10,0	10,4	10,4	10,1	10,3	11,0	11,2	245,8	11,2	10,2
SAUCEANDES	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	3,9	0,3	0,2
CARENA	7,0	7,1	7,1	6,8	6,8	7,1	7,0	7,0	7,1	7,0	7,0	7,0	7,0	7,1	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,1	7,1	168,3	7,1	7,0
MINI_ARRAYAN	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,2	0,0	0,5	22,0	1,0	0,9
ALFALFAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALFALFAL-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAS-LAJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAITENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LABIFURCADA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	3,5	0,2	0,1
CALIBORO	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	25,6	1,1	1,1
MALLARAUCO	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	79,4	3,3	3,3
COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHACAYES	109,1	109,2	109,2	109,0	109,1	109,0	108,9	108,8	108,8	108,6	108,6	88,7	106,9	111,2	111,1	111,3	111,1	111,3	111,3	111,1	111,1	111,1	111,1	109,8	2615,4	111,3	109,0
SAUZAL	67,6	69,0	70,6	68,4	69,4	71,7	70,6	69,3	62,2	61,2	59,7	60,5	66,3	68,8	68,7	69,0	68,4	69,0	72,1	70,9	70,0	70,7	70,6	69,1	1633,6	72,1	68,1
CIPRESILLOS	8,6	8,5	8,6	8,5	8,6	8,6	8,6	8,6	8,5	8,5	8,4	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	144,0	8,6	6,0
SAUZAL 60 HZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAUZALITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LA-COMPANIA-II	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,9	1,9	45,4	1,9	1,9
LAHIGUERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LACONFLUENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELPASO	40,2	40,4	39,4	40,4	40,4	40,9	40,4	40,4	39,8	27,4	19,6	24,5	39,8	40,1	40,1	38,0	40,1	40,0	40,2	40,7	46,9	50,6	45,6	34,5	930,4	50,6	38,8
SANANDRES	21,4	20,7	17,0	16,1	16,1	16,1	16,1	15,2	11,8	11,1	10,9	11,5	13,8	13,8	13,8	13,3	10,1	10,1	18,4	21,7	21,8	24,5	25,9	25,9	397,1	25,9	16,5
CONVENTOVIEJO	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	14,0	15,5	15,4	15,5	15,5	349,4	15,5	14,6
LAMONTANA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAMONTANA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CUMPEO	4,6	4,6	4,5	4,6	4,6	4,2	2,9	3,9	4,4	4,4	4,1	4,0	3,8	2,9	2,7	2,3	3,9	3,8	1,6	3,2	4,1	4,1	4,1	4,1	91,4	4,6	3,8
CORRALES	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	70,0	2,9	2,9
ROBLERIA	3,0	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	71,2	3,0	3,0
LIRCAY	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	492,0	20,5	20,5
MARIPOSAS	4,5	4,4	4,3	4,3	4,4	4,3	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	107,3	4,6	4,5
PROVIDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MCHDOSAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PURISIMA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	9,8	0,4	0,4
ELGALPON	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	30,0	1,3	1,2
RIOCOLORADO	16,6	16,7	16,6	16,7	16,7	16,7	16,6	16,7	16,6	16,7	15,6	14,0	14,0	12,5	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	16,6	16,7	16,7	16,6	16,5	365,8	16,7	15,2
ITATA	6,5	6,2	6,4	6,9	6,2	6,5	6,3	5,6	6,0	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,7	6,4	6,4	6,4	6,4	6,0	5,6	5,6	5,6	149,5	6,9	6,2
ELDIUTO	3,0	2,9	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	69,7	3,0	2,9
BUREO	0,8	0,9	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,9	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	20,2	1,0	0,8
AILLIN	6,2	6,2	6,2	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	1,3	6,2	6,2	6,2	1,2	1,3	1,8	2,5	2,7	2,6	6,1	6,2	6,2	6,1	6,1	6,1	118,0	6,2	4,9
MUNILQUE-1	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	9,2	0,4	0,4
MUNILQUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,2	0,4	0,1	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	6,4	0,4	0,3
BOQUIAMARGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMIRADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLAUQUEREO	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	38,6	1,8	1,6
PEUCHEN	58,6	58,8	60,2	60,0	60,0	60,0	50,9	43,5	20,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	19,8	21,3	22,8	29,6	45,7	55,0	43,5	55,9	59,7	840,2	60,2	35,0
MAMPIL	37,9	37,0	36,2	36,5	38,0	38,0	38,0	34,8	27,1	25,4	11,9	8,7	2,7	0,0	0,0	0,0	13,7	15,2	13,8	17,7	27,0	25,8	27,1	29,7	542,0	38,0	22,6
LA_CONFIANZA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,9	0,5	0,5
LOSPADRES	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	14,3	0,6	0,6
EL-PINAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUILLAILEO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	10,7	0,5	0,4
MULCHEN	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	18,9	0,8	0,8
PMGD-HP-EL-BRINCO	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,7	0,1	0,1
EL-ATAJO	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	21,5	1,0	0,9
RIOTRUENO	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,2	3,2	3,3	3,3	3,4	3,7	3,8	80,3	3,8	3,3
RENAICO	5,5	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,1	4,7	3,6	5,7	5,6	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	5,5	5,4	5,4	5,4	130,0	5,7	5,4
ALTORENAICO	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	0,7	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	25,9	1,2	1,1
RIOPICOIQUEN	8,2	8,1	8,1	8,1	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,6	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	7,0	8,4	179,9	8,4	7,5
ELMANZANO	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,5	3,4	2,7	0,6	3,3	3,4	3,4	3,4	3,3	3,3	3,4	3,4	3,3	3,5	3,6	3,6	3,6	78,2	3,6	3,3
TRUFUL-TRUFUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MOLINERAVILLARRICA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,2	5,1	0,4	0,2
CARILAFQUEN	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	13,5	0,0	10,8	16,0	16,0	15,9	15,0	15,9	15,6	15,3	15,4	15,4	15,4	15,4	15,8	366,3	17,2	15,3
MALALCAHUELLO	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	6,0	0,0	5,4	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	163,8	7,6	6,8
TRAILELFU	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	20,1	1,0	0,8
ALLIPEN	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,7	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	1,0	1,3	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,7	2,6	59,9	2,7	2,5
DONGUIL	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	5,7	0,2	0,2
MAISAN	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,6	0,3	7,0	0,6	0,3
ELCANELO	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	2,5	2,0	2,9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	73,3	3,2	3,1
ELAGRIO	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,2	2,2	50,3	2,2	2,1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PILMAIQUEN	37,3	37,3	37,4	37,4	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	36,3	30,2	30,1	31,4	36,0	36,3	36,6	37,1	37,2	37,3	37,3	37,6	37,9	37,9	873,8	37,9	36,4
LOS-PORTONES	1,8	1,8	1,8	1,7	1,8	1,8	1,8	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	1,9	1,9	1,9	1,9	30,6	1,9	1,3
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PALACIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORRENTOSO	3,3	3,3	3,3	3,2	3,3	3,3	3,3	3,4	3,5	3,5	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,5	3,5	76,3	3,5	3,2
PALMAR	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,8	4,5	97,4	4,8	4,1
PULELFU	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,1	7,8	8,0	8,1	8,1	8,1	173,1	8,1	7,2
MARIAELENA	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	2,5	0,2	0,1
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANLEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAPULLO	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	9,9	10,0	10,0	10,0	10,0	10,1	10,2	10,3	11,4	11,0	10,8	10,8	10,8	10,8	11,1	11,1	11,1	11,2	11,1	207,4	11,4	8,6
NALCAS	3,5	3,5	3,4	3,4	3,5	3,5	3,5	3,6	3,7	3,6	3,2	3,1	3,1	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	4,1	3,8	79,8	4,1	3,3
CALLAO	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	1,1	1,6	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	24,5	1,6	1,0
HIDROBONITO-MC1	4,9	4,8	4,8	4,8	4,9	4,9	5,1	5,6	6,4	6,4	6,1	5,9	5,8	5,7	5,7	5,5	5,5	5,4	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	129,7	6,4	5,4
HIDROBONITO-MC2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,9	2,0	1,9	1,8	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	38,5	2,0	1,6
HIDROBONITO-MC3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9	2,1	2,3	2,2	2,1	2,0	2,3	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	46,0	2,3	1,9
RUCATAYO	45,6	45,9	45,9	45,8	43,6	40,0	39,4	40,1	36,3	33,9	34,3	35,8	32,8	29,1	27,9	27,9	27,8	27,9	27,9	44,5	47,6	46,8	46,9	46,2	919,9	47,6	38,3
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENSENADA	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,0	1,0	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,0	1,0	1,0	24,1	1,1	1,0
LAARENA	2,0	2,0	1,9	1,9	2,0	2,2	3,0	4,9	6,3	5,4	0,0	3,9	5,5	5,3	5,1	5,0	4,9	4,8	4,7	4,6	4,4	4,4	4,3	4,3	92,6	6,3	3,9
ELCOLORADO	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	17,1	0,9	0,7
DONGO	2,0	2,0	2,1	2,3	2,7	3,7	3,9	4,3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,2	3,7	3,5	3,3	3,1	2,9	2,8	2,7	84,4	4,4	3,5
COLLIL	1,7	1,8	1,8	2,1	4,0	6,4	6,6	6,6	6,6	6,6	6,4	6,1	5,9	5,4	5,0	4,6	4,3	3,9	3,7	3,5	3,3	3,1	3,0	2,9	105,3	6,6	4,4
QUELTEHUES	39,3	42,8	37,2	42,0	43,2	40,8	31,9	38,7	38,7	40,8	44,5	41,5	39,2	42,3	35,4	37,7	35,6	38,7	47,6	43,6	40,8	42,5	48,1	33,3	966,2	48,1	40,3
VOLCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUAYACAN	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,8	9,6	9,8	9,8	9,7	9,5	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	236,3	9,9	9,8
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FLORIDA-2	13,3	12,9	12,9	11,5	11,0	11,4	11,3	12,6	12,7	12,1	11,1	9,8	10,6	11,6	11,9	11,8	11,8	12,0	12,7	12,6	12,7	13,2	13,3	13,2	290,0	13,3	12,1
FLORIDA-3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	52,8	2,2	2,2
PUNTILLA	13,4	13,5	14,4	12,8	14,0	13,4	12,9	11,8	13,8	9,9	10,5	12,3	13,9	11,2	13,3	13,9	14,4	14,4	14,8	13,9	13,6	12,9	11,5	12,3	312,8	14,8	13,0
EYZAGUIRRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVERTIENTES	0,4	0,9	0,6	0,8	0,5	0,9	0,5	0,7	1,0	0,7	1,1	1,2	0,6	0,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,3	0,3	0,4	0,6	0,5	0,3	13,7	1,2	0,6
ELLLANO	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	18,9	1,0	0,8
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,2	0,3	0,3
LOSMORROS	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,4	1,7	3,0	3,2	0,0	3,2	3,1	1,9	1,4	1,2	1,1	1,1	1,0	0,6	0,6	34,7	3,2	1,4
LOSBAJOS	5,3	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,1	5,1	3,3	5,0	5,0	5,3	5,1	5,4	5,3	5,3	5,2	5,2	5,0	5,2	4,7	4,9	122,7	5,4	5,1
AUXDELMAIPO	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,1	3,3	3,6	3,6	1,5	2,1	3,6	3,6	3,6	3,5	3,6	3,6	3,6	3,5	81,5	3,6	3,4
PULLINQUE	30,3	30,3	30,3	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	26,8	24,9	21,1	20,9	20,9	20,8	20,8	20,8	20,8	20,9	35,7	40,5	40,5	40,8	40,2	689,7	40,8	28,7
RECA	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	22,8	1,0	1,0
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONAHILDA	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	15,1	0,6	0,6
MUCHI	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	7,8	0,3	0,3
LASFLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PEHUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MOCHO	12,9	12,9	12,7	12,6	12,5	12,3	12,2	12,1	12,2	12,2	10,0	10,0	10,0	8,1	8,1	8,1	8,1	8,0	8,0	8,0	8,1	8,1	10,8	13,7	251,5	13,7	10,5
LICAN	16,5	12,7	9,9	8,9	8,9	9,0	9,2	9,3	9,3	9,5	9,6	8,8	2,5	0,0	0,0	0,0	0,5	12,2	14,7	17,1	17,3	17,3	17,2	17,3	237,5	17,3	9,9
CUMBRES	14,2	13,9	13,7	13,5	13,3	13,0	12,9	12,7	13,2	13,2	10,0	10,0	9,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	11,7	12,9	258,8	14,2	10,8
SANTAISABEL	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	17,4	0,8	0,7
LOSCORRALES-1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	53,5	2,2	2,2
LOSCORRALES-2	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	16,7	0,7	0,7
MSA-1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,3	1,5	1,6	1,8	1,9	2,0	2,1	2,1	2,1	32,0	2,1	1,3
PICHILONCO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	0,8	1,0	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	0,8	0,0	0,7	10,3	1,1	0,4
DONWALTERIO	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,1	3,1	75,2	3,2	3,1
DIGUA	13,4	13,4	13,5	13,4	13,4	13,5	13,5	13,5	13,4	13,4	13,0	11,7	11,7	11,8	11,8	11,8	11,7	11,8	11,8	11,8	11,7	11,8	11,8	11,7	300,1	13,5	12,5
MELO	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	50,9	2,2	2,1
CONTRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURILEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELARRAYAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANCOA	22,2	22,5	22,5	22,1	22,8	22,4	22,9	21,9	22,6	22,4	23,0	21,8	22,4	22,9	21,9	24,0	24,2	24,3	25,4	25,4	22,4	25,1	23,1	23,9	554,1	25,4	23,1
LAVINA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	9,1	0,5	0,4
SANTAELENA	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	25,0	1,2	1,0
TRANQUIL	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,8	2,0	2,0	2,1	2,1	2,2	2,3	2,6	2,8	2,8	2,8	2,7	2,8	3,0	2,9	2,9	52,9	3,0	2,2
ELTORO	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
ANTUCO	**202,1**	**202,6**	**202,2**	**201,6**	**179,9**	**156,6**	**136,5**	**136,6**	**139,2**	**210,6**	**197,1**	**196,4**	**218,0**	**216,6**	**215,2**	**203,4**	**203,4**	**193,2**	**189,4**	**189,4**	**189,3**	**223,9**	**229,4**	**228,7**	**4661,5**	**229,4**	**194,2**
ABANICO	42,0	41,8	41,8	41,7	41,8	41,5	41,5	41,5	41,3	41,1	41,2	41,0	40,6	40,4	40,1	39,9	40,2	40,1	40,5	40,3	40,5	40,3	40,1	40,4	981,4	42,0	40,9
RUCUE	127,0	133,0	136,0	132,0	134,0	137,0	130,0	113,0	93,0	87,0	88,0	89,0	136,0	130,0	127,0	130,0	130,0	130,0	132,0	140,0	132,0	129,0	117,0	116,0	2948,0	140,0	122,8
QUILLECO	56,0	52,0	55,0	55,0	59,0	56,0	57,0	53,0	42,0	34,0	34,0	27,0	50,0	47,0	45,0	46,0	44,0	46,0	45,0	54,0	58,0	60,0	51,0	50,0	1176,0	60,0	49,0
LAJA1	16,2	16,2	16,1	11,9	10,7	10,7	10,7	10,7	11,2	12,6	12,6	13,2	13,2	13,2	13,2	14,8	14,8	14,8	13,2	12,4	11,2	11,2	11,2	11,2	307,2	16,2	12,8
RAPEL	**224,9**	**268,6**	**279,1**	**250,4**	**253,2**	**277,7**	**277,4**	**261,1**	**257,6**	**238,6**	**263,0**	**237,3**	**210,7**	**193,2**	**192,0**	**202,7**	**198,9**	**228,1**	**198,3**	**237,1**	**235,1**	**263,6**	**260,1**	**232,5**	**5741,2**	**279,1**	**239,2**
CANUTILLAR	**78,0**	**80,0**	**80,0**	**79,0**	**79,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**79,0**	**78,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**79,0**	**80,0**	**81,0**	**80,0**	**79,0**	**80,0**	**80,0**	**77,0**	**1909,0**	**81,0**	**79,5**
CIPRESES	**87,5**	**88,5**	**89,2**	**88,1**	**88,6**	**89,7**	**89,2**	**80,9**	**28,0**	**27,5**	**28,1**	**26,3**	**25,8**	**27,0**	**26,9**	**27,3**	**26,5**	**38,1**	**40,9**	**82,6**	**86,5**	**87,9**	**87,3**	**85,2**	**1453,3**	**89,7**	**60,6**
OJOSDEAGUA	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	**86,9**	**3,7**	**3,6**
LAMINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	37,4	37,6	37,4	37,4	37,4	37,6	38,3	38,6	38,4	38,3	38,4	38,5	37,9	37,0	8,4	567,8	38,6	23,7
ISLA	37,2	64,4	64,1	64,4	65,3	65,1	65,0	65,1	53,2	53,7	50,9	41,8	41,7	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	43,6	67,3	67,3	67,7	66,6	62,9	1316,1	67,7	54,8
CURILLINQUE	54,7	65,6	77,9	80,6	80,6	81,0	81,8	81,7	76,0	62,7	60,1	58,8	50,2	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	63,3	81,2	82,5	82,5	79,2	1602,0	82,5	66,7
LOMAALTA	22,6	23,7	33,1	34,2	34,3	34,3	34,7	34,8	33,6	28,7	24,7	25,3	21,1	20,4	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	22,6	34,0	35,7	35,7	35,7	671,4	35,7	28,0
LOSHIERROS	18,1	7,9	4,0	4,0	4,1	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	3,7	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	19,2	22,5	22,1	13,2	171,3	22,5	7,1
LOSHIERROS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLBUN	**432,0**	**434,0**	**432,0**	**452,0**	**461,0**	**465,0**	**462,0**	**432,0**	**388,0**	**292,0**	**312,0**	**298,0**	**281,0**	**303,0**	**294,0**	**306,0**	**293,0**	**254,0**	**248,0**	**339,0**	**372,0**	**431,0**	**427,0**	**441,0**	**8849,0**	465,0	368,7
MACHICURA	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**70,0**	**42,0**	**40,0**	**40,0**	**40,0**	**40,0**	**40,0**	**40,0**	**40,0**	**40,0**	**52,0**	**82,0**	**82,0**	**81,0**	**1549,0**	**82,0**	**64,5**
CHIBURGO	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	432,0	18,0	18,0
SANCLEMENTE	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	99,3	4,2	4,1
SANIGNACIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PEHUENCHE	**536,2**	**547,8**	**548,8**	**541,9**	**545,7**	**549,5**	**549,5**	**548,2**	**518,6**	**497,1**	**461,4**	**445,2**	**412,8**	**389,4**	**388,5**	**391,8**	**373,7**	**383,0**	**423,9**	**491,1**	**544,3**	**546,8**	**547,4**	**534,8**	**11717,3**	**549,5**	**488,2**
RALCO	**548,3**	**573,0**	**655,8**	**596,9**	**626,6**	**681,4**	**666,9**	**581,0**	**578,0**	**385,3**	**477,3**	**296,8**	**187,2**	**208,3**	**229,1**	**236,9**	**198,9**	**291,7**	**338,6**	**481,9**	**535,3**	**596,9**	**568,2**	**526,7**	**11066,8**	**681,4**	**461,1**
PALMUCHO	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,6	32,6	32,3	32,2	32,2	32,2	32,1	32,2	32,1	32,3	778,1	32,6	32,4
PANGUE	447,4	452,6	453,6	449,7	450,3	450,9	450,8	450,5	449,1	450,5	404,4	160,1	158,3	162,7	162,0	110,3	100,0	107,0	205,0	274,0	426,7	451,1	223,6	219,2	7669,8	453,6	319,6
ANGOSTURA-1	136,0	129,0	107,0	2,0	0,0	29,0	121,0	124,0	93,0	137,0	137,0	136,0	95,0	74,0	75,0	75,0	75,0	75,0	74,0	75,0	75,0	111,0	136,0	139,0	2230,0	139,0	92,9
ANGOSTURA-2	115,0	90,0	92,0	106,0	80,0	114,0	135,0	138,0	88,0	137,0	138,0	136,0	99,0	80,0	51,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0	136,0	138,0	1939,0	138,0	80,8
ANGOSTURA-3	44,0	45,0	44,0	43,0	43,0	39,0	38,0	39,0	40,0	45,0	44,0	44,0	44,0	44,0	45,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	646,0	45,0	26,9
PE-TCHAMMA	0,0	1,0	6,9	26,9	61,0	96,6	93,4	116,3	116,0	58,0	4,1	16,1	25,5	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,9	51,9	46,3	24,5	1,5	0,0	901,0	116,3	37,5
PE-SIERRAGORDA	0,4	3,7	7,1	21,3	22,0	35,0	48,8	52,8	29,0	11,6	0,1	6,2	10,0	10,0	10,0	10,0	20,9	47,1	47,1	76,6	47,7	10,1	0,1	0,0	527,5	76,6	22,0
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,9	2,4	2,2	3,1	0,5	0,0	0,3	7,6	19,3	22,0	22,0	18,1	19,0	19,0	42,8	51,2	38,7	9,5	0,8	283,6	51,2	11,8
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	11,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	5,0	74,6	109,0	109,3	109,7	103,0	89,7	92,7	144,9	101,9	43,1	6,5	1004,4	144,9	41,9
PE-CALAMA	0,3	0,0	0,0	0,5	2,3	1,4	6,5	8,7	7,9	1,4	0,0	0,2	8,3	32,5	40,0	53,2	98,6	97,9	62,3	72,4	103,8	61,6	17,6	6,3	683,7	103,8	28,5
PE-CERRO-TIGRE	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,9	87,0	126,1	126,3	118,7	71,0	55,9	88,5	160,5	106,3	23,4	0,1	973,6	160,5	40,6
PE-TALTAL	65,6	42,1	45,3	73,2	86,0	89,4	91,8	87,0	66,4	53,8	39,6	21,2	16,5	7,0	27,0	32,0	35,1	8,0	8,0	16,6	6,2	0,0	0,0	0,0	917,6	91,8	38,2
PE-SARCO	49,3	34,3	14,0	2,7	0,2	2,1	7,2	10,1	15,3	21,5	19,3	18,2	13,3	22,3	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	43,9	149,4	148,8	149,3	146,7	1014,0	149,4	42,2
PE-SANJUAN	38,2	28,1	14,0	6,8	0,4	6,0	13,7	14,8	19,6	20,7	18,1	18,8	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	76,1	181,8	184,9	183,4	174,5	1134,3	184,9	47,3
PE-CABOLEONES	32,2	22,2	8,4	1,1	0,0	0,0	1,0	3,2	8,8	14,2	14,6	10,0	10,0	13,4	15,1	28,6	68,6	78,8	79,8	94,6	158,3	161,7	161,8	150,4	1136,6	161,8	47,4
PE-CABOLEONES-2	42,0	22,8	12,7	7,3	0,0	0,5	4,0	7,5	23,9	28,7	27,1	20,1	20,1	19,4	19,1	27,7	54,3	67,2	68,6	90,2	183,4	188,0	185,6	149,3	1269,3	188,0	52,9
PE-CABOLEONES-3	40,8	22,4	14,0	5,9	0,7	1,8	6,7	11,3	17,9	18,3	16,6	11,0	11,0	11,0	26,8	36,1	47,2	85,5	94,4	105,6	121,8	156,5	167,6	168,4	157,9	1346,3	168,4	56,1
PE-ATACAMA	38,9	22,5	13,2	5,9	2,2	1,8	2,9	7,1	26,1	27,4	22,8	17,0	17,0	19,7	21,0	22,6	44,5	53,0	67,2	92,0	136,9	138,4	131,6	122,4	1054,0	138,4	43,9
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-ELARRAYAN	13,8	9,3	9,6	8,5	7,0	8,3	5,2	6,0	6,2	5,1	4,9	5,1	5,1	5,2	7,0	10,1	31,6	32,7	40,8	57,7	99,1	100,7	97,7	75,6	652,1	100,7	27,2
PE-LOSCURUROS	12,5	9,5	11,9	5,1	2,5	9,7	3,9	7,0	8,7	5,9	7,0	4,2	0,7	0,0	0,0	2,6	9,7	1,0	31,8	55,5	103,6	97,4	91,2	91,6	573,0	103,6	23,9
PE-TALINAYORIENTE	17,3	3,7	4,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,2	3,9	8,0	9,9	9,9	10,3	48,1	49,9	49,9	62,5	80,1	74,0	53,0	60,6	546,7	80,1	22,8
PE-TALINAYPONIENTE	18,4	12,0	14,1	12,0	8,5	8,9	6,3	6,5	6,4	2,2	4,8	8,4	9,1	10,0	10,0	10,3	25,0	30,0	30,0	38,8	53,8	53,4	51,5	55,9	486,0	55,9	20,3
PE-PUNTASIERRA	19,1	18,5	17,4	14,8	12,9	11,2	12,1	7,0	4,9	9,6	8,6	8,6	8,5	8,4	8,6	8,4	8,4	8,3	8,4	47,4	81,3	80,1	79,4	80,4	572,3	81,3	23,8
PE-MONTEREDONDO	4,6	3,0	4,2	2,6	1,3	2,2	0,9	2,0	0,9	0,9	2,2	3,3	4,5	4,8	4,9	5,9	11,6	17,9	20,0	25,0	35,6	29,3	25,4	31,4	244,4	35,6	10,2
PE-CANELA	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,2	1,2	1,8	2,3	2,8	4,6	8,5	9,3	11,5	14,0	13,1	8,6	9,2	8,0	7,8	103,2	14,0	4,3
PE-CANELA-2	2,1	2,1	0,7	1,8	1,5	1,4	0,5	0,0	0,3	1,4	5,6	6,6	6,5	7,9	10,1	10,0	9,7	10,0	9,9	14,3	43,6	47,5	36,7	33,8	263,8	47,5	11,0
PE-TOTORAL	2,3	2,5	2,0	1,8	1,3	1,5	1,7	1,1	0,0	1,0	3,3	5,4	7,4	7,9	8,5	11,4	12,0	12,1	12,1	20,5	30,2	31,4	27,3	24,1	228,8	31,4	9,5
PE-PUNTAPALMERAS	2,9	4,6	2,1	2,0	4,6	3,0	3,3	2,6	1,0	1,9	5,3	5,0	5,0	7,5	8,0	9,0	11,4	12,0	18,5	35,0	40,5	38,4	37,5	37,1	298,0	40,5	12,4
PE-UCUQUER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-UCUQUER-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,4	1,0	1,6	1,5	1,9	2,6	3,4	12,9	3,4	0,5
PE-LA-ESTRELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,3	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	5,0	14,1	21,9	23,0	28,2	22,8	124,0	28,2	5,2
PE-CARDONAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-MANANTIALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-LOS-CERRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-ELMAITEN	1,2	1,1	1,1	0,9	0,6	0,0	0,1	0,3	0,1	0,0	0,2	0,8	0,7	0,9	1,0	1,0	1,2	2,0	2,0	3,8	4,4	5,4	3,7	3,4	35,7	5,4	1,5
PE-LASPENAS	0,8	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	2,0	1,8	1,6	1,8	1,0	0,6	0,6	0,4	0,2	1,1	3,9	8,1	25,4	8,1	1,1
PE-ALENA	4,2	7,9	15,2	9,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	4,4	4,1	4,4	4,3	5,8	5,8	2,9	2,4	2,4	22,7	24,9	123,9	24,9	5,2
PE-CUEL	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,3	2,6	2,7	3,7	4,9	8,4	10,2	8,7	9,5	10,2	12,6	9,5	6,3	6,4	1,9	99,9	12,6	4,2
PE-SAN-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-LOS-OLMOS	40,2	85,9	72,4	75,9	81,3	77,5	82,9	77,7	91,5	98,6	98,7	98,7	98,7	66,6	65,2	63,6	95,0	94,5	92,4	61,6	47,7	75,7	35,8	75,2	1853,5	98,7	77,2
PE-LAESPERANZA	1,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	2,0	2,5	3,0	2,6	2,1	2,5	2,5	1,8	1,3	1,0	0,8	25,8	3,0	1,1
PE-NEGRETE	10,2	6,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	3,1	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	11,7	8,8	7,8	7,4	4,7	91,5	11,7	3,8
PE-LOSBUENOSAIRES	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	2,0	2,2	2,8	4,1	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	15,8	14,6	5,4	4,9	1,5	79,2	15,8	3,3
PE-MESAMAVIDA	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,8	2,6	4,5	5,5	6,8	7,0	7,4	9,2	8,4	7,5	8,7	17,5	17,8	17,2	14,6	6,9	143,2	17,8	6,0
CAMPO_LINDO_E1_EO	2,2	2,1	2,8	3,2	2,0	1,0	0,1	2,3	2,1	3,0	2,8	5,3	6,7	6,8	6,8	6,8	7,6	9,8	22,7	27,9	16,8	20,2	17,2	16,9	195,0	27,9	8,1
PE-LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,7	0,6	0,1
PE-LEBU-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,2	0,3	0,5	2,0	0,5	0,1
PE-EL-ARREBOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,4	3,4	4,2	4,1	2,0	1,6	1,1	0,4	1,6	1,9	5,0	4,1	32,3	5,0	1,3
PE-RAKI	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,3	2,0	1,1	0,8	2,0	1,4	0,5	0,2	1,3	2,0	2,5	2,4	1,7	2,4	2,9	2,9	3,9	33,4	3,9	1,4
PE-HUAJACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,3	0,8	1,0	1,6	1,2	0,8	1,1	1,0	0,6	0,2	0,8	1,5	2,2	13,6	2,2	0,6
PE-LA-FLOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-ELNOGAL	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	0,5	0,8	1,3	1,9	2,9	2,8	3,1	3,3	2,8	2,5	1,9	1,0	0,6	28,2	3,3	1,2
PE-TOLPAN-SUR	23,9	16,9	12,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	4,4	5,0	9,9	11,0	15,8	23,7	24,8	20,3	28,4	25,8	18,1	5,9	29,5	279,6	29,5	11,7
PE-MALLECO-NORTE	9,4	12,9	9,4	1,4	0,0	0,5	4,5	18,1	18,9	14,5	17,7	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	19,1	35,0	35,0	23,8	22,5	15,3	13,1	51,1	397,1	51,1	16,5
PE-MALLECO-SUR	20,1	15,5	11,3	2,2	0,0	0,0	0,8	14,5	16,0	12,5	15,6	13,4	14,0	14,0	14,0	14,0	18,4	39,0	39,0	26,0	29,2	24,0	20,9	76,1	450,3	76,1	18,8
PE-SANGABRIEL	19,9	24,6	22,6	3,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	4,1	7,4	5,8	5,9	15,1	21,3	25,1	27,8	29,0	27,1	29,4	54,4	36,4	9,9	82,0	450,6	82,0	18,8
PE-LACABAÑA	23,9	22,8	17,0	6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,5	14,6	38,1	22,1	15,9	15,9	16,0	15,7	15,4	13,2	2,5	6,0	28,1	93,4	371,1	93,4	15,5
PE-RENAICO	24,0	12,7	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	5,6	10,0	20,7	23,9	23,8	14,9	14,9	14,9	41,8	19,2	3,2	3,8	38,5	281,0	41,8	11,7
PE-RENAICO-2	32,9	30,9	24,4	7,6	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	2,3	7,6	9,9	9,9	20,5	23,8	23,9	45,3	42,8	42,8	44,6	25,6	7,1	16,3	84,4	502,7	84,4	20,9
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	0,1	0,1	0,9	0,6	1,8	2,4	2,9	5,7	3,5	5,3	6,8	4,1	5,6	6,0	6,0	6,0	8,1	17,0	16,9	23,3	17,4	17,4	13,6	5,1	176,3	23,3	7,3
PE-PUELCHE-SUR	61,7	59,4	43,4	33,4	30,5	34,2	38,7	36,7	31,9	8,2	1,1	0,0	0,0	0,1	0,3	0,1	0,0	2,1	4,3	26,2	36,5	44,6	11,2	16,0	520,3	61,7	21,7
PE-AURORA	16,7	23,7	22,2	10,9	32,0	39,1	45,8	61,3	18,7	0,2	3,0	1,3	5,2	12,1	16,4	18,3	20,1	20,1	20,1	21,8	49,2	5,8	14,7	8,2	486,7	61,3	20,3
PE-SANPEDRO	30,5	30,6	19,4	23,0	24,2	23,3	16,5	7,5	0,8	2,2	1,4	2,8	3,8	5,2	6,6	6,2	5,3	6,6	6,9	9,7	10,8	11,8	12,6	8,0	275,7	30,6	11,5
PE-SANPEDRO-2	48,2	48,6	29,5	35,8	40,9	38,8	23,3	9,6	1,7	4,0	3,6	5,4	7,5	9,6	12,5	12,2	9,5	10,0	10,0	18,0	18,9	20,3	22,2	15,7	455,8	48,6	19,0
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,5	1,8	1,9	2,0	1,9	1,8	1,4	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,0	0,7
PMGD-PFV-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	2,3	0,1
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,8	4,4	4,7	5,5	5,5	5,6	5,5	5,1	5,5	5,0	4,2	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,7	5,6	2,3
PFV-POZOALMONTE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,8	7,9	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	7,1	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	87,3	8,2	3,6
PFV-POZOALMONTE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,8	5,4	5,7	6,5	6,7	6,9	6,8	6,7	6,6	6,2	5,2	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	67,2	6,9	2,8
PFV-WILLKA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	41,6	52,3	81,1	83,9	98,1	98,0	97,8	97,1	93,2	74,0	42,5	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	877,7	98,1	36,6
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	5,8	10,6	10,5	12,2	12,7	12,1	11,1	11,0	10,8	10,2	8,6	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	119,2	12,7	5,0
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,3	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,7	1,1
PFV-LOSPUQUIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,3	0,0
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,8	8,4	12,8	5,0	4,9	9,3	11,0	11,0	10,0	6,0	4,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	87,8	12,8	3,7
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	97,6	9,0	4,1
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	11,6	38,3	68,7	77,2	85,8	82,5	73,2	69,9	63,2	36,5	30,2	22,9	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	662,8	85,8	27,6
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,2	8,7	8,7	8,8	8,9	8,9	8,9	8,8	8,8	8,5	6,6	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	93,6	8,9	3,9
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,8	11,0	30,4	36,3	39,0	39,1	39,0	39,0	41,8	40,4	24,7	13,9	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	361,3	41,8	15,1
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	7,4	14,0	18,0	18,8	20,9	20,3	18,6	17,8	15,8	8,7	10,3	5,1	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	177,8	20,9	7,4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	4,5	9,7	13,6	15,0	17,1	16,5	15,0	14,2	12,8	6,3	7,7	4,0	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	138,3	17,1	5,8
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,8	22,1	45,5	50,5	55,0	52,7	46,7	45,0	44,9	34,3	27,0	27,0	11,4	0,1	0,0	0,0	0,0	472,0	55,0	19,7
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	20,8	88,9	145,2	161,0	174,7	162,7	136,1	129,7	129,7	135,7	153,7	146,8	45,5	0,3	0,0	0,0	0,0	1631,1	174,7	68,0
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	13,6	52,9	79,7	87,2	95,9	91,4	81,5	78,9	75,6	63,9	61,9	61,4	18,5	0,1	0,0	0,0	0,0	862,6	95,9	35,9
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	23,7	40,3	43,0	45,2	43,7	37,4	34,4	33,3	14,3	11,4	9,3	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	346,3	45,2	14,4
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	20,4	33,0	37,4	41,9	40,5	36,7	33,8	34,0	34,6	32,9	32,0	10,4	0,0	0,0	0,0	0,0	392,9	41,9	16,4
PFV-COYA	61,0	37,8	6,3	0,2	0,0	0,0	0,2	15,7	77,8	96,1	84,3	80,1	79,3	79,7	79,7	76,6	74,5	76,4	65,5	26,1	0,1	31,8	72,0	71,8	1193,0	96,1	49,7
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	29,2	103,2	162,0	176,3	201,6	194,3	189,8	189,8	189,2	149,3	71,1	70,8	45,2	0,2	0,0	0,0	0,0	1772,1	201,6	73,8
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	5,4	52,6	92,1	101,0	111,0	105,2	91,9	88,0	86,3	40,9	10,0	9,5	11,1	0,1	0,0	0,0	0,0	805,0	111,0	33,5
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,7	8,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,1	8,0	3,3
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,4	8,8	9,0	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	8,5	5,1	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	92,3	9,1	3,8
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	39,1	72,1	79,0	86,3	82,8	75,7	70,3	67,4	34,9	6,0	6,0	9,4	0,1	0,0	0,0	0,0	642,8	86,3	26,8
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	30,3	54,4	60,1	48,8	46,3	44,9	44,8	44,8	44,9	44,9	38,1	9,5	0,0	0,0	0,0	0,0	512,7	60,1	21,4
PFV-BOLERO-1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,6	31,0	80,0	97,8	110,6	112,7	105,3	91,3	91,8	49,5	4,5	4,5	9,5	1,2	0,2	0,2	0,2	0,2	794,9	112,7	33,1
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	5,4	8,6	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	8,0	6,2	4,5	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	88,4	8,8	3,7
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,6	39,8	61,1	66,3	68,9	66,3	58,6	56,0	55,8	53,0	53,0	47,8	16,8	0,1	0,0	0,0	0,0	653,2	68,9	27,2
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	23,5	38,0	43,2	49,2	49,6	47,6	46,8	45,4	34,9	22,5	25,6	17,0	0,0	0,0	0,0	0,0	448,9	49,6	18,7
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,5	41,6	67,9	76,0	84,0	80,8	72,1	69,1	66,4	51,3	53,0	45,5	8,8	0,0	0,0	0,0	0,0	727,0	84,0	30,3
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,9	4,0	4,3	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,4	4,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,1	4,5	1,8
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	22,6	82,5	112,1	115,9	117,5	105,0	87,7	82,9	82,4	85,0	92,0	83,6	21,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1090,5	117,5	45,4
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	6,6	15,8	18,0	17,9	17,0	17,0	17,0	21,0	21,0	20,4	19,0	18,7	14,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	224,3	21,0	9,3
PFV-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	7,3	10,7	51,7	56,8	61,9	58,9	50,1	47,9	36,0	18,9	10,0	13,7	17,9	0,1	0,0	0,0	0,0	442,0	61,9	18,4
PFV-ANDES-IIB	69,5	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	10,9	55,1	74,7	66,2	58,2	51,1	50,1	25,1	17,8	4,4	3,1	1,8	77,1	105,1	102,0	91,7	875,8	105,1	36,5
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	18,8	67,8	102,3	111,1	121,2	116,1	103,8	100,2	100,1	95,9	93,2	91,8	34,3	0,1	0,0	0,0	0,0	1156,9	121,2	48,2
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	7,3	8,1	8,3	8,4	8,3	8,5	8,3	8,3	8,3	8,0	5,5	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	91,4	8,5	3,8
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	6,4	7,2	7,3	7,4	7,3	7,5	7,2	7,3	7,4	7,1	4,9	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	80,8	7,5	3,4
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	4,8	5,4	5,5	5,6	5,5	5,6	5,5	5,5	5,5	5,4	3,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	60,8	5,6	2,5
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	30,7	55,3	61,7	67,9	64,7	56,2	53,9	53,9	46,7	25,0	24,6	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0	552,0	67,9	23,0
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	82,6	102,4	103,9	106,3	109,7	107,7	101,2	92,7	82,0	76,7	59,1	14,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1054,7	109,7	43,9
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	36,4	58,7	67,1	77,1	74,4	66,7	64,0	64,5	65,4	63,0	54,8	14,0	0,1	0,0	0,0	0,0	712,3	77,1	29,7
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	9,3	48,4	72,6	80,1	84,3	78,5	66,1	65,5	65,8	65,9	63,5	62,6	16,3	0,0	0,0	0,0	0,0	779,1	84,3	32,5
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	26,3	89,0	108,4	127,7	127,9	119,6	105,4	105,3	105,4	95,2	95,2	67,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1173,6	127,9	48,9
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,2	4,2	5,1	5,1	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	4,9	4,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	54,1	5,3	2,3
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	24,8	34,5	36,4	38,4	36,1	31,3	30,0	29,8	25,4	25,4	25,5	12,7	0,1	0,0	0,0	0,0	357,1	38,4	14,9
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,3	2,5	1,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	2,6	1,0
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,8	4,5	4,6	3,0	4,9	4,9	4,8	4,8	4,7	4,6	3,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	48,9	4,9	2,0
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	6,7	9,7	10,4	11,4	10,7	9,3	8,9	8,8	7,5	7,5	7,3	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	103,3	11,4	4,3
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	16,4	48,1	70,9	77,7	85,5	81,3	71,4	67,7	65,4	34,5	20,0	51,7	28,7	0,4	0,0	0,0	0,0	719,9	85,5	30,0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	29,3	46,9	50,3	51,5	53,2	47,0	45,2	45,2	42,1	31,2	31,2	19,5	0,5	0,0	0,0	0,0	500,0	53,2	20,8
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	13,9	64,7	117,4	155,8	161,3	161,4	190,7	193,4	181,4	157,1	134,4	127,5	66,2	1,2	0,0	0,0	0,0	1726,4	193,4	71,9
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	10,8	33,9	38,5	41,4	42,0	42,0	42,0	41,4	39,3	34,2	32,1	18,8	0,2	0,0	0,0	0,0	417,9	42,0	17,4
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	6,8	29,5	53,7	57,5	54,2	54,2	54,2	54,2	54,3	54,8	52,2	44,7	22,1	0,5	0,0	0,0	0,0	593,1	57,5	24,7
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	13,6	42,5	46,5	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	45,3	38,0	37,9	17,4	0,2	0,0	0,0	0,0	483,1	48,0	20,1
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	6,3	21,4	23,2	24,0	24,0	24,0	24,0	23,5	12,0	5,0	5,0	4,7	0,1	0,0	0,0	0,0	197,8	24,0	8,2
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	30,6	19,9	19,7	14,1	14,1	14,0	14,1	14,7	14,9	14,2	14,9	15,6	0,4	0,0	0,0	0,0	209,9	30,6	8,7
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,3	1,7	2,0	2,1	2,0	1,9	1,6	1,2	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,1	0,7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	6,0	8,8	0,0	6,6	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	6,9	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	76,6	9,0	3,2
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	8,1	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,0	7,3	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	85,8	8,2	3,6
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	95,7	134,4	143,4	158,8	158,8	146,9	129,6	129,0	124,9	121,5	109,5	41,4	1,0	0,0	0,0	0,0	1520,9	158,8	63,4
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	12,8	43,5	65,0	71,2	76,8	72,6	62,7	59,9	59,9	56,5	47,9	46,9	19,3	0,3	0,0	0,0	0,0	695,4	76,8	29,0
PFV-CAMPOSDELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	42,7	171,1	261,3	281,8	313,6	300,3	267,0	255,5	255,5	260,5	251,4	251,4	146,6	2,0	0,0	0,0	0,0	3062,0	313,6	127,6
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	21,4	67,0	99,2	110,5	117,9	113,2	100,6	98,0	95,0	84,0	80,0	79,8	39,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1107,0	117,9	46,1
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	34,5	3,6	1,4
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	1,0	0,4
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	10,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	10,1	0,4
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	26,5	58,3	72,6	78,7	86,0	82,4	74,6	69,0	68,5	39,1	50,0	60,9	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	779,7	86,0	32,5
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	12,1	32,2	32,8	30,2	30,7	30,5	24,0	24,0	24,0	24,0	21,2	3,2	0,1	0,0	0,0	0,0	292,2	32,8	12,2
PFV-PILOTOCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,2	0,1
PFV-ESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	1,5	1,1	1,3	2,2	2,8	2,9	3,0	2,9	3,0	2,9	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	27,8	3,0	1,2
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,5	0,6	0,9	1,3	1,3	1,3	1,2	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	1,3	0,4
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	0,6	0,9	1,0	1,9	2,5	2,7	2,5	2,7	2,5	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	21,6	2,7	0,9
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,5	0,1
PFV-LOSLOROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	8,3	19,1	30,8	36,4	38,6	37,1	36,6	34,5	29,0	17,0	7,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	297,6	38,6	12,4
PFV-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,1	0,0
PFV-PMGD-TIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-MITCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,9	5,5	9,0	8,9	8,7	8,4	8,3	8,0	6,7	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	69,4	9,0	2,9
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	2,1	5,9	8,8	8,9	8,8	8,8	8,5	7,8	5,9	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	68,6	8,9	2,9
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	6,4	8,1	8,7	8,8	8,9	8,6	8,5	8,8	8,6	8,5	7,6	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	95,9	8,9	4,0
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,0	6,4	7,2	7,4	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,1	5,4	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	83,2	7,5	3,5
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	9,0	9,0	7,9	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	34,7	9,0	1,4
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,4	1,6	1,7	1,7	1,6	1,5	1,2	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	1,7	0,6
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,5	4,0	8,9	9,1	9,1	9,0	9,0	8,5	6,0	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	68,6	9,1	2,9
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,3	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	97,5	9,0	4,1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,3	2,1	2,1	2,2	2,7	2,9	2,7	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	20,0	2,9	0,8
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RÍO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,4	0,9	2,3	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,7	0,8
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	1,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	20,7	2,6	0,9
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,9	3,6	0,0	6,6	7,4	7,4	7,4	7,0	5,9	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	50,7	7,4	2,1
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,9	4,1	8,5	8,8	9,0	8,5	7,0	4,9	2,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	57,1	9,0	2,4
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	2,0	4,1	8,2	7,7	4,5	5,0	8,9	8,6	6,5	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	60,6	8,9	2,5
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,1	1,3	1,4	2,4	3,1	4,0	5,0	4,6	3,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	28,8	5,0	1,2
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,5	0,6	0,9	1,1	1,2	1,4	2,6	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	14,8	2,6	0,6
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,8	1,8	1,8	1,6	2,2	2,6	4,2	5,1	4,4	3,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	30,1	5,1	1,3
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,5	0,6	0,8	0,8	0,9	1,6	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	8,6	1,6	0,4
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,5	3,1	6,0	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	6,6	3,2	0,2	0,0	0,0	0,0	57,8	7,2	2,4
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	1,3	1,7	1,8	2,3	3,5	4,5	4,4	4,3	3,8	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	31,4	4,5	1,3
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	7,2	0,6	0,3
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	0,7	0,8	1,3	2,0	2,2	2,3	1,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	13,0	2,3	0,5
PFV-ALTOSDETILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,1	2,1	2,1	1,8	1,5	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	2,1	0,5
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,9	2,6	2,8	2,8	2,7	2,6	2,5	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,8	0,9
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,7	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,6	0,8
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	1,6	2,4	3,6	3,8	4,2	7,7	6,9	6,6	5,3	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	47,5	7,7	2,0
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	0,8	0,9	0,9	2,0	1,9	1,8	1,5	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	2,0	0,5
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,0	1,4	1,6	1,6	1,5	1,6	1,5	1,6	1,3	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	14,9	1,6	0,6
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	0,7	0,7	0,5	1,9	2,2	1,9	1,2	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	2,2	0,5
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	1,6	2,4	2,8	3,7	4,9	8,2	8,4	8,3	6,4	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	51,6	8,4	2,2
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,4	0,6	0,6	0,9	1,4	1,9	1,8	1,1	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	1,9	0,4
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	1,1	1,2	1,3	1,9	2,4	3,6	3,6	2,7	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	3,6	0,9
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,0	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,4	0,8
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,3	3,9	6,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	4,0	0,1	0,0	0,0	0,0	80,5	9,0	3,4
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,5	0,6	1,0	1,1	1,4	1,5	2,9	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	15,7	2,9	0,7
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,1	1,4	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	2,9	1,0
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,8	1,0	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	1,8	0,6
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,5	0,6	0,8	1,4	2,0	2,8	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	2,8	0,4
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-NEWENTUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	1,6	1,9	2,5	3,7	4,2	4,4	3,8	1,7	1,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,9	4,4	1,2
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,6	0,5	0,7	1,4	2,1	2,6	2,7	2,7	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	17,2	2,7	0,7
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	1,2	2,1	2,4	2,4	2,5	2,4	2,3	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,5	0,8
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	0,7	0,8	0,9	1,2	0,0	1,9	2,4	2,3	2,0	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	16,6	2,4	0,7
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	1,3	1,0	1,5	2,0	2,5	2,6	2,7	2,6	2,3	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	20,8	2,7	0,9
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	1,3	0,9	1,2	1,7	2,0	2,3	2,5	2,3	2,2	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	20,4	2,5	0,9
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	0,5	1,0	1,3	1,9	2,3	2,5	2,6	2,5	2,5	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	22,0	2,6	0,9
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,6	0,8	1,0	1,8	2,3	2,5	2,6	2,5	2,5	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	20,2	2,6	0,8
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,4	0,7	0,7	1,0	1,3	2,1	2,6	2,4	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	2,6	0,6
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,5	0,6	0,7	1,1	2,0	2,7	2,7	2,6	2,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	16,8	2,7	0,7
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,1	2,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	3,0	1,1
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,4	2,3	3,2	3,8	3,4	4,0	4,0	3,9	2,6	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	31,8	4,0	1,3
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,6	0,9	0,9	1,0	1,8	1,9	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	1,9	0,4
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	1,4	2,4	6,0	6,9	6,5	5,8	4,8	3,5	1,9	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	41,7	6,9	1,7
PFV-PMGD-ICB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,9	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,1	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,4	0,7
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,5	2,5	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,7	0,9
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,0	2,0	2,8	4,3	5,0	6,7	8,4	7,1	8,3	5,3	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	54,1	8,4	2,3
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,1	2,7	4,0	4,3	4,3	4,4	4,4	3,6	2,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	34,6	4,4	1,4
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,7	3,2	5,8	7,5	8,4	9,0	9,0	8,9	7,8	3,9	0,2	0,0	0,0	0,0	67,4	9,0	2,8
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	1,0	1,5	2,3	3,2	3,4	3,3	4,8	6,4	6,2	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	36,5	6,4	1,5
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,6	3,9	5,5	5,3	6,1	6,5	6,6	6,5	5,5	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	51,3	6,6	2,1
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,6	0,9	1,0	0,8	1,3	1,8	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	1,8	0,4
PMGD-PFV-ROSARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	9,2	0,8	0,4
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,7	1,5	2,1	3,3	4,3	4,3	5,1	8,2	8,7	7,2	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	51,0	8,7	2,1
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,2	0,0
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,6	0,7	1,0	1,2	1,7	2,3	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	2,3	0,4
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,3	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	23,2	3,0	1,0
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	2,1	8,3	8,4	8,3	8,3	8,4	8,2	7,7	6,3	2,6	0,1	0,0	0,0	69,9	8,4	2,9
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,8	7,3	7,5	7,5	7,5	7,4	7,4	6,9	5,7	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	62,5	7,5	2,6
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,4	4,9	5,7	5,5	5,5	5,5	5,5	5,3	4,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	45,4	5,7	1,9
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	6,4	8,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,1	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	81,0	9,0	3,4
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	13,7	53,3	116,3	142,6	152,0	143,3	124,5	121,0	117,6	100,0	81,0	33,8	10,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1209,7	152,0	50,4
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	22,9	66,0	85,4	91,0	86,9	77,0	75,0	74,0	69,6	67,0	65,9	31,1	0,9	0,0	0,0	0,0	823,9	91,0	34,3
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	20,3	42,0	61,3	66,9	62,4	53,1	50,9	50,9	52,2	55,8	53,3	22,9	0,3	0,0	0,0	0,0	598,4	66,9	24,9
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,4	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	17,1	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,5	2,5	1,3	0,0	1,4	2,8	2,7	2,5	2,1	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,8	0,8
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,5	2,7	2,8	2,7	2,5	2,1	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,8	0,8
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,3	2,3	2,5	2,5	2,6	2,4	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,6	0,8
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,4	1,8	2,8	4,0	6,6	6,6	6,5	6,5	6,3	5,1	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	50,3	6,6	2,1
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	2,2	3,3	6,2	8,7	9,0	8,5	9,1	9,1	7,4	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	68,0	9,1	2,8
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,2	0,8
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,5	2,3	4,9	6,9	7,2	6,6	7,2	7,5	7,2	3,4	0,1	0,0	0,0	0,0	56,0	7,5	2,3
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,4	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	2,9	1,0
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	5,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	4,6	0,2	0,0	0,0	0,0	93,7	9,0	3,9
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	1,5	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	1,7	0,6
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	43,4	171,7	261,6	284,9	313,7	300,2	267,0	255,6	255,6	217,2	223,5	223,5	117,0	1,8	0,0	0,0	0,0	2937,5	313,7	122,4
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	0,8	0,9	0,9	0,8	0,7	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	0,9	0,3
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,4	1,6	1,6	1,5	1,6	1,6	1,6	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	1,6	0,6
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,7	2,7	4,0	4,1	4,0	3,7	3,0	2,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	4,1	1,1
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	4,7	5,8	6,7	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,2	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	63,3	7,0	2,6
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,3	2,2	3,0	3,7	6,5	7,5	7,5	7,5	7,5	6,2	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	56,3	7,5	2,3
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	1,1	1,6	1,6	1,6	1,6	1,3	1,3	1,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	1,6	0,6
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	1,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,7	0,9
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	22,3	2,5	0,9
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	1,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	29,5	2,9	1,2
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,4	1,9	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	21,7	2,3	0,9
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,4	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,1	0,8
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	2,4	5,0	8,3	8,9	8,9	8,9	8,9	7,7	5,5	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	68,7	8,9	2,9
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,6	2,7	6,1	9,0	9,0	8,4	8,0	8,0	8,0	7,8	3,4	0,1	0,0	0,0	0,0	73,0	9,0	3,0
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	1,6	0,6
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,0	2,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	29,7	3,0	1,2
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	4,3	7,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	7,4	6,6	3,2	0,2	0,0	0,0	0,0	74,8	9,0	3,1
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,2	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	15,4	1,6	0,6
PFV-PMGD-CKILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,5	5,2	7,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	4,2	0,2	0,0	0,0	0,0	81,9	9,0	3,4
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	19,6	1,8	0,8
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,8	7,9	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	8,1	4,1	0,3	0,0	0,0	0,0	78,0	9,1	3,2
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,8	2,7	2,2	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	2,9	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,6	3,1	1,1
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,5	2,5	5,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	4,5	0,2	0,0	0,0	0,0	77,8	9,0	3,2
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,3	2,2	6,6	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	4,4	0,1	0,0	0,0	0,0	71,3	8,0	3,0
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,2	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	2,7	1,0
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CASASBLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	1,7	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,8	0,9
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,5	0,8
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,0	1,6	2,2	2,9	2,9	2,8	2,6	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,9	0,8
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	0,5	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	4,7	1,6	0,2
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	12,1	1,1	0,5
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	2,6	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	3,0	1,0
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,1	1,4	1,9	2,5	2,6	2,6	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	19,1	2,6	0,8
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	2,3	2,5	2,5	2,4	2,4	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,5	0,8
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,6	1,0
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,6	0,9
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,6	3,0	3,0	3,0	2,8	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	3,0	0,7
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,3	0,0
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,8	1,3	1,9	2,5	2,6	2,5	2,5	2,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,6	0,7
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,7	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,1	0,7
PMGD-PFV-TIJERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	2,6	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	3,0	1,0
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,5	2,5	3,2	6,3	8,3	8,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,9	8,8	1,4
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,2	0,3
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	1,0	1,3	1,6	2,0	2,4	1,9	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	2,4	0,6
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,7	0,9
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	0,8	0,9	0,8	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	0,9	0,2
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,8	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	3,1	1,0
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,3	1,4	1,5	1,4	1,4	1,2	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	1,5	0,4
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	2,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	2,7	1,0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,6	4,0	5,2	5,8	5,9	5,7	5,2	4,3	3,1	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	43,5	5,9	1,8
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,6	1,1	1,3	1,9	2,5	2,7	2,7	2,7	2,5	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	22,4	2,7	0,9
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,4	1,9	3,3	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	39,4	4,1	1,6
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	0,6	1,2	1,6	1,9	2,2	2,7	2,7	2,5	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,7	0,8
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	1,8	2,4	2,7	4,0	5,4	7,0	6,4	5,3	3,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	41,1	7,0	1,7
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	2,3	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,9	1,0
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,1	3,5	6,0	7,5	7,7	7,8	7,7	7,7	7,6	5,9	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	67,9	7,8	2,8
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,1	1,6	2,3	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	24,0	2,9	1,0
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	1,2	1,7	2,3	2,4	2,3	2,4	2,3	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	17,9	2,4	0,7
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	1,3	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,0	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,6	0,8
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,1	1,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	1,1	0,4
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,5	3,2	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	4,4	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	47,1	5,9	2,0
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,4	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,6	0,8
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,3	4,0	5,4	5,6	5,5	5,0	4,1	2,8	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	35,9	5,6	1,5
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,8	0,9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,3	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,7	1,0
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,8	1,0	1,6	2,5	2,6	2,5	2,4	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,6	0,7
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,3	0,5	0,6	1,0	1,6	2,3	2,8	2,8	2,5	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	16,4	2,8	0,7
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,1	1,8	1,9	2,0	2,0	1,9	1,7	1,5	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	2,0	0,7
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,1	0,6	1,0	1,7	1,8	2,0	2,0	2,0	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,0	0,6
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,9	4,3	6,9	7,7	8,5	8,7	8,9	9,2	8,5	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	70,1	9,2	2,9
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	0,7	0,9	1,5	1,6	1,5	1,7	1,6	1,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	13,6	1,7	0,6
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,6	0,9	0,8	0,7	1,1	1,6	2,6	2,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	12,1	2,6	0,5
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	1,4	1,9	2,2	2,9	3,0	3,3	3,2	3,1	3,0	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	27,7	3,3	1,2
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,1	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,9	0,9
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	2,0	4,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	4,7	0,1	0,0	0,0	0,0	75,3	9,0	3,1
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,0	1,5	3,5	3,6	3,6	3,5	3,0	2,3	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	3,6	1,0
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,5	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,5	0,1
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,7	0,8	1,1	1,4	1,7	2,6	2,5	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	15,0	2,6	0,6
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,1	1,5	1,9	2,2	2,5	3,3	6,3	6,1	6,2	5,3	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	39,9	6,3	1,7
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,9	1,1	1,1	1,4	2,3	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	2,3	0,5
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	1,6	2,0	2,0	1,5	1,7	1,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	13,4	2,0	0,6
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	0,7	0,8	1,0	1,2	2,0	2,8	2,8	2,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	16,0	2,8	0,7
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,6	2,5	3,4	4,5	5,4	6,8	6,9	7,2	9,0	8,5	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	60,7	9,0	2,5
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,4	0,5	0,6	1,0	1,0	0,8	1,6	1,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	9,0	1,6	0,4
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,4	1,3	2,0	2,0	2,8	4,6	5,7	6,8	8,9	7,7	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	48,0	8,9	2,0
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,4	1,2	1,8	1,8	2,3	3,8	5,1	5,7	6,9	5,7	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	39,4	6,9	1,6
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,6	1,2	1,2	1,5	2,5	2,3	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	12,4	2,5	0,5
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,4	0,6	0,7	0,9	0,8	1,0	2,4	2,2	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	2,4	0,5
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,6	0,8	1,5	1,8	1,5	1,9	1,6	1,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	1,9	0,5
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,0	4,0	4,6	7,1	8,1	8,8	8,9	9,1	9,0	6,6	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	72,6	9,1	3,0
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,4	2,1	5,1	4,6	6,7	7,2	5,9	4,2	2,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	41,4	7,2	1,7
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	0,9	0,7	0,8	1,0	1,5	2,1	2,1	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	2,1	0,5
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,7	0,6	0,9	1,2	1,6	1,4	2,1	2,7	2,2	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	15,2	2,7	0,6
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,1	1,5	2,0	2,6	3,3	4,1	5,3	6,5	7,8	5,7	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	43,2	7,8	1,8
PUNTA-DEL-VIENTO	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	70,8	3,0	3,0
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,9	1,9	2,5	2,0	2,7	3,0	4,5	4,8	5,0	4,9	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	35,2	5,0	1,5
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,5	0,4	0,6	0,9	1,0	1,1	2,1	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	10,5	2,1	0,4
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,7	1,7	1,9	1,8	2,0	3,3	3,4	4,0	4,5	2,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	28,8	4,5	1,2
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,0	1,0	1,2	1,5	2,0	2,8	2,5	1,9	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	17,2	2,8	0,7
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,6	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,8	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	3,0	1,0
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,6	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	1,0	0,3
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,6	0,8	1,3	1,8	1,6	2,4	2,5	2,3	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	16,5	2,5	0,7
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	2,1	1,0	2,4	2,1	2,0	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	2,4	0,5
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,4	5,0	5,3	5,0	4,6	4,3	4,3	4,3	4,1	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	46,2	5,3	1,9
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,0	1,4	2,1	2,5	1,7	2,6	1,3	0,5	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	15,5	2,6	0,6
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,3	2,3	3,3	3,2	3,4	3,8	3,5	2,5	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	3,8	1,1
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	1,1	1,5	2,1	3,7	4,2	4,8	6,1	6,8	6,8	5,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	44,6	6,8	1,9
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,5	1,9	3,4	3,4	5,2	5,7	7,7	7,7	6,3	6,0	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	52,8	7,7	2,2
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,9	1,0	1,6	1,8	2,3	2,9	2,7	1,6	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	17,4	2,9	0,7
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,6	2,6	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	2,8	1,0
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,4	2,1	2,6	2,5	2,8	2,7	2,7	2,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	21,2	2,8	0,9
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,2	1,8	2,1	2,3	3,8	5,7	6,8	7,1	3,5	3,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	39,7	7,1	1,7
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	0,8	1,3	1,6	1,5	1,7	1,9	1,9	0,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	14,0	1,9	0,6
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,1	1,3	1,2	1,4	2,3	3,5	5,2	5,6	5,0	2,1	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	31,1	5,6	1,3
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,7	0,9	1,8	1,9	2,6	2,5	1,6	1,7	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	15,7	2,6	0,7
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,1	1,3	1,2	1,7	2,6	4,1	3,9	2,7	2,3	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	25,0	4,1	1,0
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	1,2	1,1	1,2	2,0	3,3	4,5	4,3	2,7	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	24,6	4,5	1,0
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,7	0,8	1,0	1,2	3,7	3,6	4,1	3,6	2,6	3,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,5	4,1	1,1
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,9	1,2	1,9	2,0	1,7	2,1	1,4	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	13,8	2,1	0,6
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	1,0	1,3	2,2	2,9	2,9	2,8	2,6	1,9	0,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,9	0,8
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,2	1,2	1,4	2,4	3,3	4,0	3,3	5,0	2,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	26,9	5,0	1,1
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,6	1,1	1,6	2,3	2,5	2,6	2,4	2,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	17,7	2,6	0,7
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,8	0,9	1,0	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	1,0	0,2
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,5	0,8	0,9	1,4	1,8	1,9	2,1	2,5	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	15,7	2,5	0,7
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,6	1,2	1,6	2,5	2,4	2,4	1,9	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	17,0	2,5	0,7
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,9	2,2	2,1	2,4	4,0	5,5	6,1	8,8	8,3	5,2	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	49,5	8,8	2,1
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	1,2	1,1	1,2	2,1	3,1	4,0	3,9	4,4	3,1	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	27,8	4,4	1,2
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,4	0,7	0,6	1,0	1,2	1,6	1,7	1,4	1,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	11,9	1,8	0,5
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	7,2	21,1	55,3	61,0	53,4	44,1	42,0	42,0	49,4	69,0	68,0	34,6	2,1	0,0	0,0	0,0	552,1	69,0	23,0
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,0	7,2	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,0	1,5	0,0	0,0	0,0	115,0	10,1	4,8
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,3	5,5	7,5	7,1	6,8	6,6	6,6	6,5	6,4	5,4	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	64,4	7,5	2,7
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	6,8	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	8,8	9,0	9,0	8,9	7,1	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	99,3	9,0	4,1
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	3,4	5,0	5,8	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,5	4,7	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	56,1	5,8	2,3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,8	2,5	2,8	2,9	2,8	2,8	2,7	2,4	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	2,9	1,0
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,4	0,8
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	20,8	44,7	76,5	56,6	50,1	50,1	50,1	50,0	49,9	49,9	49,9	49,9	38,2	1,4	0,0	0,0	0,0	638,5	76,5	26,6
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	1,5	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	26,8	3,0	1,1
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,3	3,6	4,9	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	4,0	0,3	0,0	0,0	0,0	54,5	5,5	2,3
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,2	2,1	4,8	8,2	9,2	9,2	9,1	9,0	8,7	7,2	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	72,7	9,2	3,0
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,2	0,4
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,3	0,6	0,7	0,9	1,3	1,9	2,5	2,3	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	2,5	0,6
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	1,0	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,6	0,9
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,0	2,3	2,6	2,7	2,7	2,4	2,0	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,7	0,8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,4	1,8	4,3	7,9	8,9	8,8	8,8	8,4	7,3	4,9	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	65,0	8,9	2,7
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,3	1,8	3,4	7,9	8,2	8,2	8,3	8,5	8,5	6,8	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	67,2	8,5	2,8
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,1	1,2	2,7	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	5,7	4,5	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	47,7	6,0	2,0
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,3	1,9	4,3	8,7	9,1	9,1	9,1	9,0	8,2	6,4	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	71,9	9,1	3,0
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,7	3,3	7,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	7,1	3,4	0,2	0,0	0,0	0,0	70,2	8,9	2,9
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	1,2	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	22,8	2,9	1,0
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	1,4	0,0	0,0	2,9	2,8	2,6	2,4	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	2,9	0,7
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	2,2	5,0	7,9	8,1	8,6	8,4	7,6	6,3	4,2	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	61,7	8,6	2,6
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,0	1,5	1,3	1,7	2,1	2,7	2,6	3,3	4,9	4,0	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,7	4,9	1,2
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,8	1,1	1,0	1,1	2,2	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	12,6	2,3	0,5
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,5	0,8	1,2	1,3	2,1	2,3	2,0	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	2,3	0,6
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,4	2,7	2,7	2,6	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	2,7	0,6
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,1	1,9	3,3	6,3	8,1	9,0	9,0	9,0	9,0	7,5	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	68,1	9,0	2,8
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	1,1	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	0,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	1,4	0,5
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,2	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	0,6	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	1,4	0,4
PMGD-PFV-RIMINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,1	2,0	3,3	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	3,3	0,5
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,6	1,8	3,0	3,6	4,0	6,2	8,1	6,6	4,8	2,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	43,9	8,1	1,8
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	0,9	2,2	2,6	2,7	2,7	1,9	2,2	2,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,7	0,8
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,8	1,3	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	21,2	2,6	0,9
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,1	1,8	2,3	2,7	2,7	3,0	3,0	3,0	2,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	24,5	3,0	1,0
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,4	5,5	9,2	7,6	10,0	12,9	17,4	17,8	12,1	9,0	8,2	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	115,1	17,8	4,8
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	3,0	3,0	3,0	2,9	3,0	3,0	2,9	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	3,0	1,0
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	2,3	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	2,8	1,2
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,8	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,7	2,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	3,0	1,0
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,6	0,8
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,4	4,6	5,5	7,1	7,7	7,0	6,8	3,1	4,8	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	50,4	7,7	2,1
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,5	0,5	0,9	1,8	2,0	1,8	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	2,0	0,4
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	1,4	0,1
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,3	1,8	3,5	5,3	7,0	8,3	8,7	9,0	9,0	9,0	8,4	3,8	0,4	0,0	0,0	0,0	76,2	9,0	3,2
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,2	1,5	2,4	3,8	5,0	6,0	4,1	2,9	3,9	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	34,5	6,0	1,4
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	11,3	1,1	0,5
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,0	1,0	1,3	2,0	2,4	2,1	2,3	1,1	0,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,4	0,7
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,4	0,1
PFV-JOSESOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,4	0,6	0,6	0,7	0,8	1,4	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	1,4	0,3
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,0	1,4	1,9	2,0	2,5	4,5	5,1	6,9	7,6	6,2	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	42,7	7,6	1,8
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,2	2,2	2,7	3,1	5,0	6,4	6,5	7,4	3,0	1,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	41,8	7,4	1,7
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,9	1,7	2,3	2,3	3,0	3,0	2,9	2,7	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	22,9	3,0	1,0
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,6	0,8	0,7	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	1,0	0,4
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,9	1,2	2,2	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	3,0	1,0
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,2	1,6	2,5	3,5	2,4	5,1	5,5	5,0	3,3	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	33,3	5,5	1,4
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,0	1,5	1,9	2,1	2,2	2,8	2,8	2,7	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	21,0	2,8	0,9
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	1,0	1,1	1,4	1,8	1,9	2,5	0,8	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	12,7	2,5	0,5
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	1,2	1,1	1,7	2,0	2,2	2,7	1,4	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	15,2	2,7	0,6
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,8	1,8	2,2	3,5	4,1	4,5	4,8	5,1	5,8	5,3	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	42,8	5,8	1,8
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,4	0,5	0,9	1,0	0,9	1,2	0,9	0,9	0,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	9,0	1,2	0,4
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,9	1,0	0,9	1,1	0,8	0,8	0,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	8,4	1,1	0,4
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,7	1,0	1,1	1,8	1,8	1,8	1,7	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	1,8	0,5
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	1,1	1,9	2,4	2,5	2,1	1,6	1,4	1,2	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,5	0,7
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	1,2	1,9	2,5	2,6	1,9	1,5	1,5	1,1	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,6	0,7
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	1,3	2,0	2,6	2,6	2,1	1,7	1,5	1,2	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,6	0,7
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,3	0,5	0,7	0,7	1,5	2,1	1,9	1,3	1,0	1,2	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	12,8	2,1	0,5
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	1,0	1,5	1,8	2,6	1,9	2,0	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,6	0,6
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,8	1,3	1,1	1,6	2,5	2,0	2,2	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	2,5	0,6
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,3	1,9	1,6	1,6	2,6	2,8	2,8	2,8	2,3	2,3	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	24,8	2,8	1,0
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	0,8	0,8	1,1	1,4	1,7	2,4	2,5	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	14,0	2,5	0,6
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,6	2,2	1,9	1,8	2,6	2,9	2,9	2,9	2,2	2,0	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	25,4	2,9	1,1
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,6	1,2	1,3	1,1	1,0	1,5	2,7	2,6	2,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	16,0	2,7	0,7
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,7	1,9	2,1	2,0	2,9	5,5	8,4	4,1	2,5	2,1	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	38,1	8,4	1,6
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,4	1,7	1,9	1,8	2,6	2,7	2,7	2,7	2,1	1,7	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	25,1	2,7	1,0
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,8	0,9	1,8	2,0	1,6	1,4	2,1	4,1	3,7	3,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	23,5	4,1	1,0
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	3,7	0,3	0,2
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,7	0,9	1,8	1,7	1,1	1,1	1,6	1,6	7,5	4,6	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	25,5	7,5	1,1
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	1,5	1,9	1,7	1,5	1,9	2,0	2,0	2,0	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	18,2	2,0	0,8
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,5	1,9	1,9	2,6	4,4	4,3	6,4	6,3	8,0	4,8	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	45,9	8,0	1,9
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,1	1,5	1,4	1,4	1,2	0,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	7,5	1,5	0,3
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	0,8	1,5	1,4	1,4	1,9	0,6	0,5	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	11,0	1,9	0,5
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,6	1,3	1,6	1,6	1,8	1,9	1,5	0,8	1,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	14,0	1,9	0,6
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	1,6	2,6	3,1	4,1	4,6	6,1	5,8	1,9	1,9	3,1	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	37,8	6,1	1,6
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,4	2,4	2,7	3,7	3,7	4,5	2,9	1,3	1,6	2,0	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	28,5	4,5	1,2
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	1,0	1,2	1,1	1,5	2,2	1,5	0,6	0,3	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	11,0	2,2	0,5
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,4	1,1	1,4	1,6	1,2	1,0	0,5	0,7	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	11,0	1,6	0,5
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	0,8	0,8	1,4	1,6	1,5	0,6	0,8	0,8	0,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	10,4	1,6	0,4
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	1,3	1,1	1,6	2,1	2,3	1,6	1,0	0,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	13,9	2,3	0,6
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	1,0	1,0	1,4	1,5	1,8	1,2	0,5	0,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	1,8	0,5
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,3	1,3	1,4	2,0	1,5	1,0	0,5	0,8	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	11,8	2,0	0,5
PMGD-PFV-BLU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	0,7	0,6	1,1	1,3	1,2	1,0	0,7	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	1,3	0,4
PMG-PFV-QUILMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	1,4	2,8	3,3	4,5	5,1	6,7	5,8	3,1	2,8	5,9	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	43,8	6,7	1,8
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	1,9	2,4	3,0	3,4	5,2	5,7	5,7	3,3	1,6	1,4	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	37,2	5,7	1,6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,2	3,1	4,3	5,0	5,6	5,5	5,4	6,2	4,3	4,0	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	49,3	6,2	2,1
PMGD-PFV-CABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,3	1,5	2,9	3,1	4,3	5,4	4,5	6,0	6,5	5,0	6,3	2,1	0,3	0,0	0,0	0,0	50,0	6,5	2,1
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,7	1,2	2,1	5,0	3,6	5,9	4,5	3,8	5,1	1,8	4,0	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	39,8	5,9	1,7
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	1,1	0,9	1,4	1,9	2,1	1,6	0,8	0,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	12,3	2,1	0,5
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	1,2	1,5	2,2	2,5	1,7	1,3	0,5	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	13,9	2,5	0,6
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	1,1	1,2	1,9	1,5	2,0	1,5	0,5	0,9	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	2,0	0,5
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,7	1,1	1,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	1,3	0,3
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	1,1	1,3	1,2	1,6	1,4	1,1	1,1	0,4	0,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	11,3	1,6	0,5
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,0	1,6	1,2	1,1	1,0	0,9	1,8	2,0	1,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	13,4	2,0	0,6
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,5	1,1	1,7	2,3	2,3	2,3	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	14,5	2,3	0,6
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,6	1,0	1,2	1,3	1,5	2,6	2,2	1,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	2,6	0,6
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	0,9	0,9	1,0	1,1	1,1	2,4	2,5	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,5	0,6
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	0,8	1,0	1,2	1,1	1,1	1,3	1,7	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	1,7	0,5
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	2,6	4,4	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,6	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	53,5	6,0	2,2
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,4	1,7	1,6	2,5	3,3	4,5	4,0	5,5	7,6	6,6	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	42,7	7,6	1,8
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,7	0,8	1,6	1,6	0,9	1,1	0,7	1,5	0,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	10,8	1,6	0,4
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,6	2,8	4,9	4,4	5,7	5,1	5,0	6,7	6,8	5,5	3,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	54,2	6,8	2,3
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,5	2,1	3,5	2,9	3,6	5,1	6,1	6,8	7,6	6,2	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	50,3	7,6	2,1
PFV-EI-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,5	2,8	3,9	4,5	3,6	3,4	4,1	5,4	5,1	4,4	1,8	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	43,2	5,4	1,8
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	1,1	1,1	0,9	0,7	0,6	0,6	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	1,1	0,3
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,9	4,0	4,3	4,6	3,6	5,1	3,7	2,6	2,0	1,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	36,6	5,1	1,5
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,9	1,2	2,1	1,8	2,4	2,5	1,4	1,6	0,9	0,5	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	17,4	2,5	0,7
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,8	1,1	2,2	4,9	3,6	5,6	4,8	4,0	5,0	2,0	4,8	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	40,6	5,6	1,7
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,7	1,1	1,1	1,3	1,3	1,1	1,0	2,0	2,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	13,0	2,0	0,5
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	2,1	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,7	0,9
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	2,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	24,8	3,0	1,0
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,7	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,8	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,1	3,0	1,1
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	2,2	2,8	2,9	2,8	2,2	2,2	1,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,9	0,8
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,8	6,7	8,5	8,8	8,6	7,7	6,3	4,4	2,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	56,8	8,8	2,4
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	1,4	2,5	2,6	2,5	2,2	1,8	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	2,6	0,7
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,6	2,4	2,4	0,7	2,4	2,3	2,1	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,4	0,7
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,2	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,7	3,0	1,1
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,5	2,1	2,2	2,1	2,1	2,0	1,9	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,2	0,7
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	1,0	0,4
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	2,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,8	0,9
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,4	0,4	0,6	0,6	1,0	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	1,0	0,2
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,5	0,9	1,5	1,7	1,6	1,8	2,3	2,5	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	16,3	2,5	0,7
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,3	0,1
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,7	0,7	0,9	1,1	1,4	1,6	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	1,6	0,4
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	1,1	1,2	1,9	1,8	1,2	1,6	0,8	1,1	0,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	13,0	1,9	0,5
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	1,0	1,4	1,3	2,2	2,6	2,5	2,6	2,8	2,7	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	23,4	2,8	1,0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,9	9,0	26,1	58,8	53,8	46,8	44,6	45,7	44,5	33,2	21,7	4,5	0,6	0,0	0,0	0,0	393,7	58,8	16,4
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	0,8	1,2	2,8	2,6	2,4	2,0	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,8	0,6
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,6	0,7	1,1	1,5	2,4	2,4	2,3	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,4	0,6
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,6	2,2	2,9	4,9	7,4	8,3	8,2	7,8	5,2	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	52,3	8,3	2,2
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	2,1	3,1	4,3	5,2	8,0	8,8	8,7	8,5	6,8	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	59,8	8,8	2,5
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	3,3	4,4	7,2	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,9	3,5	0,3	0,0	0,0	0,0	83,1	9,0	3,5
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,2	1,8	1,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,4	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	24,5	2,9	1,0
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,9	1,6	1,7	2,3	2,6	2,6	2,7	2,8	2,7	2,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	24,1	2,8	1,0
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,4	2,0	2,0	2,1	2,1	2,0	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	2,1	0,6
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,4	2,0	2,5	2,2	2,4	3,3	4,7	6,7	7,5	6,4	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	43,1	7,5	1,8
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,3	0,1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,9	1,1	2,0	2,6	2,7	2,7	2,6	2,3	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	20,2	2,7	0,8
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,3	3,0	3,8	3,0	3,0	3,0	3,3	5,1	3,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	31,8	5,1	1,3
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,7	1,5	1,9	2,3	2,5	2,6	2,5	2,5	2,2	1,4	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	21,4	2,6	0,9
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,7	2,8	6,5	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,2	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	75,4	9,0	3,1
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,7	1,2	2,2	2,6	2,6	2,5	2,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,6	0,7
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	2,8	4,8	5,0	6,6	7,6	8,0	8,5	8,7	8,5	6,3	3,5	0,3	0,0	0,0	0,0	72,1	8,7	3,0
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	2,5	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,7	0,9
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	2,1	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,5	0,8
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	1,4	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	2,4	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,9	0,9
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	3,0	1,0
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,5	1,0	1,4	1,4	1,3	1,2	1,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	1,4	0,4
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,2	2,5	5,3	5,9	6,9	6,8	6,6	6,1	4,3	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	48,3	6,9	2,0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,2	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	2,7	1,0
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	0,5	0,2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,1	2,2	4,2	4,8	5,0	5,0	5,0	4,8	3,2	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	37,6	5,0	1,6
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,3	1,8	2,0	1,8	2,3	5,3	5,8	6,9	6,3	5,1	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	42,2	6,9	1,8
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	1,0	1,1	1,3	1,8	2,5	2,3	2,4	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,5	0,7
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,6	0,8	1,2	1,1	1,0	1,5	2,1	2,4	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	13,6	2,4	0,6
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	0,7	0,8	1,6	1,8	2,1	2,0	1,8	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	2,1	0,6
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	1,3	1,7	1,8	2,2	2,1	1,8	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	2,2	0,6
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	0,7	0,7	0,9	1,7	2,6	2,9	2,7	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,9	0,7

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	8,9	0,7	0,4
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,9	0,9	1,1	1,5	2,6	2,7	2,6	2,5	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,7	0,7
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,4	1,6	2,6	2,4	3,6	4,7	7,2	8,1	7,5	6,2	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	49,1	8,1	2,0
PFV-UTFSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,8	1,6	3,4	5,9	4,4	4,1	3,5	3,2	4,5	6,7	4,5	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	45,0	6,7	1,9
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,5	1,0	1,7	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	19,3	2,6	0,8
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,5	0,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	4,9	1,5	0,2
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	1,1	1,5	1,6	1,6	1,4	0,9	0,9	1,3	1,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	12,9	1,6	0,5
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	2,5	3,2	3,5	3,4	3,1	1,9	1,8	2,5	2,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,2	3,5	1,1
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,0	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,8	0,9
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	2,0	2,5	4,2	4,5	4,4	7,0	6,3	2,0	2,1	2,8	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	42,4	7,0	1,8
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	1,1	2,2	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,4	0,8
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,9	1,2	1,3	2,0	2,7	2,7	2,6	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	17,8	2,7	0,7
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	1,0	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	5,4	3,8	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	22,5	5,8	0,9
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,7	1,9	3,0	3,4	3,7	3,7	4,0	6,3	4,7	2,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	37,1	6,3	1,5
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,1	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,3	2,4	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	28,0	2,9	1,2
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	1,7	3,4	4,3	5,4	8,3	8,7	7,9	6,6	4,9	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	54,6	8,7	2,3
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,0	1,5	2,1	2,2	3,0	5,6	6,3	7,9	8,4	6,5	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	48,3	8,4	2,0
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,1	1,4	1,7	2,0	3,4	5,0	5,6	8,2	8,7	7,3	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	49,0	8,7	2,0
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	0,7	0,8	0,9	1,3	2,4	2,6	2,6	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	2,6	0,7
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	1,8	2,3	3,1	3,5	3,6	3,0	3,0	3,0	2,5	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	31,3	3,6	1,3
PFV-GABARDO_VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	1,0	1,2	2,6	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,7	0,8
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	0,6	0,8	1,2	2,2	2,1	0,9	1,3	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	2,2	0,5
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	1,5	2,6	2,9	2,8	2,8	2,7	2,5	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,9	0,9
PFV-LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,5	0,4	0,4	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,5	0,1
PFV-PUELCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	1,5	1,1	1,1	1,1	1,5	2,0	1,9	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	13,5	2,0	0,6
PFV-LASARAUCARIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CSP-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-SALVADOR	40,6	39,6	34,0	16,5	10,4	2,6	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,0	40,6	40,3	262,3	40,6	10,9
BESS-URIBE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-GMAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M1AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M2AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-ZOFRI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_13_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CTTAR_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TGTAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CERROPABELLON-U1_GEO	18,6	18,9	18,7	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	16,6	14,7	15,6	16,0	14,7	14,8	14,4	14,4	13,9	14,4	15,8	16,0	16,4	16,2	16,3	16,4	397,3	18,9	16,6
CERROPABELLON-U2_GEO	11,5	11,8	11,5	11,5	11,6	11,5	11,5	11,4	13,0	17,0	15,9	15,3	15,1	14,2	13,3	14,0	13,6	13,8	16,1	16,4	16,9	17,0	17,2	17,2	338,2	17,2	14,1
CERROPABELLON-U3_GEO	17,7	17,3	17,3	17,5	17,7	17,7	17,7	17,7	17,0	15,3	14,3	14,1	14,2	14,4	15,1	14,3	12,9	13,6	14,6	15,0	15,4	15,5	15,6	15,7	377,3	17,7	15,7
NORGENER-NTO1_CAR	87,2	88,0	89,4	107,0	133,8	133,1	84,3	112,0	111,0	110,8	111,0	111,0	111,1	111,1	111,0	111,0	111,1	111,3	138,2	84,9	85,5	84,7	85,1	88,3	2511,8	138,2	104,7
NORGENER-NTO2_CAR	118,4	121,0	122,7	113,5	75,6	68,6	94,5	107,6	60,0	55,3	55,3	55,3	55,2	55,3	55,3	55,3	55,3	55,3	55,4	92,0	98,3	100,3	99,3	96,3	1921,1	122,7	80,0
U12_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
U13_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	0,0	0,0	51,0	249,8	354,6	241,7	264,7	218,1	132,5	126,4	126,5	126,6	125,8	126,2	126,0	126,0	126,0	126,3	126,8	132,4	268,4	300,7	299,2	0,0	3775,7	354,6	157,3
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	160,0	160,0	160,0	6,7
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_GNL	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	0,1
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	35,1	2,9	66,2	35,1	2,8
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	39,5	70,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	116,1	70,5	4,8
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,5	131,1	132,3	190,3	245,2	239,6	1006,4	245,2	41,9
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	385,5	393,4	401,5	389,8	396,0	409,0	400,7	389,3	269,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3434,6	409,0	143,1
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	3,7	0,2
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANGAMOS-ANG1_CAR	271,7	276,0	275,7	275,7	275,6	275,6	275,7	272,7	208,1	99,2	81,2	80,4	80,7	80,7	80,7	80,7	80,6	80,7	92,7	194,8	256,6	206,7	90,0	8,2	4000,7	276,0	166,7
ANGAMOS-ANG2_CAR	134,4	109,3	109,0	136,5	198,1	255,8	246,0	163,5	179,8	161,2	161,2	161,2	161,2	241,8	241,8	241,8	241,8	279,2	93,1	273,2	255,5	255,3	241,5	186,4	4728,6	279,2	197,0
COCHRANE-CCH1_CAR	212,7	212,7	212,7	258,7	273,2	275,7	233,7	258,5	131,2	120,8	120,8	120,7	120,7	181,0	180,9	181,0	180,9	218,1	71,8	232,7	251,5	266,9	251,7	213,0	4781,6	275,7	199,2
COCHRANE-CCH2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-IEM_CAR	273,7	211,0	231,0	328,8	261,9	204,3	198,1	187,6	155,0	140,0	134,6	129,4	127,2	131,0	131,1	131,8	129,9	131,9	140,8	192,9	286,0	285,9	212,3	200,5	4556,7	328,8	189,9
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	21,3	21,4	21,4	21,5	21,4	21,3	21,5	21,8	21,5	21,9	21,6	21,6	22,0	21,9	21,7	21,8	21,9	21,5	21,4	21,7	21,7	21,6	21,4	21,5	518,2	22,0	21,6
ANDINA-CTA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORNITOS-CTH_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	222,4	220,6	29,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	472,6	222,4	19,7
TG1A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
INACAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	73,0	75,0	5,0	162,0	75,0	6,8
DALMAGRO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SALVADOR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CENIZAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CARDONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-2_CAR	135,0	129,9	131,6	138,2	110,9	111,9	109,6	80,0	17,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	964,7	138,2	40,2
GUACOLDA-3_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-4_CAR	151,2	152,6	152,6	152,6	152,6	146,9	148,9	101,3	43,3	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,4	38,4	41,9	99,8	152,3	152,6	152,0	152,0	2298,6	152,6	95,8
GUACOLDA-5_CAR	139,6	111,5	130,2	143,8	114,1	109,3	109,7	81,5	41,2	38,3	38,4	38,4	38,4	38,3	38,3	38,4	38,3	38,3	42,9	112,0	141,7	109,4	102,2	123,7	1957,8	143,8	81,6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
MAITENCILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO TV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PENON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,9	30,0	1,3
OLIVOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELFARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESPALDO-PAJONALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRIME-CHAGUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COMBARBALA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAVENTANAS_CAR	215,3	222,5	231,4	244,7	265,3	263,1	150,3	173,1	167,6	166,4	165,6	165,5	165,4	247,8	247,8	247,8	259,7	268,9	179,0	221,2	236,1	228,1	219,4	228,2	5180,2	268,9	215,8
CAMPICHE_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_GNA	53,6	53,6	53,5	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	53,6	54,1	286,9	54,1	12,0
ACONCAGUA_GOGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONCON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	0,0
LIPIGASCONCON_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PLACILLA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTAY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELTOTORAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GN	70,0	71,0	80,0	74,0	77,0	93,0	80,0	81,0	65,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	692,0	93,0	28,8
QUINTERO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_GN	72,0	66,0	76,0	70,0	73,0	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	70,0	79,0	74,0	72,0	685,0	79,0	28,5
NEHUENCO-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_GAS	35,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,0	35,0	1,5
NEHUENCO-9B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_GAS	134,1	115,9	116,0	83,2	81,4	110,2	323,6	251,7	175,3	154,5	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1550,0	323,6	64,6
SANISIDRO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_GAS	317,6	300,8	276,1	276,2	276,0	272,0	266,5	213,1	176,1	166,4	29,9	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	80,4	80,5	145,1	195,4	191,8	225,2	270,7	249,8	4013,0	317,6	167,2
SANISIDRO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVEGAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSVIENTOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSVIENTOS_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVA RENCA CC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_GN	288,0	297,0	310,0	295,0	300,0	317,0	309,0	282,0	159,0	23,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	134,0	160,0	212,0	295,0	278,0	3663,0	317,0	152,6
NUEVARENCA_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GLP	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ETERSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAMARTA_COGEN	8,7	8,7	8,7	8,6	8,8	8,7	8,7	6,2	1,2	1,0	1,2	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,1	1,0	6,0	8,2	8,8	8,8	112,3	8,8	4,7
CMPCCORDILLERA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCCORDILLERA-GNA	20,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	34,4	50,6	50,6	6,7	169,3	50,6	7,1
LEPANTO_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-AGGREKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCTISSUE_COGEN	1,5	1,5	1,1	1,0	1,5	1,6	2,2	1,5	1,5	1,2	1,0	0,0	0,2	0,2	0,7	0,5	0,4	0,4	0,0	0,1	0,6	0,9	1,2	1,3	22,1	2,2	0,9
PMGD-CAMPING-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85,0	75,0	61,0	63,0	59,0	343,0	85,0	14,3
CANDELARIA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,0	93,0	0,0	146,0	93,0	6,1
CANDELARIA-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EPACIFICO_COGEN	13,6	14,1	15,1	15,4	15,4	15,4	15,3	15,1	15,4	15,4	14,7	14,9	15,3	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,3	15,3	15,3	14,6	362,1	15,4	15,1
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,5	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	22,5	1,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
TENO_GAS_50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LICANTEN_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VINALES_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,3	4,8	4,7	4,8	4,8	4,7	4,8	4,7	4,7	4,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,3	4,8	2,0
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-1-ELEK	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	8,4	8,4	8,3	8,4	8,4	8,3	8,4	8,4	8,4	8,3	6,3	1,4	1,4	2,2	2,8	2,8	104,3	8,4	4,3
CONSTITUCION-2-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,3	4,8	4,7	4,8	4,8	4,7	4,8	4,7	4,7	4,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,3	4,8	2,0
CELCO_COGEN	4,3	5,5	4,9	5,2	5,5	5,5	5,5	5,2	4,1	4,0	5,4	5,9	4,6	5,0	6,9	6,1	5,3	7,0	6,3	5,2	5,1	4,6	5,1	4,4	126,5	7,0	5,3
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	10,3	10,3	10,3	7,0	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,9	10,3	3,0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	1,5	1,5	1,5	1,4	1,5	1,6	1,7	1,6	1,1	1,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	1,7	0,6
NUEVAALDEA-1_COGEN	2,6	2,9	2,9	3,8	3,4	2,6	2,7	3,4	2,9	2,1	2,0	3,8	4,3	3,3	1,7	3,2	4,0	3,9	4,2	4,2	3,9	3,9	3,7	3,9	79,2	4,3	3,3
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAALDEA-3_COGEN	29,8	31,0	36,0	36,9	38,9	38,4	37,6	40,0	39,7	38,7	39,5	38,9	39,0	39,1	39,2	39,9	39,2	40,2	41,5	41,2	40,6	39,9	39,6	39,5	924,5	41,5	38,5
LAJAEVE	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	3,0	3,0	3,0	59,0	3,0	2,5
MASISA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-4_DIESEL	34,6	12,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,3	34,6	2,0
SANTALIDIA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAFE_COGEN	31,5	37,0	37,9	40,3	32,5	27,9	28,5	30,9	35,6	30,4	22,6	15,5	10,9	9,7	11,1	17,2	15,6	12,4	12,1	12,9	17,0	29,5	32,7	34,9	586,6	40,3	24,4
CMPCLAJA_COGEN	9,5	9,8	4,8	6,8	9,6	7,7	8,6	10,7	7,3	7,7	11,5	13,1	13,6	13,8	14,4	16,6	15,5	12,0	15,6	17,7	15,4	16,7	10,4	14,4	283,2	17,7	11,8
CMPCPACIFICO_COGEN	23,2	25,2	25,0	24,6	12,6	14,9	23,3	24,9	25,0	25,8	24,3	22,7	23,9	21,3	21,1	17,8	17,1	16,8	13,0	14,1	19,9	24,9	25,8	20,5	507,7	25,8	21,2
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	3,5	6,3	3,8	1,6	5,3	7,0	6,2	6,0	6,1	5,1	7,4	4,5	5,9	4,6	1,1	0,2	0,1	4,4	2,3	6,6	6,7	11,2	9,9	7,4	123,2	11,2	5,1
LOSPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSGUINDOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO-MAPA	38,8	39,2	41,6	40,7	39,5	40,4	35,9	31,2	32,4	30,2	26,6	27,6	23,8	23,4	25,6	5,7	17,8	39,5	38,9	23,0	0,0	0,0	0,0	0,0	621,6	41,6	25,9
CHOLGUAN_COGEN	1,9	1,9	2,0	2,1	2,7	2,4	2,3	3,6	2,4	2,1	2,0	4,0	2,9	2,5	2,4	2,3	1,9	2,1	2,2	2,6	2,5	3,1	2,8	2,5	59,3	4,0	2,5
NEWEN_PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_PRO_ BUT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PETROPOWER_PET	50,5	51,5	51,0	49,5	49,5	49,5	50,0	50,5	50,5	49,0	50,5	50,0	49,5	50,5	51,0	49,5	51,0	50,5	49,0	50,5	50,5	50,5	50,0	50,5	1205,0	51,5	50,2
ESCUADRON_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAMARIA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORCONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO_COGEN	2,0	2,2	1,5	1,3	1,7	1,1	1,0	2,2	2,2	0,3	0,2	0,7	3,6	3,0	4,3	1,0	2,7	0,6	2,9	5,5	9,4	11,8	7,8	6,1	74,8	11,8	3,1
LAUTARO-1_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAUTARO-2_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VALDIVIA_COGEN	28,7	23,2	26,7	28,6	32,6	32,8	31,1	28,1	32,4	26,8	21,3	26,1	26,5	25,2	20,0	25,0	33,2	37,0	33,6	31,2	32,4	30,6	31,4	31,1	695,6	37,0	29,0
ANTILHUE-TG1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANTILHUE-TG2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CALLECALLE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUYACA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRAPEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,4	5,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,8	31,4	1,5
ALMENDRADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRINCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CALFUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILOE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MONTEPATRIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PUNITAQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMOLLE	0,8	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	12,8	1,3	0,5
PMGD-DAGOBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAMADILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOCRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,5	0,0
TOMAVAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CONCHALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CORTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DONAJAVIERA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0
PMGD-ERMITANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-SEPULTURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LAS-QUEMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CASABLANCA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAPIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURAUMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AGNI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHORRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TREBALMAPOCHO	1,9	0,9	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8	2,6	1,5	1,1	0,1	0,3	0,4	1,1	0,2	0,3	1,2	1,9	1,8	2,0	0,8	0,7	0,6	0,5	21,0	2,6	0,9
ELNOGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,8	1,5	6,6	8,4	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,1	4,5	0,4	0,0	0,0	0,0	75,6	9,0	3,1
ESTANCILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-COPIULEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELCAMPESINO1	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	0,4	3,6	0,4	0,1
PMGD-MIMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAIRENE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASPAMPAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAMM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-YUMBEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILE_GEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ORAFTI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ZAPALLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LA-GLORIA-21	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENERGIA BIOBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COELEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAÑETE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRONGOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TIRUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONTULMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSALAMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HBS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HBS_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANCALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUITRALMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PICOLTUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BOLDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOS-PINOS	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	1,5	1,0	1,8	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	55,2	2,5	2,3
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,6	3,1	5,8	6,0	5,7	3,7	3,7	3,9	5,9	5,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	47,1	6,0	2,0
PMGD-LOSSAUCES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOSSAUCES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOSSAUCES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-MALLECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUFKEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURACAUTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LONQUIMAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EAGON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPLAUTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AROMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPPANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CIRUELILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	64,4	2,7	2,7
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-344,9	-417,9	-480,3	-348,6	-336,1	-369,8	-331,2	-191,7	36,2	105,0	138,4	227,1	211,1	218,4	212,6	192,6	45,0	-66,9	-119,8	-216,9	-156,9	-229,2	-376,2	-525,9	-3126,0	227,1	-130,3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-12-2023

01-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHANGOS->CUMBRES C2	-324,3	-408,1	-222,3	-325,3	-307,6	-340,4	-300,1	-156,9	75,7	145,7	174,9	258,4	238,9	240,0	241,6	223,2	72,1	-52,7	-106,2	-208,1	-157,6	-235,1	-385,5	-538,1	-2397,7	258,4	-99,9
CUMBRES->CHANGOS C1	294,8	392,7	453,5	291,7	266,3	296,9	255,2	110,4	-121,6	-191,2	-213,2	-285,7	-262,2	-253,9	-265,7	-250,6	-101,9	36,4	89,9	196,3	163,1	245,2	396,0	549,9	2092,2	549,9	87,2
CUMBRES->CHANGOS C2	335,7	421,6	485,5	336,5	318,3	351,6	310,3	164,4	-70,8	-141,7	-170,8	-253,4	-234,0	-234,7	-236,1	-217,9	-67,6	57,6	112,2	216,1	165,7	244,7	398,6	556,5	2848,3	556,5	118,7
TOTAL HORA.	6955,1	6806,1	6751,4	6368,1	6321,3	6460,2	6610,6	6734,1	6823,3	7119,1	7228,4	7079,0	7118,1	7171,7	7254,7	7236,3	7375,2	7431,5	7314,9	7325,5	7402,4	7839,0	7743,5	7649,9	**170.119**		
TOTAL HORA. SING	1973	1794	1653	2001	2142	2082	2038	2306	2774	3078	3189	3349	3299	3432	3439	3339	3067	2900	2483	2310	2350	2318	1952	1495	**60.765**		
TOTAL SEN	8928	8600	8404	8370	8463	8542	8649	9041	9597	10197	10417	10428	10417	10604	10694	10576	10442	10332	9798	9635	9752	10157	9696	9145	**230.885**		
CONS. PROPIOS	126	124	124	124	124	124	124	125	125	115	115	98	98	98	98	104	104	104	104	104	105	105	105	105	**2.684**		
CONS. PROPIOS SING	116	116	121	121	121	121	121	121	121	121	112	112	112	112	112	112	116	116	121	116	116	117	117	112	**2.802**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-650	-820	-821	-651	-614	-679	-598	-312	152	292	349	512	473	474	478	442	143	-107	-214	-419	-322	-477	-778	-1085	**(5.232)**		
PERDIDAS APROX.	175	158	156	145	144	148	160	182	213	241	251	253	253	257	263	259	248	236	222	211	221	238	214	191	**5.040**		
PERDIDAS APROX. SING	92	90	70	95	111	112	93	90	91	116	126	126	124	147	147	136	140	154	102	108	99	118	108	86	**2.680**		
DEMANDA APROX.	6004	5703	5651	5448	5438	5508	5728	6116	6637	7055	7210	7240	7240	7290	7372	7316	7166	6985	6775	6592	6755	7018	6646	6269	**157.163**		
DEMANDA APROX. SING	2415	2409	2282	2436	2523	2528	2422	2407	2410	2550	2602	2599	2591	2700	2703	2650	2667	2736	2474	2505	2457	2561	2506	2382	**60.516**		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7839,0	7839

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 01 de diciembre de 2023

01-12-2023															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	LI2023001320 - LI2020000259 - LI2019001687	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	LI2023001320	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	MT	-	OM			-	LI2022001908 - LI 2023001157	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	-	MT	CF	OM			-	LI2023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-
00:00:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	9	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
00:00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	250	N	-	CI	-	OM			-	-	ENGIE	-	-
00:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	-	RO	LC	PS	MTP	OM	-	-	-	LI2023001591	ENGIE	-	-
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	LI2021001064 - LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	LI2022002402 - LI2021001068	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	-	MEJILLONES-IEM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
00:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	224	RO	LC	MT	-	OM			-	LI2022001252	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	RO	LC	MT	-	OM			-	LI2023000761	COLBUN	-	-
00:06:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	MTP	OM	-	-	-	LI2023001591	ENGIE	-	-
00:24:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	LI2023000761	COLBUN	-	-
00:24:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
00:24:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	N	-	PS	-	OT	Control Tensión S/E Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
00:27:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
00:34:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	LI2023000761	COLBUN	-	-
00:36:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	8	N	-	PC	-	OM	Control tensión en zona de Constitución.	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	ARAUCO	-	-
00:36:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Control Tensión S/E Constitución	-	-	-	-	-	-
00:38:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
00:47:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	LI2023001480	AES GENER	-	-
00:47:00	-	-	NORGENER-NTO2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
00:47:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM			-	LI2023001701 - LI2023001722 - LI2023001808 - DI2023106542	RNE	-	-
00:47:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM			-	LI2023001072 - LI2023001378	RNE	-	-
00:47:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM			-		ENGIE	-	-
00:47:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	50	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
01:16:00	-	YUNGAY-4	YUNGAY-4_DIESEL	0	MM	-	FS	-	MM			-	DI2023103411	CARDONES	-	-
02:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	RO	LC	PS	-	OT	Control Suministro GNL	-	-	LI2022001252	ENEL GENERACION	-	-
02:03:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	65	PO	-	EP	-	EP	Prueba de válvulas de turbina, según SI 2023105874	-	-	DI2023105874 - LI2023001480	AES GENER	-	-
02:04:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	110	PO	LC	EP	-	EP	TG sincronizada en pruebas.	-	-	LI2023001836 - IF2023004708	ENGIE	-	-
02:08:00	-	-	GUACOLDA-5_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
02:08:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM			-	LI2023001072 - LI2023001378	RNE	-	-
02:16:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacoplada TG1A	-	-	LI2022001252	ENEL GENERACION	-	-
02:16:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	LI2022001252	ENEL GENERACION	-	-
02:20:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1A	-	-	LI2022001252	ENEL GENERACION	-	-
02:20:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	-	DRO	LC	PS	-	RP	F/S TV1C	-	-	LI2022001252	ENEL GENERACION	-	-
02:25:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1B	-	-	LI2022001252	ENEL GENERACION	-	-
02:25:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	275	LF	LC	PC	PCP	OT	Limitada a 275 MW por inestabilidad en cámara de combustión.	-	-	LI2022001909-IL2023001852.	ENEL GENERACION	-	-
02:26:00	-	-	MEJILLONES-IEM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
02:26:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM			-	LI2023001701 - LI2023001722 - LI2023001808 - DI2023106542	RNE	-	-
02:26:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM			-		ENGIE	-	-
02:26:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	3	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
02:35:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	110	PO	LC	EP	-	EP	TV sincronizada en pruebas.	-	-	LI2023001836 - IF2023004708	ENGIE	-	-
03:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	N	-	PS	-	RE	Control Cota	-	N	-	COLBUN	-	-
03:02:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	RE	Control Cota	-	N	-	COLBUN	-	-
03:04:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OT	Control suministro de gas	-	-	-	CARDONES	-	-
03:35:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	LI2023001480	AES GENER	-	-
03:35:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	65	PO	-	EP	-	EP	Prueba de válvulas de turbina, según SI 202310877	-	-	DI 2023105877 - LI2023001479	AES GENER	-	-
03:54:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	LI2023001480	AES GENER	-	-
03:54:00	-	-	NUEVAVENTANAS_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
03:54:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM			-	LI2023001701 - LI2023001722 - LI2023001808 - DI2023106542	RNE	-	-
03:54:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM			-	LI2023001072 - LI2023001378	RNE	-	-
03:54:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM			-		ENGIE	-	-
03:54:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	50	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
05:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	110	RO	LC	MT	-	OM	Cancela IF 2023004708	-	-	LI2023001836	ENGIE	-	-
05:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	LI2023001836	ENGIE	-	-
05:09:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:21:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:30:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	275	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de configuración.	-	-	LI2022001909-IL2023001852.	ENEL GENERACION	-	-
05:30:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	LI2022001908 - LI 2023001157	ENEL GENERACION	-	-
05:32:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
05:37:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
05:54:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	379	RO	LC	PC	-	OM	MT estable.	-	-	LI2022001908 - LI 2023001157	ENEL GENERACION	-	-
06:35:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	LI2023001480	AES GENER	-	-
06:35:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	LI2023001479	AES GENER	-	-
06:35:00	-	-	GUACOLDA-5_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
06:35:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM			-	LI2023001072 - LI2023001378	RNE	-	-
06:35:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	LI2023000187 - LI2023000393	RNE	-	-
06:55:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	LI2023001480	AES GENER	-	-
06:55:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	LI2023000187 - LI2023000393	RNE	-	-
06:55:00	-	-	NORGENER-NTO2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
06:55:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM			-	LI2023001072 - LI2023001378	RNE	-	-
07:00:00	-	CDC	-	300	-	-	-	-	-	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	null	-	-
07:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:00:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:00:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	22	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	CERROPABELLON	CERROPABELLON	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	18	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:00:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:00:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:00:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	-	-
07:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-

01-12-2023																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	LI2023001320 - LI2020000259 - LI2019001687	ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:00:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:00:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	11	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:00:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:00:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:00:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:00:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	11	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:00:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:00:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:10:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	LI2023001701 - LI202300172	RNE	-	-
07:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	17	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:15:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:15:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	22	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	11	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:15:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	16	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:15:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:15:00	-	CDC	-	300	-	-	-	-	-	null	-	-	-	-	-	-
07:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:15:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:15:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:15:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:15:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:15:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	25	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	30	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	CERROPABELLON	CERROPABELLON	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	27	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	30	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:15:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:15:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:15:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	40	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:15:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	-	-
07:15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	13	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:15:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:17:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:17:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:17:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	66	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	LI2023001479	AES GENER	-	-
07:17:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	169	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	LI2022001909 - LI2023001852	ENEL GENERACION	-	-
07:17:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	LI2023001836	ENGIE	-	-
07:17:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM			-	LI2020001462 - LI2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:17:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	LI2022001908 - LI 2023001157	ENEL GENERACION	-	-
07:30:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	-	PP	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
07:30:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	20	DN	-	PP	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
07:30:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	DN	-	PP	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
07:32:00	-	PENON	PENON_DIESEL	72	N	-	CI	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
07:32:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	59	N	-	PC	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
07:32:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	75	N	-	CI	-	OT	Por SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
07:32:00	-	CDC	-	800	-	-	-	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CDC	-	-
07:32:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:32:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	38	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:32:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	11	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:32:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	26	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:32:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:32:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:32:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	26	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:32:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
07:32:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	53	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:32:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:32:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:32:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	56	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:32:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	13	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:32:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:32:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:32:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	34	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:32:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:32:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	81	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:32:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	24	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:32:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	81	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-

01-12-2023																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	LI2023001320 - LI2020000259 - LI2019001687	ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:32:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:32:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:32:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	26	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:32:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:32:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	21	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:32:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	80	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:32:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	-	-
07:32:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	31	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	30	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	35	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	23	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	12	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	12	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	19	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	22	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	24	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	18	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	40	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	23	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:32:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:32:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:32:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:32:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:32:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:32:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	23	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:32:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:32:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:32:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:32:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	12	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:32:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	17	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:32:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	38	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:32:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	42	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:32:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	44	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:32:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:32:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	22	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:32:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	38	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:32:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	35	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:32:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	27	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:32:00	-	PFV-DELDESIERTO	PFV-DELDESIERTO	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:32:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:32:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:35:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Control de Tensión S/E Constitución	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	-	-	-
07:35:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
07:35:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	1	DN	-	PP	-	OT	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
07:41:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	9	N	-	PC	-	OT	Control de Tensión S/E Constitución	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
07:41:00	-	CELCO	CELCO_BL1+BL2_COGEN	8	N	-	PC	-	OT	Control tensión en zona de Constitución.	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	ARAUCO	-	-
07:42:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		-	LI2022000696	AES GENER	-	-
07:42:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		-	LI2022001546	AES GENER	-	-
07:42:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		-	LI2022000634	AES GENER	-	-
07:42:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM			-		AES GENER	-	-
07:42:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM			-		ARAUCO	-	-
07:42:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM			-		KDM	-	-
07:42:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM			-		SANTA MARTA	-	-
07:42:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	N	-	MT	-	OM			-		ARAUCO	-	-
07:42:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM			-		PETROPOWER	-	-
07:42:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	279	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	LI2022000846 - LI2023001285 - LI2023001283	KELAR	-	-
07:42:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	4	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:42:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:42:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BL1_COGEN	9	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:45:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL	3	N	-	CI	-	OT	Control de Tensión S/E Constitución	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
07:53:00	-	CDC	-	600	-	-	-	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CDC	-	-
07:53:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:53:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	56	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:53:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	16	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:53:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	46	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:53:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:53:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	22	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:53:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	46	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:53:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
07:53:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	73	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:53:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:53:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	80	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	18	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	49	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	119	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	38	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	119	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:53:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:53:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	12	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:53:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	37	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:53:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:53:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	30	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:53:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	80	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
07:53:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	-	-
07:53:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	33	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	-	-
07:53:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	44	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	38	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	44	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	18	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	27	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	60	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	34	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	27	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	51	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	33	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:53:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:53:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	23	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-

01-12-2023															SSCC	
Hora Movi.	**Equipo**	**Central-Unidad**	**Configuración**	**Despacho**	**Estado**	**EO**	**Consigna**	**Consigna**	**Instrucción Cmg**	**Motivo**	**Zona Desacople**	**Condición**	**Neomante**	**Centro de**	**SSCC**	**BASEPOINT**
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	LI2023001320 - LI2020000259 - LI2019001687	ENEL GENERACION	-	-
07:53:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
07:53:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:53:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:53:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	21	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	23	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	18	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	25	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	50	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	63	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	61	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	30	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
07:53:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	32	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:53:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:53:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	47	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-DELDESIERTO	PFV-DELDESIERTO	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:53:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:58:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	Por SSCC		-	-	ENLASA	-	-
07:58:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	Por SSCC		-	-	ENLASA	-	-
07:58:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	Por SSCC		-	-	ENLASA	-	-
07:59:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM	MT estable		-	LI2020001462 - LI2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	Fin SSCC		-	LI2023001320 - LI2020000259 - LI2019001687	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	MT	-	OM	Fin SSCC	-	-	LI2023001836	ENGIE	-	-
08:00:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC		-	-	AES GENER	-	-
08:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM	Fin SSCC	-	-	LI2022001908 - LI 2023001157	ENEL GENERACION	-	-
08:03:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Fin SSCC		-	-	ENLASA	-	-
08:07:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	1	DN	-	PP	-	OM	Control de Tensión S/E Constitución	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:07:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL	6	N	-	PC	-	OT	Control de Tensión S/E Constitución	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
08:08:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	39	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	63	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	35	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:08:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	31	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
08:08:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	21	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
08:08:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:08:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	44	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	35	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	26	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	70	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	92	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	84	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	45	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	45	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:08:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	73	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:08:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	65	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	50	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-DELDESIERTO	PFV-DELDESIERTO	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:08:00	-	CDC	-	800	-	-	-	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CDC	-	-
08:08:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	81	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	72	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	32	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	72	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
08:08:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	100	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:08:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:08:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	111	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	68	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	169	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	57	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	169	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:08:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:08:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:08:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	52	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:08:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:08:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	42	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	80	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:08:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	-	-
08:08:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	45	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	-	-
08:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	62	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	50	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	27	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	37	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	72	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:10:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Con SSCC		-	-	ENLASA	-	-
08:10:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Fin SSCC		-	-	ENLASA	-	-
08:10:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	5	N	-	CI	-	OM	Control de Tensión S/E Constitución	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:15:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	MT estable.		-	LI2023001072 - LI2023001378	RNE	-	-
08:15:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	MT Estable	-	-	LI2023000187 - LI2023000393	RNE	-	-
08:17:00	-	-	NUEVAVENTANAS_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
08:17:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	MT estable.		-	LI2023001479	AES GENER	-	-
08:30:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	0	DLF	-	FS	PCP	OM			-	LI2023001701	RNE	-	-
08:30:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	10	N	-	CI	-	OM	Control de Tensión S/E Constitución	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:39:00	-	CDC	-	800	-	-	-	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CDC	-	-
08:39:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	29	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:39:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	106	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:39:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	30	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:39:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	98	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-

01-12-2023																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	LI2023001320 - LI2020000259 - LI2019001687	ENEL GENERACION	-	-
08:39:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	43	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	75	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:39:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
08:39:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	127	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:39:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:39:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	143	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	32	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	87	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	220	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	76	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	220	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:39:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:39:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	24	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:39:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	67	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:39:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:39:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	53	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:39:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	93	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
08:39:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	-	-
08:39:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	58	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	79	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	63	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	64	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	30	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	36	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	47	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	81	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	29	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	60	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	51	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	60	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:39:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	45	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:39:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	40	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
08:39:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	27	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
08:39:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:39:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
08:39:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	55	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	46	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	35	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	88	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	121	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	107	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	58	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
08:39:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	60	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:39:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	93	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:39:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	83	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	64	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-DELDESIERTO	PFV-DELDESIERTO	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:39:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:46:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM			-	LI2020001462 - LI2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:49:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM			-	LI2022000846 - LI2023001285 - LI2023001283	KELAR	-	-
08:54:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	LI2022000846-LI2023001285-LI2023001283	KELAR	-	-
08:54:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG1	-	-	LI2022000846 - LI2023001285 - LI2023001283	KELAR	-	-
08:59:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM			-	LI2023001320 - LI2020000259 - LI2019001687	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	LI2023001836	ENGIE	-	-
09:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO sinv	140	N	-	PC	-	OM	Fin SSCC		N	-	COLBUN	-	-
09:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO sinv	140	N	-	PC	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
09:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO sinv	47	N	-	PC	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
09:02:00	-	CDC		800	-	-	-	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CDC	-	-
09:02:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	36	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	131	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	37	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	124	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:02:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	53	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	75	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:02:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
09:02:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	154	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:02:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:02:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	174	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	39	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	105	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	48	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	270	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	95	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	270	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:02:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:02:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	30	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:02:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	82	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:02:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:02:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	65	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:02:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	115	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
09:02:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	-	-
09:02:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	71	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	-	-
09:02:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	97	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	75	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	76	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	25	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	44	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-

01-12-2023															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	LI2023001320 - LI2020000259 - LI2019001687	ENEL GENERACION	-	-
09:02:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	38	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	58	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	103	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	36	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	74	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	63	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	18	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	75	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	73	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:02:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	57	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:02:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
09:02:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	33	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
09:02:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
09:02:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
09:02:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	67	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	48	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	57	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	44	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	57	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	107	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	150	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	130	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	73	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	-	-
09:02:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	72	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:02:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	113	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:02:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	101	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	78	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-DELDESIERTO	PFV-DELDESIERTO	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:02:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	9	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:05:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV		-	LI2022000846 - LI2023001285 - LI2023001283	KELAR	-	-
09:07:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2	-	-	LI2022000846 - LI2023001285 - LI2023001283	KELAR	-	-
09:08:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	LI2023001320 - LI2020000259 - LI2019001687	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	-	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
09:10:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	MT estable		-	-	AES GENER	-	-
09:18:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	TG1 F/S	-	-	LI2022000846- LI2023001285- LI2023001283	KELAR	-	-
09:19:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV		-	LI2020001462 - LI2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:20:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	LI2020001462 - LI2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:33:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
09:33:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	MT estable.		-	LI2022001546	AES GENER	-	-
09:33:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	MT estable.		-	LI2022000696	AES GENER	-	-
09:33:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	LI2022001908 - LI 2023001157	ENEL GENERACION	-	-
09:52:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		V		COLBUN	-	-
09:52:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	100	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		V	LI2023001806	COLBUN	-	-
09:52:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		V		ENEL GENERACION	-	-
09:52:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
09:52:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	0	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
09:52:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	20	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
09:52:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	0	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
09:52:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	V	LI2022002402 - LI2021001068	ENEL GENERACION	-	-
09:52:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	V	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
09:52:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	V	LI2021001064 - LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
09:52:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
09:52:00	-	-	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
09:52:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	RO	-	MT	-	OM	MT estable		-	LI2022000634	AES GENER	-	-
09:54:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	LI2022001909 - LI2023001852	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	-	ERNC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
10:03:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	FS TV		-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:03:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	LF	LC	PS	PCP	OM	F/S TV1, cambio de configuración	-	-	LI2022001909 - LI2023001852	ENEL GENERACION	-	-
10:06:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG		-	LI2022001908 - LI2023001157	ENEL GENERACION	-	-
10:14:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	LF	LC	PS	PCP	OM	F/S TV	-	-	LI2022001909 - LI2023001852	ENEL GENERACION	-	-
10:21:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
10:21:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:21:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:21:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:21:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:21:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	152	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:21:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:21:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	183	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:21:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:21:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:21:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:21:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:21:00	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:21:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:21:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:21:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:21:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ANPAC	-	-
10:21:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ANPAC	-	-
10:21:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ANPAC	-	-
10:21:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
10:21:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
10:21:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
10:21:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
10:21:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
10:21:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:21:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:21:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:21:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:21:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	150	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:21:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:21:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
10:21:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	97	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:21:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	106	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:21:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:21:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:21:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:21:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:21:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:21:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:21:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:21:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:21:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-

01-12-2023																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	LI2023001320 - LI2020000259 - LI2019001687	ENEL GENERACION	-	-
10:21:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:21:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:21:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:21:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	201	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	121	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	313	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	111	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	313	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:21:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:21:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:21:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:21:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:21:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:21:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:21:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:21:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:21:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:21:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	96	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:21:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:21:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	76	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:21:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	104	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
10:21:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENLASA	-	-
10:21:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	112	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	115	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:21:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
10:21:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:21:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:21:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:21:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:21:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:21:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:21:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:21:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:21:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:21:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	LAP	-	-
10:21:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	LAP	-	-
10:21:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:21:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:21:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:21:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:21:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:21:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:21:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:21:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	126	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	175	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	140	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	-	-
10:21:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
10:21:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:21:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:21:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:21:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:21:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	118	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
10:21:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	91	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
10:21:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
10:21:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
10:21:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	UCUQUER	-	-

01-12-2023																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	LI2023001320 - LI2020000259 - LI2019001687	ENEL GENERACION	-	-
10:23:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	LI2022001909 - LI2023001852	ENEL GENERACION	-	-
10:44:00	-	CDC		-15	-	-	-	-		Inicio Prorrata S/E Diego de Almagro 110 kV	S/E Diego de Almagro 110 kV	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:44:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata S/E Diego de Almagro 110 kV	S/E Diego de Almagro 110 kV	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:44:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata S/E Diego de Almagro 110 kV	S/E Diego de Almagro 110 kV	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata S/E Diego de Almagro 110 kV	S/E Diego de Almagro 110 kV	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata S/E Diego de Almagro 220/110 kV / Monto Prorrata : -15	S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
10:44:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata S/E Diego de Almagro 220/110 kV / Monto Prorrata : -15	S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-	RNE	-	-
11:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	V	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
11:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
12:08:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
12:08:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
12:08:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
12:08:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
12:08:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
12:08:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:08:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:08:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:08:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:08:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:08:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	139	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:08:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	COLBUN	-	-
12:08:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
12:08:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:08:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	130	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:08:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:08:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:08:00	-	ISLA-2	ISLA-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:08:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:08:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:08:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:08:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:08:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:08:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:08:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:08:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:08:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:08:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	189	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	114	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	294	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	103	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	294	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
12:08:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENLASA	-	-
12:08:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	105	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:08:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
12:08:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:08:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:08:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:08:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:08:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
12:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
12:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
12:08:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
12:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	LAP	-	-
12:08:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	LAP	-	-
12:08:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:08:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:08:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:08:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
12:08:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
12:08:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
12:08:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
12:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
12:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-

01-12-2023																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	LI2023001320 - LI2020000259 - LI2019001687	ENEL GENERACION	-	-
12:08:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RNE	-	-
12:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RNE	-	-
12:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RNE	-	-
12:08:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RNE	-	-
12:08:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	118	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	155	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	102	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RNE	-	-
12:08:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RNE	-	-
12:08:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
12:08:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:08:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:08:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:08:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	112	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-DELDESIERTO	PFV-DELDESIERTO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:08:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:08:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
12:08:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
12:08:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
12:08:00	-	CDC	-	-450	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
12:08:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	141	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	151	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:08:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:08:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:08:00	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:08:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:08:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:08:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:08:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ANPAC	-	-
12:08:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ANPAC	-	-
12:08:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -450	SEN	-	-	ANPAC	-	-
12:17:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	LI2023001850	COLBUN	-	-
12:17:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	LI2023001850	COLBUN	-	-
12:18:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	5	N	-	CI	-	OM	Control de Tensión S/E Constitución	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:08:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:08:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:08:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:08:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:08:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
13:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
13:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
13:08:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
13:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	LAP	-	-
13:08:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	LAP	-	-
13:08:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:08:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:08:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:08:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
13:08:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
13:08:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:08:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:08:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	104	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	130	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
13:08:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:08:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:08:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:08:00	-	CUMBRES	CUMBRES	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:08:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:08:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:08:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:08:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:08:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:08:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:08:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
13:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
13:08:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
13:08:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
13:08:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	98	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-DELDESIERTO	PFV-DELDESIERTO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
13:08:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
13:08:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
13:08:00	-	CDC	-	-1000	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
13:08:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ACCIONA	-	-

01-12-2023																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	LI2023001320 - LI2020000259 - LI2019001687	ENEL GENERACION	-	-
13:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	121	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	161	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	QUELTEHUES-2	QUELTEHUES-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:08:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ANPAC	-	-
13:08:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ANPAC	-	-
13:08:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ANPAC	-	-
13:08:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
13:08:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
13:08:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
13:08:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
13:08:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
13:08:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
13:08:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
13:08:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
13:08:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:08:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:08:00	-	LAMINA	LAMINA	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:08:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:08:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:08:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:08:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:08:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	129	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:08:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	COLBUN	-	-
13:08:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
13:08:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	120	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	CURILINQUE	CURILLINQUE	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:08:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	164	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	255	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	88	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	255	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:08:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENLASA	-	-
13:08:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	126	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	109	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	91	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -1000	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:33:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	OT	Control cota	-	N	LI2023001850	COLBUN	-	-
14:36:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OT	Control cota		N	LI2023001850	COLBUN	-	-
15:05:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	OT	Control cota	-	N	LI2023001850	COLBUN	-	-
15:08:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OT	Control cota		N	LI2023000484 - LI2022002344 - LI2022002270 - LI2021002293 - LI2021002095 - LI2020002330	ENEL GENERACION	-	-
15:08:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	OT	Control cota		N	LI2023000484 - LI2022002344 - LI2022002270 - LI2021002293 - LI2021002095 - LI2020002330	ENEL GENERACION	-	-

01-12-2023															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	LI2023001320 - LI2020000259 - LI2019001687	ENEL GENERACION	-	-
15:08:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO sinv	-	DRO	-	FS	-	OT	Control cota	-	N	LI2023001850	COLBUN	-	-
15:10:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OT	Control cota		N	LI2023000484 - LI2022002344 - LI2022002270 - LI2021002293 - LI2021002095 - LI2020002330	ENEL GENERACION	-	-
15:30:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	DLF	DLC	PP	-	OM	-	-	-	LI2022001909 - LI2023001852	ENEL GENERACION	-	-
15:37:00	-	CDC	-	-150	-	-	-	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
15:37:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
15:37:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	30	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
15:37:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	27	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
15:37:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	37	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
15:37:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	110	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
15:37:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	29	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
15:37:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	138	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
15:37:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
15:37:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	9	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
15:37:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
15:37:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	23	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
15:37:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
15:37:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
15:37:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	126	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	COLBUN	-	-
15:37:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:37:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:37:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	4	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:37:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:37:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	49	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:37:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:37:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:37:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	18	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:37:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:37:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	152	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:37:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	39	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:37:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	96	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:37:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	35	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:37:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	261	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:37:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	45	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:37:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	216	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:37:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	46	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:37:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	99	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:37:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:37:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	20	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:37:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	65	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:37:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:37:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:37:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	53	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:37:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	116	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:37:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	54	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENLASA	-	-
15:37:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	67	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	52	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	84	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	45	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	49	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	37	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	14	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	36	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	55	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	78	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	35	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	38	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	66	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	15	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	36	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	128	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	111	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	43	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:37:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENORCHILE	-	-
15:37:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	47	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:37:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	38	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX	-	-
15:37:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX	-	-
15:37:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	14	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX	-	-
15:37:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	9	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX	-	-
15:37:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	LAP	-	-
15:37:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	LAP	-	-
15:37:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:37:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	54	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	34	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	27	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	41	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	58	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	98	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	160	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	101	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	8	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	73	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
15:37:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SIEMENS	-	-
15:37:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	66	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SIEMENS	-	-
15:37:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	86	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SUN POWER	-	-
15:37:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	71	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SUN POWER	-	-
15:37:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	UCUQUER	-	-
15:37:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	UCUQUER	-	-
15:58:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	LF	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	LI2022001909 - LI2023001852	ENEL GENERACION	-	-
16:30:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	135	DRO	DLC	PP	-	OM			-	LI2022000846 - LI2023001285 - LI2021001789 - LI2023001283	KELAR	-	-
16:35:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	80	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SUN POWER	-	-
16:35:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	67	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SUN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	UCUQUER	-	-
16:35:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	UCUQUER	-	-
16:35:00	-	CDC	-	-150	-	-	-	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
16:35:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
16:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	30	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
16:35:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	17	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
16:35:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
16:35:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	81	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
16:35:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-

01-12-2023																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	LI2023001320 - LI2020000259 - LI2019001687	ENEL GENERACION	-	-
16:35:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	133	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
16:35:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
16:35:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	14	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
16:35:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
16:35:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
16:35:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
16:35:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
16:35:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	121	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	COLBUN	-	-
16:35:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	7	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	47	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	52	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	30	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	19	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	70	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	93	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	251	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	223	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	43	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:35:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	98	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:35:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:35:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	15	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:35:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	62	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:35:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:35:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:35:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	51	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:35:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	109	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:35:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	22	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENLASA	-	-
16:35:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	79	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	67	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	94	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	12	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	4	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	6	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	20	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	7	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	52	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	74	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	33	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	30	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	63	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	18	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	71	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	103	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	53	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:35:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENORCHILE	-	-
16:35:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	32	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:35:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	36	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX	-	-
16:35:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX	-	-
16:35:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	23	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX	-	-
16:35:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	7	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX	-	-
16:35:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	LAP	-	-
16:35:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	LAP	-	-
16:35:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:35:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
16:35:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	48	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
16:35:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
16:35:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
16:35:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	39	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
16:35:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	35	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
16:35:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
16:35:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	25	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
16:35:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	38	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
16:35:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	56	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
16:35:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	94	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
16:35:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	154	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
16:35:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	92	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
16:35:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	17	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
16:35:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	69	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
16:35:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SIEMENS	-	-
16:35:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	63	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SIEMENS	-	-
16:51:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	79	RO	-	PMT	-	OM	E/S TG1	-	-	LI2023001285 - LI2021001789 - LI2022000846 - LI2023001283	KELAR	-	-
17:24:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	LI2020001462 - LI2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:03:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1 DIESEL	0	N	-	PS	-	OM	Control de Tensión S/E Constitución	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
18:06:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Control de Tensión S/E Constitución	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
18:06:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	130	LF	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	LI2022001909 - LI2023001852	ENEL GENERACION	-	-
18:09:00	-	CDC	-	-2950	-	-	-	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
18:09:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	20	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
18:09:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	25	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
18:09:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	15	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
18:09:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
18:09:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	20	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
18:09:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	4	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
18:09:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	124	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	-	-
18:09:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	44	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
18:09:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	4	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
18:09:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
18:09:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	12	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
18:09:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
18:09:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	28	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
18:09:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	125	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	COLBUN	-	-
18:09:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	11	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	35	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	40	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	27	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	17	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	3	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	169	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	102	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-

01-12-2023															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	LI2023001320 - LI2020000259 - LI2019001687	ENEL GENERACION	-	-
18:09:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	258	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	100	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	48	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	51	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
18:09:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
18:09:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
18:09:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	64	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
18:09:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
18:09:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
18:09:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	52	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
18:09:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	85	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
18:09:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	11	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENLASA	-	-
18:09:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	81	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	70	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	120	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	5	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	70	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	4	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	26	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	11	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	53	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	68	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	35	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	41	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	76	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	85	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENORCHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	4	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:09:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	30	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX	-	-
18:09:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX	-	-
18:09:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	40	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX	-	-
18:09:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	8	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX	-	-
18:09:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	LAP	-	-
18:09:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	LAP	-	-
18:09:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:09:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	58	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	61	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	67	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	8	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	56	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	97	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	158	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	54	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	11	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	60	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SIEMENS	-	-
18:09:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	53	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SIEMENS	-	-
18:09:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	67	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SUN POWER	-	-
18:09:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	65	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SUN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	UCUQUER	-	-
18:09:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	UCUQUER	-	-
18:12:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	Control de Tensión S/E Constitución	Control de Tensión S/E Constitución	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
18:12:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	6	N	-	CI	-	OT	Control de Tensión S/E Constitución		-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
18:13:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OT		Control de Tensión S/E Constitución	-		ELEKTRAGEN MAULE	-	-
18:30:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica		-	-	ENGIE	-	-
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	LI2022000696	AES GENER	-	-
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	LI2022001546	AES GENER	-	-
18:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	LI2022000634	AES GENER	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	LI2023001072 - LI2023001378	RNE	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica	-	-	LI2023000187 - LI2023000393	RNE	-	-
18:36:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	LF	LC	MT	-	OM	MT Estable	-	-	LI2022001909 - LI2023001852	ENEL GENERACION	-	-
18:48:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	DRO	-	PP	-	OT	Control cota		N	LI2023000484 - LI2022002344 - LI2022002270 - LI2021002293 - LI2021002095 - LI2020002330	ENEL GENERACION	-	-
18:48:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	OT	Control cota	-	N	LI2023000484 - LI2022002344 - LI2022002270 - LI2021002293 - LI2021002095 - LI2020002330	ENEL GENERACION	-	-
18:49:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	PMT	-	OM	E/S NUEVARENCA-TG		-	LI2020001462 - LI2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:57:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	79	RO	-	PMT	-	OM	E/S KELAR-TV		-	LI2023001285 - LI2021001789 - LI2022000846 - LI2023001283	KELAR	-	-
19:04:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	135	RO	-	MT	-	OM	MT Estable		-	LI2023001285 - LI2021001789 - LI2022000846 - LI2023001283	KELAR	-	-
19:04:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	PMT	-	OM	E/S NUEVARENCA-TV		-	LI2020001462 - LI2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:05:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP	Según SD 2023103694	-	-	DI2023001727	COLBUN	-	-
19:08:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	CDC	-	-
19:15:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	30	DN	DLC	PP	-	OT	Con SSCC		-	-	SANTA FE	-	-
19:19:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM	Estable al MT		-	LI2020001462 - LI2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:22:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	65	DRO	DLC	PP	-	OT	Con SSCC		-	LI2023001320	ENEL GENERACION	-	-
19:25:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata S/E Diego de Almagro 110 kV	S/E Diego de Almagro 110 kV	-	-	CDC	-	-
19:28:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	OT	Control cota	-	N	LI2023000484 - LI2022002344 - LI2022002270 - LI2021002293 - LI2021002095 - LI2020002330	ENEL GENERACION	-	-
19:35:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	PO	-	EP	-	EP			-	LI2023000187 - LI2023000393 - DI2023104349	RNE	-	-
19:45:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	RO	LC	PMT	-	OM	Con SSCC		-	LI2023001320	ENEL GENERACION	-	-
19:46:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	30	N	LC	PMT	-	OT	Con SSCC		-	-	SANTA FE	-	-
19:49:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	30	N	LC	MT	-	OT	Con SSCC		-	-	SANTA FE	-	-
19:52:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	65	RO	LC	MT	-	OT	MT estable Con SSCC		-	LI2023001320	ENEL GENERACION	-	-

01-12-2023															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM			-	LI2023001320 - LI2020000259 - LI2019001687	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	110	PO	LC	EP	-	EP	Cambio de Combustible de GNL_B a GNL_D por pruebas	-	-	LI2023001836 - DI2023109849	ENGIE	-	-
20:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	LI2023001072 - LI2023001378	RNE	-	-
20:06:00	-	-	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
20:06:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM			-	LI2022000696	AES GENER	-	-
20:06:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM			-	LI2022001546	AES GENER	-	-
20:06:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM			-	LI2022000634	AES GENER	-	-
20:06:00	-	PAM	PAM_COGEN	24	RO	-	PC	-	OM			-	LI2022001306	ENORCHILE	-	-
20:06:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	PC	CF	OM			-	LI2023000175	ENEL GENERACION	-	-
20:06:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	PC	CF	OM			-	LI2023000175	ENEL GENERACION	-	-
20:06:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM			-		ARAUCO	-	-
20:06:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	15	RO	-	PC	CF	OM			-	LI2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
20:06:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM			-		AES GENER	-	-
20:06:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM			-		KDM	-	-
20:06:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM			-		SANTA MARTA	-	-
20:06:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM			-		PETROPOWER	-	-
20:06:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	50	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
20:06:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	25	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
20:06:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-
20:06:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	37	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-
20:06:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	8	N	-	PC	-	OM	Control tensión en zona de Constitución.		-	-	ARAUCO	-	-
20:06:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
20:06:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-
20:06:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	RO	-	PC	-	OM			V	LI2023001806	COLBUN	-	-
20:06:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:06:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:06:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:06:00	-	CDC		0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	CDC	-	-
20:06:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
20:15:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	RO	LC	MT	-	OM	Suspende pruebas, según SD 2023103694		-	LI2023001727	COLBUN	-	-
20:25:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	63	DN	DLC	PP	PCP	OT	Con SSCC		-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:40:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_vsign	42	N	-	CI	PCP	OM	Control Cota Machicura	-	V	-	COLBUN	-	-
20:40:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	42	N	-	CI	PCP	OM	Control Cota Machicura	-	V	-	COLBUN	-	-
20:43:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	20	DRO	DLC	PP	MTP	OT	Con SSCC		-	LI2023001591	ENGIE	-	-
20:45:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	63	N	DLC	PMT	PCP	OT	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:55:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	63	N	DLC	MT	PCP	OT	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:56:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM			-	-	ENGIE	-	-
20:56:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	RO	-	PS	-	OM	Cancela IL 2022000696	-	-	DI2023108257	AES GENER	-	-
21:05:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	20	RO	LC	PMT	MTP	OT	Con SSCC		-	LI2023001591	ENGIE	-	-
21:13:00	-	-	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
21:13:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	263	RO	-	PC	-	OM			-	LI2023001285 - LI2021001789 - LI2022000846 - LI2023001283	KELAR	-	-
21:13:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	LF	LC	PC	PCP	OM			-	LI2022001909 - LI2023001852	ENEL GENERACION	-	-
21:14:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	20	RO	LC	MT	MTP	OT	Con SSCC		-	LI2023001591	ENGIE	-	-
21:18:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Control suministro de gas		-	-	CARDONES	-	-
21:20:00	-	-	NUEVAVENTANAS_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
21:20:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM			-	LI2020001462 - LI2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:20:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272	RO	-	PC	-	OM			-	LI2021002403	AES GENER	-	-
21:22:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	OT	Control cota		N	LI2023001850	COLBUN	-	-
21:22:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	OT	Control cota	-	N	LI2023001850	COLBUN	-	-
21:26:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	PMM	LC	EP	-	EP	Mantenimiento Mayor	-	-	MM2023097270	COLBUN	-	-
21:27:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	OT	Control cota		N	LI2023001850	COLBUN	-	-
21:37:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	Control suministro de gas		-	-	CARDONES	-	-
21:39:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	MT Estable. Control suministro de gas		-	-	CARDONES	-	-
22:50:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	110	RO	LC	MT	-	OM	Cancelada PO según SD 2023109849	-	-	LI2023001836	ENGIE	-	-
23:00:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	N	LC	PS	-	OT	Con SSCC		-	-	SANTA FE	-	-
23:00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	MM	DLC	FS	-	EP	Mantenimiento Mayor	-	-	MM2023097270	COLBUN	-	-
23:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	-	RO	LC	PS	MTP	OT	-	-	-	LI2023001591	ENGIE	-	-
23:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	0	N	DLC	PS	PCP	OT	Con SSCC		-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:08:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	0	DN	DLC	FS	PCP	OT			-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:11:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DN	LC	FS	-	OT	Con SSCC		-	-	SANTA FE	-	-
23:11:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	-	DRO	LC	FS	MTP	OT	-	-	-	LI2023001591	ENGIE	-	-
23:12:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	0	DP	DLC	FS	-	OT	F/S por mantenimiento mayor.		-	LI2022000696 - DI2023108257	AES GENER	-	-
23:40:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-
23:40:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM			-	LI2020001462 - LI2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:40:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	LF	LC	MT	PCP	OM			-	LI2022001909 - LI2023001852	ENEL GENERACION	-	-
23:40:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM			-	LI2022001546	AES GENER	-	-
23:40:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	RO	-	MT	-	OM			-	LI2021002403	AES GENER	-	-
23:40:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM			-	LI2022000634	AES GENER	-	-
23:40:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	135	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
23:57:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	-	DF	-	FS	-	OT	Sale del servicio por falla	-	N	IFPendiente	ENEL GENERACION	-	-

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Viernes 01 de Diciembre del 2023

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF
BESS Andes IV	-	0.0	-	
BESS Angamos	-	4.6	GNP	
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
BESS Diego de Almagro Sur	-	29.1	GNP	
BESS Salvador	-	262.3	GNP	
BESS Uribe Solar	-	0.0	-	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	1128.0	1112.8	-1.35 %	
HE Angostura	6232.3	4815.0	(*) -22.74 %	
HE Antuco	5807.5	4661.5	(*) -19.73 %	
HE Canutillar	1920.0	1909.0	-0.57 %	MM, RO
HE Cipreses	1297.6	1453.3	+12.00 %	DF
HE Colbún	9144.3	8849.0	-3.23 %	
HE El Toro	0.0	0.0	-	
HE Machicura	1799.9	1549.0	-13.94 %	RO
HE Pangue	8689.3	7669.8	-11.73 %	
HE Pehuenche	12370.0	11717.3	-5.28 %	
HE Pilmaiquén	888.0	873.8	-1.59 %	RO
HE Ralco	12970.0	11066.8	(*) -14.67 %	
HE Rapel	4523.3	5741.2	(*) +26.92 %	MM
HP Abanico	997.0	981.4	-1.56 %	
HP Alfalfal	2872.0	1206.8	(*) -57.98 %	
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	
HP Ancoa	624.0	554.1	-11.20 %	LF
HP Blanco	0.0	0.0	-	DF
HP Capullo	0.0	207.4	GNP	
HP Carilafquen	408.0	366.3	-10.21 %	
HP Chacabuquito	264.0	245.8	-6.89 %	
HP Chacayes	2681.3	2615.4	-2.46 %	
HP Chapiquina	128.0	127.2	-0.62 %	
HP Convento Viejo	348.0	349.4	+0.40 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	360.0	258.8	-28.10 %	
HP Curillinque	2064.9	1602.0	-22.42 %	
HP Digua	336.0	300.1	-10.67 %	
HP El Paso	900.0	930.4	+3.38 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	262.0	290.0	+10.69 %	
HP Guayacán	216.3	236.3	+9.23 %	
HP Hornitos	561.0	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Pulelfu	175.2	173.1	-1.20 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.3	70.8	+0.74 %	PMG
PMG HP Renaico	109.7	130.0	+18.52 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	25.0	23.1	-7.48 %	PMG
PMG HP San Clemente	0.0	99.3	-	PMG
PMG PE La Esperanza	25.7	25.8	+0.15 %	PMG
PMG PFV Antay	85.7	68.7	-19.87 %	PMG
PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Castilla	17.4	23.6	+35.34 %	PMG
PMG PFV Chercan	-	50.3	-	PMG
PMG PFV De los Andes	88.1	91.4	+3.72 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	59.6	60.8	+1.98 %	PMG
PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	6.3	0.0	-100.00 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Machicura	47.0	25.5	-45.77 %	PMG
PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	1.1	15.5	+1268.97 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.9	1.4	-24.74 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	47.5	82.0	+72.63 %	PMG
PMG PFV Quilmo	-	43.8	-	PMG
PMG PFV SDGx01	6.5	6.6	+1.54 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	51.8	80.8	+56.07 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	38.1	39.9	+4.65 %	PMG
PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	22.1	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.2	126.5	+28.80 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.7	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	104.3	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	48.3	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Isla	1656.0	1316.1	-20.52 %	
HP Itata	168.0	149.5	-11.01 %	
HP Juncal	355.0	240.2	-32.34 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	891.8	567.8	-36.33 %	
HP Laja I	470.7	307.2	-34.74 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	230.0	237.5	+3.24 %	
HP Lircay	480.0	492.0	+2.50 %	
HP Loma Alta	690.0	671.4	-2.70 %	
HP Los Hierros	163.0	171.3	+5.08 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	22.2	30.3	+36.41 %	
HP Los Quilos	440.0	404.1	-8.16 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	168.0	163.8	-2.49 %	
HP Mampil	309.8	542.0	+74.97 %	
HP Mocho	360.0	251.5	-30.13 %	
HP Palmucho	768.0	778.1	+1.31 %	
HP Peuchen	1085.0	840.2	-22.56 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	701.3	689.7	-1.65 %	
HP Puntilla	330.5	312.8	-5.36 %	DF
HP Queltehues	673.5	436.8	-35.14 %	DF
HP Quilleco	840.0	1176.0	+40.00 %	
HP Rio Colorado	396.0	365.8	-7.63 %	
HP Rio Picoiquen	211.2	181.0	-14.29 %	
HP Rucatayo	957.0	937.8	-2.01 %	
HP Rucue	3975.2	2948.0	-25.84 %	
HP San Andres	506.3	397.1	-21.56 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1755.0	1633.6	-6.92 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	
HP Volcán	269.8	0.0	-100.00 %	DF
PE Alena	203.7	123.9	-39.18 %	
PE Atacama	1771.6	1054.0	-40.51 %	
PE Aurora	786.7	486.7	-38.13 %	
PE Cabo Leones 1	1220.6	1136.6	-6.88 %	
PE Cabo Leones 2	2223.6	1269.3	-42.91 %	
PE Cabo Leones 3	1554.1	1346.3	-13.37 %	
PE Calama	806.0	683.7	-15.18 %	
PE Campo Lindo	130.8	195.0	+49.12 %	
PE Canela	94.3	103.2	+9.37 %	
PE Canela 2	430.8	263.8	-38.77 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	917.8	973.6	+6.08 %	
PE Cuel	91.7	99.9	+9.05 %	
PE El Arrayán	1037.5	652.1	-37.15 %	
PE El Maitén	30.1	35.7	+18.84 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	0.0	4000.7	(*)GNP	MM
TER Angamos-ANG2	4305.6	4472.7	+3.88 %	
TER Antilhue	0.0	0.0	-	MM
TER Arauco	261.0	74.8	-71.35 %	
TER Arauco MAPA	840.0	621.6	-26.00 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	224.0	472.6	+110.98 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	135.9	169.3	+24.61 %	
TER CMPC Laja	262.7	283.2	+7.80 %	
TER CMPC Pacífico	408.3	507.7	+24.35 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	123.2	+2.67 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	425.0	343.0	-19.29 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	146.0	GNP	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	121.0	59.3	-50.99 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4066.1	4358.3	+7.19 %	
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	354.2	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1205.0	+144.92 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	286.9	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Cabaña	162.0	371.1	+129.06 %	P
PE La Estrella	147.5	124.0	-15.91 %	
PE La Flor	101.3	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	9.3	1.7	-81.48 %	
PE Llanos del Viento	1225.2	1004.4	-18.02 %	
PE Lomas de Duqueco	182.9	176.3	-3.58 %	
PE Los Buenos Aires	66.3	79.2	+19.53 %	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-	
PE Los Cururos	489.7	573.0	+17.02 %	
PE Los Olmos	279.7	424.4	+51.75 %	LF
PE Malleco Norte	366.9	397.1	+8.23 %	
PE Malleco Sur	403.4	450.3	+11.62 %	
PE Manantiales	-	0.0	-	
PE Mesamavida	135.0	143.2	+6.09 %	
PE Monte Redondo	213.2	244.4	+14.63 %	
PE Negrete	84.2	91.5	+8.67 %	
PE Puelche Sur	799.9	520.3	-34.95 %	
PE Punta Colorada	17.4	0.0	-100.00 %	LF
PE Punta Palmeras	319.9	298.0	-6.83 %	
PE Punta Sierra	674.6	572.3	-15.16 %	
PE Renaico	143.5	281.0	+95.79 %	
PE Renaico II	261.2	502.7	+92.50 %	
PE San Gabriel	506.5	450.6	-11.04 %	
PE San Juan	2048.3	1134.3	-44.62 %	
PE San Matías	-	0.0	-	
PE San Pedro	300.2	275.7	-8.16 %	
PE San Pedro 2	483.4	455.8	-5.71 %	
PE Sarco	1447.1	1014.0	-29.93 %	
PE Sierra Gorda Este	663.9	527.5	-20.55 %	LF
PE Talinay Oriente	598.7	546.7	-8.69 %	
PE Talinay Poniente	528.8	486.0	-8.09 %	
PE Taltal	764.7	917.6	+19.99 %	
PE Tchamma	759.6	901.0	+18.61 %	
PE Tolpan Sur	270.6	279.6	+3.34 %	
PE Totoral	316.6	228.8	-27.73 %	
PE Ucuquer 2	25.3	12.9	-49.01 %	LF
PE Valle de los Vientos	364.5	283.6	-22.21 %	
PFV Almeyda	424.0	417.9	-1.45 %	
PFV Andes Solar	152.3	144.8	-4.95 %	
PFV Andes Solar II-A	557.0	442.0	-20.64 %	
PFV Andes Solar II-B	901.5	875.8	-2.85 %	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	999.3	1173.6	+17.45 %	
PFV Azabache	444.1	472.0	+6.27 %	LF
PFV Bolero	527.9	794.9	+50.58 %	
PFV CEME 1	-	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1757.1	3062.0	(*) +74.27 %	
PFV Capricornio	587.1	653.2	+11.26 %	
PFV Carrera Pinto	168.0	695.4	+313.99 %	
PFV Cerro Dominador	446.4	642.8	+43.99 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER El Peñón	0.0	30.9	GNP	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	288.0	362.1	+25.73 %	LF
TER Escuadrón	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 2	1119.3	964.7	-13.81 %	LF
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
TER Guacolda 4	2403.2	2298.6	-4.35 %	
TER Guacolda 5	2203.4	1957.8	-11.15 %	
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	4884.4	4556.7	-6.71 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	3298.5	4560.8	(*) +38.27 %	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	132.1	59.0	-55.32 %	DF
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	182.0	0.0	-100.00 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	35.0	GNP	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Chañares	20.8	197.8	+851.15 %	
PFV Conejo	76.8	719.9	+837.53 %	
PFV Coya	475.2	1193.0	+151.06 %	
PFV Diego de Almagro	12.6	0.0	-100.00 %	
PFV Diego de Almagro Sur	194.4	1520.9	(*) +682.32 %	
PFV Domeyko	1756.3	1090.5	-37.91 %	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG
PFV Doña Antonia	-	0.0	-	
PFV Doña Carmen	182.2	115.1	-36.82 %	
PFV El Aguila	0.7	15.6	+2128.57 %	
PFV El Manzano	595.6	115.0	-80.69 %	P
PFV El Pelicano	924.3	823.9	-10.86 %	
PFV El Romero	903.7	1209.7	+33.86 %	
PFV Elena	877.5	512.7	-41.57 %	P
PFV Finis Terrae	1472.3	1772.1	+20.36 %	LF
PFV Granja Solar	564.1	779.1	+38.12 %	
PFV Guanchoi	1479.2	2937.5	(*) +98.58 %	LF
PFV Huatacondo	252.4	552.0	+118.68 %	RO
PFV Jama	163.4	316.1	+93.42 %	
PFV Javiera	47.5	483.1	+917.07 %	
PFV La Cruz Solar	341.2	392.9	+15.16 %	
PFV La Huayca II	122.7	87.8	-28.43 %	
PFV La Huella	682.8	598.4	-12.36 %	
PFV La Silla	16.9	17.1	+0.77 %	
PFV Lalackama	60.9	357.1	+486.44 %	
PFV Lalackama II	11.1	103.3	+827.86 %	
PFV Las Salinas	0.0	0.0	-	P
PFV Llano de Llampos	616.4	0.0	-100.00 %	
PFV Los Loros	266.6	297.6	+11.63 %	
PFV Los Tilos	31.1	24.2	-22.34 %	
PFV Luz del Norte	137.2	1107.0	+706.91 %	
PFV Malgarida	2095.0	1726.4	-17.59 %	
PFV María Elena	199.4	354.0	+77.53 %	
PFV Meseta de los Andes	1391.9	638.5	-54.13 %	P
PFV Nuevo Quillagua	436.9	583.0	+33.43 %	
PFV Pampa Camarones	4.2	55.7	+1226.19 %	
PFV Pampa Solar Norte	50.2	500.0	+895.72 %	
PFV Pampa Tigre	826.5	727.0	-12.04 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	53.5	57.0	+6.60 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	64.5	132.0	+104.65 %	
PFV Quilapilun	687.1	552.1	-19.66 %	
PFV Rio Escondido	1570.9	10.6	(*) -99.33 %	
PFV Salvador	476.9	209.9	-55.98 %	
PFV San Andres	29.2	292.2	+900.68 %	LF
PFV San Pedro	456.6	662.8	+45.15 %	
PFV Santa Isabel	996.1	0.0	-100.00 %	LF
PFV Santiago	695.2	393.7	-43.36 %	
PFV Sol de Lila	1516.8	1156.9	-23.73 %	
PFV Sol de los Andes	100.7	737.0	+631.88 %	
PFV Sol del Desierto	1374.7	1631.1	+18.66 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	2158.5	1761.3	-18.40 %	RO
TER Norgener-NTO2	2025.7	1921.1	-5.16 %	RO
TER Nueva Aldea	1147.0	1003.7	-12.50 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca Gas Arg	3019.4	3663.0	+21.32 %	
TER Nueva Ventanas	3935.7	4268.4	+8.45 %	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	528.0	528.0	-	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	585.0	692.0	+18.29 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	294.5	685.0	+132.62 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	DF
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	1550.0	(*)GNP	MM
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	3567.6	4013.0	+12.48 %	LF
TER San Javier 1	0.0	70.9	GNP	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	865.7	586.6	-32.24 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	204.3	112.3	-45.04 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	72.6	0.0	-100.00 %	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	143.7	162.0	+12.70 %	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Tamaya Solar	410.9	862.6	+109.93 %	
PFV Uribe Solar	364.7	407.0	+11.60 %	LF
PFV Usya	325.2	361.3	+11.13 %	
PFV Valle Escondido	1004.4	779.7	-22.37 %	
PFV Valle del Sol	1247.0	805.0	-35.45 %	
PFV Willka	0.0	877.7	GNP	P
PMG HP Aillin	145.1	118.0	-18.68 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.7	25.9	-9.90 %	PMG
PMG HP Callao	23.6	24.5	+3.86 %	PMG
PMG HP Carena	66.0	168.3	+155.00 %	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	432.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	78.0	42.5	-45.51 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.0	-0.19 %	PMG
PMG HP Correntoso	144.0	76.3	-47.01 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-0.16 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	12.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP La Confianza	14.4	11.9	-17.43 %	PMG
PMG HP Llauquereo	41.7	38.6	-7.62 %	PMG
PMG HP MC1	137.4	103.5	-24.71 %	PMG
PMG HP MC2	39.4	30.8	-21.84 %	PMG
PMG HP MC3	40.8	46.0	+12.72 %	PMG
PMG HP Mariposas	120.0	107.3	-10.58 %	PMG
PMG HP Nalcas	82.0	79.8	-2.78 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	113.3	86.9	-23.29 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	66.0	64.4	-2.38 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	24.9	GNP	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	1.3	GNP	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	52.1	66.2	+27.11 %	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	3235.5	3775.7	+16.70 %	DF, RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	1236.6	160.0	-87.06 %	
TER Trapen	4.1	36.8	+791.47 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	449.0	695.6	+54.92 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	47.3	GNP	
Total	**213045.4**	**212421.9**	**-0.29 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.6	46.7	-24.15 %
PMGD HP Alto Hospicio	20.2	17.9	-11.55 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	81.4	63.6	-21.80 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	18.1	16.1	-10.85 %
PMGD HP Calíboro	24.6	20.3	-17.30 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	48.6	89.5	+84.16 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.6	8.3	-21.20 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	71.7	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	59.5	-
PMGD HP Dongo	48.3	4.5	-90.66 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.5	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	12.0	-
PMGD HP El Agrio	56.5	39.8	-29.57 %
PMGD HP El Arrayán	-	19.3	-
PMGD HP El Atajo	19.0	17.0	-10.32 %
PMGD HP El Brinco	2.6	2.1	-16.94 %
PMGD HP El Canelo	76.0	58.1	-23.60 %
PMGD HP El Colorado	17.6	13.8	-21.86 %
PMGD HP El Diuto	70.2	55.1	-21.56 %
PMGD HP El Galpón	27.6	24.1	-12.81 %
PMGD HP El Llano	17.6	14.2	-19.37 %
PMGD HP El Manzano	82.2	60.6	-26.33 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro Nº2	21.5	16.7	-22.48 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.0	19.0	-20.69 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	35.8	92.6	+158.44 %
PMGD HP La Bifurcada	4.2	2.5	-40.10 %
PMGD HP La Compañía II	45.8	36.1	-21.16 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.3	6.6	-10.71 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	18.2	11.6	-36.10 %
PMGD HP Los Bajos	121.7	99.0	-18.65 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	16.5	16.8	+1.67 %
PMGD HP Los Morros	38.0	30.3	-20.29 %
PMGD HP Los Padres	19.9	11.4	-42.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	24.0	11.5	-52.26 %
PMGD PFV Los Cisnes	64.3	0.1	-99.89 %
PMGD PFV Los Gorriones	22.2	12.3	-44.64 %
PMGD PFV Los Jotes	28.5	19.0	-33.22 %
PMGD PFV Los Lagos	21.4	8.3	-61.20 %
PMGD PFV Los Libertadores	60.1	41.1	-31.56 %
PMGD PFV Los Lirios	-	25.6	-
PMGD PFV Los Magnolios	20.8	23.0	+10.66 %
PMGD PFV Los Molinos	88.1	76.5	-13.22 %
PMGD PFV Los Nogales	16.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Paltos	22.4	20.2	-9.69 %
PMGD PFV Los Patos	24.8	14.4	-41.77 %
PMGD PFV Los Perales	20.5	15.3	-25.01 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	0.0	22.9	-
PMGD PFV Los Tordos	57.0	25.9	-54.60 %
PMGD PFV Luce Solar	20.8	13.6	-34.62 %
PMGD PFV Luders	27.2	22.1	-18.60 %
PMGD PFV Lumbreras	33.3	20.7	-37.85 %
PMGD PFV Luna	23.1	13.6	-41.22 %
PMGD PFV Luna del Norte	21.4	19.5	-9.23 %
PMGD PFV Maikono	24.1	13.6	-43.31 %
PMGD PFV Maimalicán	-	11.1	-
PMGD PFV Maitenlahue	29.8	16.2	-45.55 %
PMGD PFV Malaquita II	80.4	81.6	+1.41 %
PMGD PFV Malinke	16.0	11.2	-29.83 %
PMGD PFV Malloco	25.2	8.6	-66.01 %
PMGD PFV Manao	29.1	21.2	-27.15 %
PMGD PFV Mandinga	49.9	36.4	-26.94 %
PMGD PFV Marambio	26.9	18.4	-31.68 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	68.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.6	19.1	-30.72 %
PMGD PFV Marin	30.8	24.4	-20.82 %
PMGD PFV María Pinto	26.7	19.8	-25.95 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	88.0	52.9	-39.87 %
PMGD PFV Membrillo	21.1	10.9	-48.46 %
PMGD PFV Mercurio Sur	24.6	15.2	-38.16 %
PMGD PFV Milán A	4.8	2.6	-45.23 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	25.4	24.1	-5.04 %
PMGD PFV Mostazal	91.8	48.1	-47.61 %
PMGD PFV Moya	57.8	47.7	-17.54 %
PMGD PFV Mutupín	62.1	32.5	-47.68 %
PMGD PFV Nahuén	87.4	65.1	-25.47 %
PMGD PFV Nan	75.7	48.7	-35.74 %
PMGD PFV Nazarino Verano	29.3	20.5	-30.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	43.7	21.4	-51.01 %
PMGD HP MSA-I	0.0	21.3	-
PMGD HP Maisán	5.2	5.1	-2.79 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	79.5	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.6	-
PMGD HP Melo	49.0	40.6	-17.26 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.6	3.9	+9.18 %
PMGD HP Muchi	8.9	4.5	-49.63 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.1	-
PMGD HP Munilque II	9.2	4.5	-51.44 %
PMGD HP Palmar	120.0	97.4	-18.82 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	12.6	6.8	-46.12 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	9.8	7.8	-20.23 %
PMGD HP Quillaileo	8.2	8.3	+1.19 %
PMGD HP Reca	28.3	18.4	-34.95 %
PMGD HP Robleria	66.0	71.2	+7.83 %
PMGD HP Río Mulchén	20.5	15.0	-26.75 %
PMGD HP Río Trueno	98.7	80.3	-18.68 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	19.4	-
PMGD HP Santa Isabel	17.0	13.8	-18.95 %
PMGD HP Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD HP Sauce Andes	5.6	2.5	-54.70 %
PMGD HP Trailelfú	24.5	15.1	-38.12 %
PMGD HP Tranquil	42.1	52.9	+25.74 %
PMGD HP Truful Truful	0.0	0.0	-
PMGD PE El Arrebol	42.6	19.4	-54.50 %
PMGD PE El Nogal	72.9	19.3	-73.47 %
PMGD PE Huajache	27.2	8.3	-69.67 %
PMGD PE Las Peñas	20.4	11.6	-43.06 %
PMGD PE Lebu III	16.9	1.0	-94.19 %
PMGD PE Raki	29.6	9.1	-69.41 %
PMGD PE Ucuquer	15.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	57.1	26.2	-54.12 %
PMGD PFV Alcaldesa	67.5	40.3	-40.35 %
PMGD PFV Alcon Solar	101.7	70.3	-30.85 %
PMGD PFV Alhué	35.7	21.0	-41.14 %
PMGD PFV Alicahue	31.5	12.7	-59.84 %
PMGD PFV Alto Solar	22.6	2.0	-91.19 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.1	13.2	-12.91 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	38.0	27.1	-28.82 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.5	21.2	-13.59 %
PMGD PFV Anakena	104.6	69.5	-33.54 %
PMGD PFV Antonia	29.8	13.7	-54.09 %
PMGD PFV Argomedo	87.0	40.8	-53.07 %
PMGD PFV Arica	-	0.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	52.0	27.7	-46.68 %
PMGD PFV Nihue	30.5	16.0	-47.64 %
PMGD PFV Norte Chico	18.5	9.2	-50.43 %
PMGD PFV Ocoa	25.5	21.6	-15.14 %
PMGD PFV Olivia	26.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	21.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	84.1	65.4	-22.30 %
PMGD PFV Orion	29.4	10.6	-63.82 %
PMGD PFV Orquidea Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovalle Norte	79.2	60.6	-23.50 %
PMGD PFV Ovejería	86.0	67.2	-21.86 %
PMGD PFV PAS1	35.9	85.2	+137.35 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	67.0	45.7	-31.74 %
PMGD PFV Pachira	91.8	35.1	-61.80 %
PMGD PFV Paillihue	96.8	0.1	-99.88 %
PMGD PFV Paine	101.3	95.5	-5.78 %
PMGD PFV Palto Sunlight	85.5	50.5	-40.95 %
PMGD PFV Pama	14.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	57.3	19.2	-66.45 %
PMGD PFV Panquehue II	42.7	35.7	-16.58 %
PMGD PFV Paraguay	69.4	50.2	-27.67 %
PMGD PFV Paranal	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Bicentenario	31.5	12.5	-60.41 %
PMGD PFV Parque Curicura	72.8	45.9	-36.94 %
PMGD PFV Parque El Olivar	95.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	38.0	34.4	-9.53 %
PMGD PFV Parque La Colonia	97.3	68.2	-29.90 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.4	10.0	-11.88 %
PMGD PFV Parque Nancagua	58.3	33.1	-43.19 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	92.8	40.4	-56.48 %
PMGD PFV Parque San Javier	60.6	30.0	-50.43 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	78.6	23.8	-69.72 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	63.6	45.5	-28.42 %
PMGD PFV Pastrán	100.0	73.2	-26.74 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	86.2	63.4	-26.48 %
PMGD PFV Pedreros	26.3	23.3	-11.33 %
PMGD PFV Pegasus	32.1	5.9	-81.77 %
PMGD PFV Pellin	-	0.8	-
PMGD PFV Pelumpen	6.8	16.4	+141.90 %
PMGD PFV Penaflor	95.5	66.1	-30.84 %
PMGD PFV Pencahue Este	27.4	14.7	-46.25 %
PMGD PFV Pepa	92.7	66.6	-28.18 %
PMGD PFV Pequen	19.0	14.1	-25.85 %
PMGD PFV Peralillo	2.7	2.9	+8.15 %
PMGD PFV Pica	2.5	0.9	-65.82 %
PMGD PFV Pichon	12.5	8.2	-34.77 %
PMGD PFV Picunche	74.6	56.3	-24.51 %
PMGD PFV Piduco	32.5	16.4	-49.61 %
PMGD PFV Pilpilen	21.5	19.4	-9.95 %
PMGD PFV Piquero	97.2	79.3	-18.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	23.0	17.1	-25.79 %
PMGD PFV Armazones	0.0	0.0	-
PMGD PFV Aromo del Verano	29.1	12.9	-55.80 %
PMGD PFV Astillas	100.5	31.7	-68.48 %
PMGD PFV Avel Solar	98.2	40.7	-58.52 %
PMGD PFV Avellano	-	0.0	-
PMGD PFV Aviles	64.8	32.8	-49.36 %
PMGD PFV Ayla	103.5	66.6	-35.72 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	25.3	21.4	-15.37 %
PMGD PFV Bellavista	59.4	52.9	-10.92 %
PMGD PFV Berrueco	64.2	36.3	-43.45 %
PMGD PFV Blu	-	8.2	-
PMGD PFV Bulnes Barones	30.6	10.7	-65.00 %
PMGD PFV Bérgamo	26.9	15.1	-43.80 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cabilsol	16.4	13.5	-17.99 %
PMGD PFV Cabrero	97.4	47.6	-51.13 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	94.8	92.7	-2.23 %
PMGD PFV Caimi	0.2	0.2	-1.72 %
PMGD PFV Calama	95.8	95.0	-0.82 %
PMGD PFV Calle Larga	26.8	23.9	-11.01 %
PMGD PFV Candelaria Solar	29.5	15.0	-49.22 %
PMGD PFV Canelillo	27.3	21.4	-21.71 %
PMGD PFV Canesa	26.1	22.5	-13.68 %
PMGD PFV Cantera	30.5	10.8	-64.60 %
PMGD PFV Cantillana	62.0	57.9	-6.75 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.5	0.0	-99.85 %
PMGD PFV Caracoles	27.5	9.8	-64.54 %
PMGD PFV Casabermeja	57.9	41.1	-29.10 %
PMGD PFV Casuto	24.4	20.0	-18.07 %
PMGD PFV Catemu	17.3	15.3	-11.56 %
PMGD PFV Catán	29.1	24.6	-15.33 %
PMGD PFV Cauquenes	30.3	20.0	-33.82 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	95.2	56.9	-40.21 %
PMGD PFV Chacabuco	97.0	96.3	-0.70 %
PMGD PFV Chalinga	28.2	21.9	-22.34 %
PMGD PFV Champa	9.1	8.0	-11.62 %
PMGD PFV Chancon	18.1	13.9	-23.43 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	82.8	8.1	-90.23 %
PMGD PFV Chuchiñi	18.2	18.0	-1.41 %
PMGD PFV Cipres	33.7	24.0	-28.86 %
PMGD PFV Citrino	23.8	17.3	-27.48 %
PMGD PFV Ckilir	83.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Clementina	62.3	44.1	-29.24 %
PMGD PFV Cocharcas	28.9	10.4	-63.96 %
PMGD PFV Cocinillas	27.6	21.1	-23.45 %
PMGD PFV Coinco	-	1.0	-
PMGD PFV Colchagua	27.9	15.0	-46.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pirque	24.3	21.4	-12.14 %
PMGD PFV Pitotoy	24.7	13.7	-44.69 %
PMGD PFV Pitra	30.5	22.7	-25.72 %
PMGD PFV Placilla	88.0	40.1	-54.43 %
PMGD PFV Playerito	31.7	15.9	-49.82 %
PMGD PFV Playero	30.9	15.9	-48.40 %
PMGD PFV Playeron	32.5	16.9	-48.05 %
PMGD PFV Plomo Verano	17.3	16.6	-4.31 %
PMGD PFV Población	22.5	15.5	-31.07 %
PMGD PFV Pocillas	-	0.0	-
PMGD PFV Portezuelo	23.0	19.4	-15.63 %
PMGD PFV Pretty Field	18.6	14.1	-24.47 %
PMGD PFV Puangue	37.5	30.7	-18.13 %
PMGD PFV Pueblo Seco	93.2	38.4	-58.75 %
PMGD PFV Puelche	29.5	12.9	-56.19 %
PMGD PFV Puente Solar	26.9	20.0	-25.87 %
PMGD PFV Pullalli	23.4	14.3	-39.10 %
PMGD PFV Punta Baja	17.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Queltehue	28.0	14.6	-47.69 %
PMGD PFV Quemados	74.7	46.5	-37.75 %
PMGD PFV Quetena	94.7	91.1	-3.77 %
PMGD PFV Quillay	28.5	19.5	-31.60 %
PMGD PFV Quinantu	81.2	48.2	-40.62 %
PMGD PFV Quinta	21.5	25.7	+19.93 %
PMGD PFV RDCL SAN	83.6	53.8	-35.72 %
PMGD PFV REN	28.0	0.4	-98.75 %
PMGD PFV RLA	20.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	31.1	20.6	-33.57 %
PMGD PFV Ratulemus	31.1	21.9	-29.45 %
PMGD PFV Rauquen	73.1	40.1	-45.24 %
PMGD PFV Recoleta	67.1	50.3	-25.06 %
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	28.1	27.3	-3.05 %
PMGD PFV Rimini	95.2	9.6	-89.96 %
PMGD PFV Rinconada	89.4	39.5	-55.82 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	105.5	72.0	-31.70 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.8	25.5	-22.24 %
PMGD PFV Rodeo	24.5	18.3	-25.24 %
PMGD PFV Romeria	79.8	45.7	-42.78 %
PMGD PFV Rosario	10.0	8.3	-16.83 %
PMGD PFV Rovián	57.2	28.6	-49.95 %
PMGD PFV Río Peuco	28.2	19.0	-32.82 %
PMGD PFV SDSI	29.7	12.9	-56.63 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.5	22.3	-18.78 %
PMGD PFV Salerno Solar	30.1	16.7	-44.62 %
PMGD PFV Samo Bajo	19.4	14.3	-26.23 %
PMGD PFV San Antonio	32.1	30.1	-6.28 %
PMGD PFV San Camilo	25.7	14.8	-42.56 %
PMGD PFV San Carlos	29.5	11.0	-62.88 %
PMGD PFV San Emilio I	21.1	12.3	-41.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Colina	99.6	78.0	-21.71 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	29.0	11.3	-60.99 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	25.6	17.8	-30.33 %
PMGD PFV Condor Petorca	12.3	9.9	-19.37 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	82.9	52.3	-36.94 %
PMGD PFV Covadonga	86.7	74.5	-14.06 %
PMGD PFV Coyunche	30.1	12.5	-58.64 %
PMGD PFV Crucero	27.9	9.4	-66.31 %
PMGD PFV Cruz	33.3	23.6	-29.23 %
PMGD PFV Curacavi	29.8	23.6	-20.82 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.0	16.3	-14.03 %
PMGD PFV Dadinco	33.6	11.4	-66.08 %
PMGD PFV Darlin	75.9	64.1	-15.52 %
PMGD PFV Diego de Almagro	80.5	82.6	+2.56 %
PMGD PFV Don Andrónico	27.0	13.4	-50.21 %
PMGD PFV Don Enrique	103.7	73.1	-29.47 %
PMGD PFV Don Eugenio	21.5	9.5	-55.69 %
PMGD PFV Don Jorge	34.3	22.7	-33.93 %
PMGD PFV Don Mariano	25.3	7.8	-68.97 %
PMGD PFV Don Martín	31.1	12.4	-59.98 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	49.2	26.0	-47.23 %
PMGD PFV Doña Igna	19.4	0.0	-99.90 %
PMGD PFV Doñihue	61.4	33.6	-45.23 %
PMGD PFV Duqueco Solar	102.3	43.2	-57.74 %
PMGD PFV Eclipse	82.0	43.2	-47.37 %
PMGD PFV El Boco	28.7	40.0	+39.44 %
PMGD PFV El Castaño	75.0	39.8	-46.94 %
PMGD PFV El Cernicalo	11.1	8.3	-25.59 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.1	7.7	-30.99 %
PMGD PFV El Chercan	30.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chincol	22.8	14.7	-35.61 %
PMGD PFV El Chucao	29.0	11.8	-59.34 %
PMGD PFV El Cuervo	-	0.0	-
PMGD PFV El Cóndor	8.9	4.9	-45.04 %
PMGD PFV El Divisadero	25.3	16.7	-33.81 %
PMGD PFV El Estero	20.6	12.4	-39.72 %
PMGD PFV El Flamenco	86.8	43.2	-50.22 %
PMGD PFV El Gaviotin	84.0	52.5	-37.46 %
PMGD PFV El Huaso	24.5	18.0	-26.46 %
PMGD PFV El Ingenio	18.4	3.0	-83.48 %
PMGD PFV El Laurel	64.2	33.1	-48.40 %
PMGD PFV El Litre	81.2	59.9	-26.23 %
PMGD PFV El Monte	28.8	21.1	-26.70 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	23.5	15.2	-35.28 %
PMGD PFV El Pilpen	26.4	24.5	-7.27 %
PMGD PFV El Pitio	22.7	12.1	-46.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-
PMGD PFV San Francisco	30.3	25.1	-17.29 %
PMGD PFV San Isidro	22.8	11.7	-48.77 %
PMGD PFV San José II	35.8	13.3	-63.01 %
PMGD PFV San Pedro	17.8	13.3	-25.56 %
PMGD PFV San Ramiro	83.8	48.8	-41.80 %
PMGD PFV Santa Adriana	25.4	18.5	-27.28 %
PMGD PFV Santa Amelia	28.3	16.4	-42.07 %
PMGD PFV Santa Carolina	23.7	11.0	-53.47 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.2	13.3	+19.11 %
PMGD PFV Santa Clara	24.9	17.1	-31.28 %
PMGD PFV Santa Cruz	93.2	51.8	-44.43 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	93.7	47.5	-49.28 %
PMGD PFV Santa Emilia	103.4	63.3	-38.76 %
PMGD PFV Santa Ester	25.8	11.8	-54.36 %
PMGD PFV Santa Francisca	45.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Inés	29.6	21.8	-26.46 %
PMGD PFV Santa Julia	16.4	16.7	+1.89 %
PMGD PFV Santa Laura	19.8	18.9	-4.75 %
PMGD PFV Santa Lucía	55.4	0.1	-99.80 %
PMGD PFV Santa Luisa	20.7	12.3	-40.63 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.6	19.2	-32.76 %
PMGD PFV Santa Rita	31.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	30.6	24.0	-21.50 %
PMGD PFV Saturno Norte	26.0	22.3	-14.15 %
PMGD PFV Siete Colores	34.0	0.0	-99.97 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	68.6	56.2	-18.13 %
PMGD PFV Sol del Norte	21.4	19.7	-8.21 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	62.4	71.4	+14.40 %
PMGD PFV Talca	93.9	38.9	-58.59 %
PMGD PFV Talhuén	25.0	17.7	-29.20 %
PMGD PFV Tallado	79.1	85.8	+8.53 %
PMGD PFV Tamarugo	27.5	25.3	-8.01 %
PMGD PFV Tambo Real	21.2	18.5	-13.01 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	0.0	-
PMGD PFV Til Til	21.4	15.4	-27.97 %
PMGD PFV Torino	40.3	14.8	-63.34 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	29.1	27.9	-4.42 %
PMGD PFV Trebal	19.4	15.7	-19.40 %
PMGD PFV Trebo	29.2	14.2	-51.43 %
PMGD PFV Trica-Dos	19.5	11.2	-42.56 %
PMGD PFV Tricahue II	92.3	25.8	-72.09 %
PMGD PFV Trinidad	30.9	18.9	-38.87 %
PMGD PFV Tucuquere	26.2	21.2	-19.05 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.1	-48.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	31.6	10.6	-66.67 %
PMGD PFV El Queltehue	29.3	23.1	-21.02 %
PMGD PFV El Quemado	30.7	0.1	-99.74 %
PMGD PFV El Queule	54.9	12.7	-76.94 %
PMGD PFV El Rayador	100.2	0.0	-99.96 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Roble	65.2	45.2	-30.61 %
PMGD PFV El Romeral	24.1	36.7	+52.32 %
PMGD PFV El Salitral	33.5	28.8	-14.25 %
PMGD PFV El Sauce	22.6	15.6	-31.11 %
PMGD PFV El Sharon	29.0	2.2	-92.52 %
PMGD PFV El Tiuque	10.6	4.9	-54.27 %
PMGD PFV El Trigal	84.8	32.6	-61.60 %
PMGD PFV El Zorzal	26.0	0.7	-97.15 %
PMGD PFV Encino	20.8	9.4	-54.75 %
PMGD PFV Encon	74.6	48.9	-34.46 %
PMGD PFV Erinome	29.0	15.9	-44.96 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.3	22.0	-22.22 %
PMGD PFV Esfena	13.4	8.0	-40.63 %
PMGD PFV Esperanza	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	27.6	17.3	-37.28 %
PMGD PFV Fardela Negra	29.6	20.4	-30.95 %
PMGD PFV Filomena	27.2	22.8	-16.32 %
PMGD PFV Florencia Solar	91.4	32.9	-64.06 %
PMGD PFV Foster	27.2	15.4	-43.19 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	32.6	21.7	-33.34 %
PMGD PFV Fulgor	23.2	10.2	-56.02 %
PMGD PFV GR Lemu	43.6	25.3	-41.82 %
PMGD PFV GR Peumo	90.7	46.5	-48.73 %
PMGD PFV GR Pitao	90.3	0.0	-99.99 %
PMGD PFV GR Rauli	58.7	43.2	-26.47 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	33.8	46.2	+36.62 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	27.3	19.0	-30.18 %
PMGD PFV Gabriela	103.0	88.9	-13.68 %
PMGD PFV Girasoles	25.8	19.7	-23.61 %
PMGD PFV Granada	75.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granate	103.3	77.5	-24.97 %
PMGD PFV Guadalao	23.6	26.7	+13.05 %
PMGD PFV Guadalupe	59.4	21.6	-63.59 %
PMGD PFV Guanaco Solar	97.5	69.6	-28.64 %
PMGD PFV Guarana	14.0	10.2	-27.04 %
PMGD PFV Helios	25.5	19.2	-24.68 %
PMGD PFV Homero	31.5	19.0	-39.78 %
PMGD PFV Hormiga	13.6	10.4	-23.23 %
PMGD PFV Hornitos	1.9	0.6	-66.28 %
PMGD PFV Huape	29.1	9.7	-66.53 %
PMGD PFV Huaquelon	92.9	66.8	-28.10 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.0	1.2	+18.44 %
PMGD PFV Valle Este II	94.6	67.3	-28.85 %
PMGD PFV Valle Oeste II	90.9	67.2	-26.05 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	26.2	20.7	-20.84 %
PMGD PFV Ventisquero	-	44.3	-
PMGD PFV Venturada	89.4	27.6	-69.13 %
PMGD PFV Vicente	0.0	18.3	-
PMGD PFV Victoria	96.6	92.0	-4.74 %
PMGD PFV Villa Alegre	52.3	23.7	-54.68 %
PMGD PFV Villa Cruz	21.1	14.5	-31.18 %
PMGD PFV Villa Moscoso	20.9	19.5	-6.63 %
PMGD PFV Villa Prat	11.3	7.0	-38.50 %
PMGD PFV Villa Seca	19.2	6.5	-65.94 %
PMGD PFV Villa Solar	25.1	9.0	-63.92 %
PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vituco 2B	30.6	20.9	-31.84 %
PMGD PFV Yahutela	61.6	0.0	-99.98 %
PMGD PFV Ñilhue	5.9	5.7	-3.27 %
PMGD PFV Ñiquén	22.8	13.8	-39.34 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.9	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	0.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Idahue del Verano	29.7	13.3	-55.09 %
PMGD PFV Illapel 5X	31.3	22.1	-29.36 %
PMGD PFV Independencia	27.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	21.1	12.9	-38.82 %
PMGD PFV Jahuel	59.5	53.6	-9.97 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	21.4	18.1	-15.56 %
PMGD PFV Javiera Carrera	103.5	70.7	-31.66 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	11.4	6.5	-42.81 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.6	19.4	-27.22 %
PMGD PFV La Acacia	67.7	27.5	-59.39 %
PMGD PFV La Blanquina	83.7	60.0	-28.36 %
PMGD PFV La Chapeana	17.7	0.5	-97.46 %
PMGD PFV La Chimba Bis	19.6	13.3	-32.30 %
PMGD PFV La Esperanza II	68.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	14.4	9.0	-37.73 %
PMGD PFV La Foresta	28.7	15.4	-46.34 %
PMGD PFV La Frontera	36.8	25.8	-29.91 %
PMGD PFV La Gamboina	54.1	36.1	-33.30 %
PMGD PFV La Lajuela	54.9	29.2	-46.89 %
PMGD PFV La Ligua	23.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Manga	26.8	10.6	-60.37 %
PMGD PFV La Muralla	23.0	12.4	-46.22 %
PMGD PFV La Palma Solar	106.9	39.3	-63.19 %
PMGD PFV La Victoria	95.2	35.1	-63.13 %
PMGD PFV Lagunilla	18.8	14.2	-24.07 %
PMGD PFV Laja Andino	100.8	0.2	-99.80 %
PMGD PFV Las Arboledas	16.0	0.0	-99.94 %
PMGD PFV Las Cabras	27.3	16.1	-41.00 %
PMGD PFV Las Cachañas	70.3	27.9	-60.24 %
PMGD PFV Las Catitas	30.2	24.4	-19.22 %
PMGD PFV Las Chacras	23.3	20.3	-12.92 %
PMGD PFV Las Codornices	17.7	14.8	-16.33 %
PMGD PFV Las Lechuzas	17.5	13.4	-23.26 %
PMGD PFV Las Majadas	101.2	73.5	-27.39 %
PMGD PFV Las Mercedes	22.7	9.6	-57.56 %
PMGD PFV Las Mollacas	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	27.5	18.3	-33.52 %
PMGD PFV Las Palomas	20.7	11.3	-45.41 %
PMGD PFV Las Perdices	22.4	13.2	-40.98 %
PMGD PFV Las Rojas	24.0	12.4	-48.17 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	69.8	36.3	-47.98 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	31.3	22.1	-29.46 %
PMGD PFV Las Tortolas	27.3	13.3	-51.10 %
PMGD PFV Las Turcas	22.2	10.0	-54.91 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	33.8	23.0	-32.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.4	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	2.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	10.9	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	15.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	42.8	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lingue	31.7	22.5	-28.87 %
PMGD PFV Lipangue	25.4	18.6	-26.89 %
PMGD PFV Liquidambar	75.1	0.0	-99.96 %
PMGD PFV Lirio del Campo	26.3	20.2	-23.43 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	97.2	62.0	-36.27 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	46.4	46.0	-0.84 %
PMGD PFV Llay Llay	103.7	70.6	-31.95 %
PMGD PFV Lo Boza	3.0	2.4	-19.43 %
PMGD PFV Lo Chacón	26.9	14.3	-46.93 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	14.2	-
PMGD PFV Lo Miranda	47.9	11.2	-76.62 %
PMGD PFV Lo Sierra	21.1	10.4	-50.74 %
PMGD PFV Lockma	45.7	44.1	-3.47 %
PMGD PFV Loica	29.6	12.9	-56.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	16.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	**19280.6**	**12219.6**	**-36.62 %**

Abreviaturas:

CSE: Conectada a Sistema Externo
DF: Desconexión Forzada
ERE: Estado de Reserva Estratégica
FE: Falla Externa
LF: Limitación Forzada
MM: Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO: Restricción Operativa
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)	
HE Angostura	Menor generación real por control Cota.
HE Antuco	Menor generación real por control Cota.
HE Ralco	Menor generación real por control Cota.
HE Rapel	Mayor generación real por declaración de Vertimiento.
HP Alfalfal	Menor generación real por menores afluentes.
PFV Campos del Sol	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV Diego de Almagro Sur	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV Rio Escondido	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Angamos-ANG1	Mayor generación real por costo marginal.
TER Kelar GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

$$(*)\ si \left\{ \begin{array}{c} \left| E_{real} - E_{programada} \right| > 12.5\% E_{programada} \\ y \\ \left| E_{real} - E_{programada} \right| > 0.5\% E_{total\ real} \end{array} \right\}$$

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	66.0	U-2 indisponible. Causa informada: Operación de protección 86 U, según IF 2023004575.
HP La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2023004575.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 2023001759.
PFV Guanchoi	97.0	Limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	91.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER San Isidro II Gas Arg	81.0	Limitada en 275 MW. Causa informada: Inestabilidad cámara de combustión, según IL2023001852. .

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	100.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Angamos-ANG1	0.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Antilhue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	100.0	Limitada.Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Sol del Desierto	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001784.
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001757.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento con una cota de 104.65 m.s.n.m. y un gasto de 220 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:00	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:24	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectadas las CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
02:04	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TG sincronizada en pruebas, según IF 2023004708.
02:25	Enel Generación	C. San isidro 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023111722 y cancelada IL 2023001843. Central queda limitada a 275 MW. Causa informada: Inestabilidad cámara de combustión, según IL2023001852.
02:35	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TV sincronizada en pruebas, según IF 2023004708.
03:00	Colbún	C. Angostura limitado a variaciones de carga y sin SS/CC. Causa informada: Evitar incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2023 hasta el 31 de marzo de 2024. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Bio Bío durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 212/2022. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2023001850.
05:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible, cancelado IF 2023004708.
05:09	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 cerrados.
05:55	CGE	S/E Coronel desconectador 89BT3-1 con limitación. Causa informada: Pérdida de control SCADA sobre el 89BT3-1 S/E Coronel, Las maniobras sobre el desconectador de deben realizar de forma local mediante manivela. Según IL 2023001853.
07:00	STM	SDAC habilitado.
08:00	Colbún	C. La Mina cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2023111565.
08:11	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - La Pólvora 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección de punto con temperatura en trampa de onda del arranque 110 kV N°1 de S/E Placeres (Bypass trampa de onda), según SDCF 2023111783.
08:35	Celeoredes	S/E La Pólvora interruptor 52H4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección de punto con temperatura en trampa de onda del arranque 110 kV N°1 de S/E Placeres (Bypass trampa de onda), según SDCF 2023111782.
09:00	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:00	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:40	CGE	S/E Chivilcán Transformador 3 de 66/15 kV, 22.5 MVA interrupción forzada por protecciones y se pierden 9 MW de consumos. Causa informada: Alarma de flujo de recirculación en CTBC, según IF 2023004715.
09:44	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco con interrupción forzada por protecciones y se pierden 7.8 MW de consumos de S/E Cunco. Causa informada: Intervención fortuita coincidente con SI 2023109529, según IF 2023004719 - 2023004714.
09:44	LAP	Línea de 110 kV Melipeuco - Caren Bajo con interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita coincidente con SI 2023109529, según IF 2023004722.
09:44	LAP	C. Carilafquén U-1 y U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 7 y 8 MW. Causa informada: Falla en la línea de 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004720.
09:44	LAP	C. Malalcahuello U-1 y U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 4 y 3.5 MW. Causa informada: Falla en la línea de 110 kV Río Toltén - Cunco, según IF 2023004721.
10:07	CGE	Línea de 66 kV Curanilahue - Tes Pinos con solicitud de intervención de curso forzoso: Tala de árboles cercanos a la línea y con proyección a entre las estructuras N° 425 y 426, según SICF 2023111972.
10:17	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco cerrada y cancelado IF 2023004719.
10:17	STS	S/E Cunco normaliza sus consumos. Cancelado IF 2023004714.

Hora	Centro de Control	Observación
10:20	CGE	S/E Chivilcán recupera 5.3 MW de consumos por redes de media tensión.
10:33	Transelec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos con solicitud de intervención de curso forzoso: Inspección con trepado por falla ocurrida 30.11.2023 (IF2023004703), según SICF 2023111977.
10:34	LAP	Línea de 110 kV Melipeuco - Caren Bajo cerrada, cancelado IF 2023004722.
10:36	CGE	S/E Chivilcán recupera el 100 % de los consumos por redes de media tensión.
10:58	Transelec	S/E Paposo Barra de 220 kV sección 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004723.
11:07	LAP	C. Malalcahuello U-1 y U-2 en servicio y disponible, cancelado IF 2023004721.
11:10	LAP	C. Carilafquén U-1 y U-2 en servicio y disponible, cancelado IF 2023004720.
11:15	Hidroeléctrica El Paso	C. El Paso limitada a 60 MW. Causa informada: El tener vertimiento en nuestra bocatoma Provocaría aumentos de caudales y posibles daños de caminos, altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que se encuentran realizando trabajos de reparación debido a daños que sufrió la ruta I-45 Sector Termas del Flaco en frentes climáticos de invierno pasado, Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2023001855.
11:39	Pacific Hydro	C. Chacayes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada. Rechazo de carga con Unidad 2 con 55 MW, para despeje de rejas de aducción de cámara de carga colmatadas con material vegetal producto de aumento de caudal, según SDCF 2023111980.
12:05	Pacific Hydro	C. Chacayes cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023111980.
12:35	CGE	S/E Chivilcán Transformador 3 de 66/15 kV, 22.5 MVA en servicio y normalizada topología, cancelado IF 2023004715.
12:42	Hidro Lircay	C Lircay con solicitud de intervención de curso forzoso: Revisión de la lógica de funcionamiento del sistema de bombas del sello de eje, según SICF 2023112066
13:09	AES Andes	C. Norgener NTO2 con limitación. Causa informada: Unidad cuenta con Molino de carbón C indisponible (Esta condición no genera limitaciones de potencia, ya que cuenta con los 3 molinos principales en servicio), según IL 2023001857.
14:23	Interchile	S/E Nueva Cardones con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corrección de base de datos y extracción de nuevo back up por problemas en los telecontroles desde SCADA (Se requiere reiniciar equipos de comunicación una vez en coordinación con Centro de Control Interchile), según SICF 2023112176.
14:27	Transelec	S/E Paposo Barra de 220 kV sección 2 en servicio y cancelado IF 2023004723.
14:48	Transelec	Línea de 220 kV Charrúa - Entre Ríos 2 cerrada, canceladas SDCF 2023109277, 2023109278 y 2023109279.
15:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 25.3 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2023001856. Cancelada IL 2023001847.
15:01	Transelec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023111977.
16:04	Interchile	S/E Nueva Cardones cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023112176.
16:05	Chilquinta	Línea de 110 kV Agua Santa - La Pólvora 1 cerrada, cancelada SDCF 2023111783.
16:06	Celeoredes	S/E La Pólvora interruptor 52H4 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023111782.
16:33	Celeoredes	S/E San Luis interruptores 52J3 y 52J4 habilitados para el cierre por telecontrol, cancelado IL 2023000670.
16:33	Celeoredes	S/E San Luis paño J4 con limitación. Causa informada: Desconectador 89J4-2 presenta falla en el mecanismo de apertura, para abrir equipo se requiere ejecutar de manera local, según IL 2023001859.
17:01	Innergex	C. Mampil U1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de las señales de los TTCC debido a desequilibrio de corriente en fase B detectada en barra de 13.8 kV, según SDCF 2023112228.
18:54	Innergex	C. Mampil U2 sale de servicio en forma intempestiva con 8 MW. Causa informada: Señal errónea de temperatura alta del aceite, según IF 2023004725
19:15	CGE	Línea de 66 kV Curanilahue - Tes Pinos cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023111972.
19:22	Innergex	C. Mampil U2 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004725.
20:20	Transelec	S/E Parinas Reactor N°1 de 500 kV en servicio.
20:34	Enel Generación	C. San Isidro I inicia mantenimiento mayor, según SD 2023108758. Cancelados IL 2023001157 - IL 2022001908.
20:56	AES Andes	C. Angamos ANG1 inicia mantenimiento mayor, según SD 2023108257. Cancelados IL 2022000696 - IL 2021002231.
22:46	Innergex	C. Mampil U-1cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023112228.
23:03	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
23:21	Colbún	C. La Mina salida intempestiva con 36 MW. Causa informada: Obstrucción de rejas. según IF 2023004727.
23:57	Enel Generación	C. Curillinque sale del servicio en forma intempestiva con 80 MW. Según IF 2023004728.
23:58	Transelec	S/E Pan de Azúcar Barra de 220 kV Sección 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bloqueo de protección diferencial de barra 87B, S/E Pan de Azúcar, por atención y normalización anormalidad de perdida de comunicación de unidad de bahía paño J12 detectada durante inspección, según SICF 2023111800.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:10	Colbún	C. Colbún aumenta vertimiento.
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -432.2 [MW]
09:23	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:23	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -45.3 [MW/m]
09:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 67.2 [MW/m]
16:00	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
19:08	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:08	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 756.9 [MW]
23:30	Enel Generación	C. Ralco deja de verter.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Central de Control	Empresa	Instalación
01:18	Transelec	Transelec	Línea de 220 kV Lalackama - Parinas, según SD2023109232.

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel datos scada.	11/11/2023	07:30		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		
Tinguiririca Energía	Hot line principal y respaldo F/S.	15/11/2023	15:30		
Besalco	Hot line Principal y Respaldo E/S sólo Coordinado a CDC	30/11/2023	10:45		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.	30/11/2023	23:42	01/12/2023	07:07
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	01/12/2023	23:25		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.	30/11/2023	00:30	01/12/2023	10:12
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.	01/12/2023	01:59	01/12/2023	08:45
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión	01/12/2023	08:21	01/12/2023	22:25
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.	01/12/2023	19:18		

ANEXO Nº4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 01 de diciembre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102972	Subestacion	Aprobado	GENERADORA ANTILHUE SPA	3	Desconexión	Origen Interno	Programada	219	S/E CENTRAL ANTILHUE	16671	S/E CENTRAL ANTILHUE J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento general eléctrico y mecánico a equipos en la subestación	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 00:00	05-12-23 23:59	30-11-23 00:17	
2023109632	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1705	BA S/E ALTO JAHUEL 110KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Solicitud de empresa STM por trabajos programados en sus instalaciones (mantenimiento equipos paño H6 - Bajos de Mena 2).	Restricción: Instalación indisponible. Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Alto Jahuel - Florida circ. 1. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Solicitud de empresa STM por trabajos programados en sus instalaciones (mantenimiento equipos paño H6 - Bajos de Mena 2). Restricción: Instalación indisponible. Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Alto Jahuel - Florida circ. 1. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 00:00	30-11-23 08:00		
2023109577	Subestacion	Aprobado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	15234	S/E ALTO JAHUEL H6	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo en Alto Jahuel a: - Desconectador 110 kV Lado Barra de Transferencia. - Interruptor 110 kV Circuito n°2 Buin – Bajos de Mena	Sin riesgos asociados a la actividad	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 00:00	30-11-23 08:00		
2023109581	Subestacion	Aprobado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	705	S/E MAIPU	921	MAIPU 110/12.5KV 22.4MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara la instalación de aislación partes vivas en transformador n°2	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo por parte de SAESA	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 00:00	30-11-23 12:00		
2023106469	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	606	S/E CHIGUAYANTE C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la desconexión del paño C3 (cto. Biobío) de S/E Chiguayante, esto por el retiro e instalación provisoria de un segundo reconectador, con la finalidad de efectuar pruebas y mediciones a equipo retirado. Posteriormente, se programara nueva intervención para reinstalar reconectador retirado y regularizar condición.	Riesgo controlado, trabajos a realizar con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados al paño C3 (cto. Biobío) de S/E Chiguayante, serán respaldados por redes de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 00:00	30-11-23 09:00	30-11-23 00:00	30-11-23 05:43
2023106452	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	2226	S/E CALAMA NUEVA	3462	BA S/E CALAMA NUEVA 110kV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas efectivas de transferencia de Paño H3 a paño HR de SE Calama Nueva.	Riesgo controlado, faenas sin perdida de suministro pruebas de transferencia de Paño H3 al HR de SE Calama Nueva.	Solo se realizará pruebas de transferencia, sin intervención de equipos asociados, Pruebas se realizarán en horarios nocturnos. (PT 7097 registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 22:30	30-11-23 07:00	29-11-23 22:50	30-11-23 01:04
2023106275	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	30014 30015 30017 30018 30019 30020 30021 30022 30023 30024 30028 30031	S/E RANDE JT3 S/E RANDE ET3 S/E RANDE ESA3 S/E RANDE E9 S/E RANDE E10 S/E RANDE E11 S/E RANDE E12 S/E RANDE E13 S/E RANDE E14 S/E RANDE E15 S/E RANDE 33KV BP3 S/E RANDE EZ3	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Construcción de Camara de Acceso de Cables de Media Tensión a Sala Eléctrica Finis Terrae Extensión	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Construcción de Camara de Acceso de Cables de Media Tensión a Sala Eléctrica Finis Terrae Extensión	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 20:00	30-11-23 06:00	29-11-23 20:07	30-11-23 06:50
2023101773	Subestacion	Aprobado	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Desconexión	Origen Interno	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23989 23990	S/E SAN SIMON J1 S/E SAN SIMON J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de ajuste de relé de protecciones y pruebas a los interruptores 52J1 y 52J2.	No tiene riesgos asociados.	Revisión de ajuste de relé de protecciones y pruebas a los interruptores 52J1 y 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 20:00	30-11-23 07:00		
2023107348	Subestacion	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	26128	S/E CUMBRE J4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo anual SET Malgarida y Cumbre	El riesgo es bajo debido a que las maniobras se realizarán de acuerdo al plan de maniobras de ACCIONA Energía	SE Cumbre: Tierras portátiles en 220 kV entre Seccionador de Barras (89-1-3)(89J4B2-1) y Seccionado tipo GIS de Pos. Barras (89-1-2)(89J4-1)	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 19:30	30-11-23 07:00	29-11-23 20:07	30-11-23 07:03
2023107340	Subestacion	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Desconexión	Origen Interno	Programada	2285	S/E MALGARIDA II	29685 29686 29687 29688 29689 29690 29691 29692 29693 29694 29695 29696 29697 29698 29699 29700 29701 30584	S/E MALGARIDA II F5 S/E MALGARIDA II F4 S/E MALGARIDA II F3 S/E MALGARIDA II F2 S/E MALGARIDA II F1 S/E MALGARIDA II FSA2 S/E MALGARIDA II FT2 S/E MALGARIDA II F10 S/E MALGARIDA II F9 S/E MALGARIDA II F8 S/E MALGARIDA II F7 S/E MALGARIDA II F6 S/E MALGARIDA II FSA1 S/E MALGARIDA II FT1 S/E MALGARIDA II FBC1 S/E MALGARIDA II BARRA 33KV 2 S/E MALGARIDA II BARRA 33KV 1 S/E MALGARIDA II F11	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo anual SET Malgarida y Cumbres	El riesgo es bajo debido a que las maniobras se realizarán siguiendo el plan de maniobras de ACCIONA Energía	s/c	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 19:30	30-11-23 07:00	29-11-23 20:07	30-11-23 07:33
2023102135	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	2182 2183	BA S/E MARIA ELENA 220KV BP1 BA S/E MARIA ELENA 220KV BT	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión Barra 1 y Transferencia 220 kV S/E Maria Elena a solicitud de RNE por trabajos de Limpieza de aislamiento, pruebas de resistencia de aislamiento, conexión y verificación de par de apriete en conexiones eléctricas, revisión de contadores, verificaciones de apriete de conexiones de PAT, pruebas de relación de transformación, revisión de niveles de aceite, limpieza de contactos primarios, pruebas de resistencia de contactos, revisión y corrección de fugas menores de aceite, pruebas de resistencia de aislamiento y factos de potencia a devanados y boquillas, pruebas de relación de transformación en derivación inicial, intermedia y final.	El riesgo de la faena es controlado por RNE.	Faenas asociadas a SD 2023101724. Faenas en coordinación con Central Solar Maria Elena y en horario nocturno para no afectar generación. (SODI N° 351 de RNE, registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 19:00	30-11-23 07:00	29-11-23 20:15	30-11-23 06:46
2023108823	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOLAR LOS LOROS SPA	251	Desconexión	Origen Interno	Programada	1781	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS	1600	BA S/E PARQUE SOLAR LOS LOROS 23KV 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de fugas de aceite a Transformadores ITS 18	Riesgo bajo, trabajos en horario nocturno y controlado por especialistas a cargo	Trabajos requieren solo Desenergización a nivel de M.T. apertura del circuito 52E5	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 19:00	30-11-23 06:00	29-11-23 19:58	30-11-23 03:19
2023103328	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	2183	BA S/E MARIA ELENA 220KV BT	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión Barra Transferencia 220 kV (Paño JR) de S/E Maria Elena para realizar faenas de mantenimiento C&P: Pruebas vías de apertura, operación relés de enclavamientos, trips protecciones mecánicas transformador, inyecciones secundarias paños JT1, JR y Celdas MT	El riesgo de la faena es controlado y se realizará con instalaciones desconectadas y en horarios nocturnos.	Faenas asociadas a SD 2023103324. (PT 6749, registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 19:00	30-11-23 07:00	29-11-23 20:15	30-11-23 06:46
2023103324	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	1579	MARIA ELENA 220/22 KV 80MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión TF T1 220/23 kV S/E Maria Elena para realizar faenas de mantenimiento C&P: Pruebas vías de apertura, operación relés de enclavamientos, trips protecciones mecánicas transformador, inyecciones secundarias paños JT1, JR y Celdas MT	El riesgo de la faena es controlado y se realizará con instalaciones desconectadas y coordinadas con Central Solar Maria Elena en horarios nocturnos.	Faenas en coordinación con Central Solar Maria Elena y en horario nocturno para no afectar generación. (PT 6749, registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 19:00	30-11-23 07:00	29-11-23 20:15	30-11-23 06:46
2023105497	Subestacion	Aprobado	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MAITENCILLO	53	RE S/E NUEVA MAITENCILLO K10Z 25MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Nueva Maitencillo 500 kV, Reactor K10Z Fase A. Pruebas por garantía 1.- Relé de supervisión de hermeticidad.	Se declara riesgo de disparo sobre el Reactor K10Z (Interruptor 52K10Z). El riesgo estará presente durante la ejecución de los trabajos. Siguiendo los procedimientos de trabajo y de seguridad, el riesgo se minimiza.	Una vez finalizadas las maniobras de rotación de la fase A por la unidad de reserva del Reactor K10Z, se realizarán los trabajos en forma segura a través de las siguientes condiciones en S/E Nueva Maitencillo en el Reactor K10Z: Desconectador 89K10Z-2-01 (Fase A) abierto y bloqueado. Relacionado con SD2023105496	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 18:00	30-11-23 18:00		
2023109551	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	23	CS S/E CUMBRE K3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar desconexión de compensación serie CSK3 para evaluación transitoria de corrientes al realizar maniobras de energización y desenergización de reactor de línea K3Z. La desconexión es por tiempo mínimo (10 minutos aproximadamente), posterior a la desenergización del reactor K3Z se pondrá en servicio nuevamente.	Riesgo mínimo por error operacional, se mitigará riesgo mediante verificación previa a equipos de maniobra.	Esta desconexión se debe realizar para realizar análisis de falla en tarjeta FORCED TRIGGER de la compensación CSK3. Trabajos se asocian a SD N° 2023104370.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 17:00	29-11-23 19:00	29-11-23 18:34	29-11-23 18:40
2023106248	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	1124	DIEGO DE ALMAGRO TR6 220/13.9KV 100MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación paño Banco de CCEE - SVC - Plus y desconectadores de barra 13,8 kV , 89C-SVC1-1, 89C-SVC2-1; 89C-CCEE-1.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación paño Banco de CCEE - SVC - Plus y desconectadores de barra 13,8 kV , 89C-SVC1-1, 89C-SVC2-1; 89C-CCEE-1 Restricciones: Subestación D. Almagro, 52JT6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 1 y SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 2 y Tr. Trifásico 06, 220/13kV-D. Almagro y SVC-Plus 01, 13 kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro. Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 17:00	29-11-23 18:00	29-11-23 14:55	29-11-23 16:10
2023106247	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	20	CER SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO JT6 CCEE (40 MVAR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación paño Banco de CCEE - SVC - Plus y desconectadores de barra 13,8 kV , 89C-SVC1-1, 89C-SVC2-1; 89C-CCEE-1.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación paño Banco de CCEE - SVC - Plus y desconectadores de barra 13,8 kV , 89C-SVC1-1, 89C-SVC2-1; 89C-CCEE-1 Restricciones: Subestación D. Almagro, 52JT6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 1 y SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 2 y Tr. Trifásico 06, 220/13kV-D. Almagro y SVC-Plus 01, 13 kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro. Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 17:00	29-11-23 18:00	29-11-23 14:55	29-11-23 16:10
2023106246	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	194	BC S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE4 13.2KV 5.5 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13,2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13,2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 16:00	29-11-23 18:00	29-11-23 13:34	29-11-23 16:17
2023106245	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	193	BC S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE3 13.2KV 5.5 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13,2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13,2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 16:00	29-11-23 18:00	29-11-23 13:34	29-11-23 16:17
2023106244	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	192	BC S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE2 13.2KV 5.5 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13,2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13,2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 16:00	29-11-23 18:00	29-11-23 13:34	29-11-23 16:17
2023106242	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	191	BC S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE1 13.2KV 5.5 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13,2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13,2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 16:00	29-11-23 18:00	29-11-23 13:34	29-11-23 16:17
2023105399	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	2674	S/E POLPAICO JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JR. Coordinado con Celeo Redes y STM.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JR. Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Paño acoplador JR o Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 15:00	29-11-23 17:00	29-11-23 09:33	29-11-23 16:17

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha exeneración reporte: 30-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Subestacion: 2873

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subiistación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023106250	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	11	SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO JT6 MODULO 1 (+-50 MVAR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: vado de aislación paño SVC PLUS 1 y mantenimiento Preventivo Basico, inspeccion de Modulo SVC Plus 1 solo es intervención; inspección sistema de enfriamiento filtraciones resina y parámetros.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: vado de aislación paño SVC PLUS 1 y mantenimiento Preventivo Basico, inspeccion de Modulo SVC Plus 1 solo es intervención; inspección sistema de enfriamiento filtraciones resina y parámetros. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52JT6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-CCEE con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 0IL 220/13kV-D. Almagro y SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 2 y Barra SVC 13,8 kV-D. Almagro y SVC-Plus 01 D. Almagro-C.E. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Delimitar Zona de Trabajo . Subestación D. Almagro, Instalación de tierras de bloqueo propias Modulo 1 (IGBT) .	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 15:00	29-11-23 17:00		
2023108574	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Subestación Atacama (NUP 4073): Primera energización y PES de desconectadores 89J6-1 y 89J6-2.	Bajo	Actividades: Primera energización de equipos (Línea), Subestación Atacama (NUP 4073): Primera energización y PES de desconectadores 89J6-1 y 89J6-2.,Nota: Se considera energización del 89J6-2 con el cierre del 52J6 en coordinación con la central Atacama Restricciones: Paño Transformación L06-Atacama, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Atacama o Paño Transformación L06-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Patio subestación Durante el proceso de puesta en servicio y maniobras no deberá a ver circulación de personas dentro del patio de AT. Nota 1: las pruebas de sincronización estén coordinadas con Central Atacama enel.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 14:00	29-11-23 18:00		
2023106252	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	19	CER SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO JT6 MODULO 2 (+-50 MVAR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación paño SVC PLUS 2 y mantenimiento Preventivo Basico, inspeccion de Modulo SVC Plus 2 solo es intervención; inspección sistema de enfriamiento filtraciones resina y parámetros.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación paño SVC PLUS 2 y mantenimiento Preventivo Basico, inspeccion de Modulo SVC Plus 2 solo es intervención; inspección sistema de enfriamiento filtraciones resina y parámetros. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52JT6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-CCEE con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 0IL 220/13kV-D. Almagro y SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 1 y Barra SVC 13,8 kV-D. Almagro y SVC-Plus 01 D. Almagro-C.E. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Delimitar Zona De Trabajo , Subestación D. Almagro, Se instalarán tierra provisionales en el contenier de la sala IGBT , propias del equipo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 13:00	29-11-23 15:00		
2023110770	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	438	S/E PENCO	1314	S/E PENCO B2	Relleno de SF6	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B2 de S/E Penco, asociado a la LT 66 kV Penco-Lirquén, por revisión y relleno de gas SF6 del mismo interruptor 52B2 en S/E Penco. Riesgo medio.	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B2 de S/E Penco, asociado a la LT 66 kV Penco-Lirquén, por revisión y relleno de gas SF6 del mismo interruptor 52B2 en S/E Penco. Riesgo medio.	Actividades: Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B2 de S/E Penco, asociado a la LT 66 kV Penco-Lirquén, por revisión y relleno de gas SF6 del mismo interruptor 52B2 en S/E Penco. Riesgo medio.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 12:30	29-11-23 15:30	29-11-23 12:26	29-11-23 12:42
2023107138	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E Pallahuque: Mantenimiento y medidas eléctricas a equipos de aire acondicionado.		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: R/E Pallahuque : ITE Aire Acondicionado abierto a disposición .-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 12:00	29-11-23 18:00		
2023108071	Subestacion	Aprobado sin activación	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	701	S/E LORD COCHRANE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Traspaso de Scada Spectrum de entorno Principal a entorno emergencia (BCS) y luego traspaso de entorno de emergencia a entorno Principal.	Nivel de riesgo bajo, será ejecutado en conjunto con el soporte del sistema.	Durante la actividad existe una indisponibilidad de sistema de 5 minutos en cada traspaso. Motivo de la actividad reboot de Sistema SCADA principal, instalar features pendientes, actualización Firewall.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 12:00	29-11-23 18:00		
2023105726	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	1124	DIEGO DE ALMAGRO TR6 220/13.8kV 100MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación desconectadores de barra 13,8 kV , 89C-SVC1-1, 89C-SVC2-1; 89C-CCEE-1.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación desconectadores de barra 13,8 kV , 89C-SVC1-1, 89C-SVC2-1; 89C-CCEE-1. . Restricciones: Subestación D. Almagro, 52JT6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-CCEE con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 1 y SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 2 y Tr. Trifásico 0IL 220/13kV-D. Almagro y Barra SVC - 13,8 kV-D. Almagro y SVC-Plus 01 D. Almagro-C.E. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 12:00	29-11-23 13:00	29-11-23 05:30	29-11-23 12:04
2023105725	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2943	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 13.8KV SVC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación desconectadores de barra 13,8 kV , 89C-SVC1-1, 89C-SVC2-1; 89C-CCEE-1.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación desconectadores de barra 13,8 kV , 89C-SVC1-1, 89C-SVC2-1; 89C-CCEE-1. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52JT6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-CCEE con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 1 y SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 2 y Tr. Trifásico 0IL 220/13kV-D. Almagro y Barra SVC - 13,8 kV-D. Almagro y SVC-Plus 01 D. Almagro-C.E. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 12:00	29-11-23 13:00	29-11-23 05:30	29-11-23 12:04
2023107915	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos del Proveedor de Comunicaciones, debido a Verificación de alta disponibilidad con enlaces redundantes de Movistar en oficinas Temuco Santa Elena y Rancagua el Tribol, lo cual eventualmente puede provocar pérdida de comunicación SCADA de SS/E Temuco, Chivilcán, Rancagua, Alameda y otras entre el CDT de CGET y el SCTR del Coordinador de forma intermitente.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.		No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 11:00	29-11-23 15:00	29-11-23 11:14	29-11-23 15:14
2023108378	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28274 28275	S/E NUEVA LAMPA J4 S/E NUEVA LAMPA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 10:30	29-11-23 13:00	29-11-23 09:39	29-11-23 13:00
2023108377	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	694	S/E LAMPA	6114	S/E LAMPA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del interruptor a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 10:30	29-11-23 13:00	29-11-23 09:39	29-11-23 13:00
2023109150	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	S/E ARICA	17633 21191	S/E ARICA 110 KV S/E ARICA HF3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas SITR NUP 2679.	Bajo, trabajo considerado en matriz.	Sin condiciones. NO HABRÁN PRUEBAS EFECTIVAS, SOLO DE SEÑALES SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 10:00	29-11-23 16:00	29-11-23 14:31	29-11-23 15:40
2023099444	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2252	S/E MATILLA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE MATILLA: Levantamiento información equipos de telecomunicaciones (Extracción de data y configuración)	Bajo	Actividades: SE MATILLA: Levantamiento información equipos de telecomunicaciones (Extracción de data y configuración) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Matilla Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 10:00	29-11-23 18:00	29-11-23 13:34	29-11-23 16:17
2023107658	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E Pallahuque: Inspección planeada equipos de telecomunicaciones.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Lautaria o SCADA Local SE Río Malleco .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No hay .	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 10:00	29-11-23 18:00	29-11-23 12:17	
2023107655	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E Pallahuque: Mantenimiento de cargadores 1 y 2 de 48Vcc.-		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 10:00	29-11-23 18:00		
2023110650	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1479	CENTRAL TOCOPILLA 110/5 kV N°105	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspeccionar fuga de aceite y limpieza de transformador.	Riesgo alto de desconexión por bajo nivel de aceite en el conservador del transformador	Condiciones Requeridas: Abierto 52HT105 Abierto y bloqueado 89HT105-1 89HT105-2 abierto y retirado 52DT105. Comunas de ciudad de Tocopilla alimentadas desde Transformador 1A1	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:58	29-11-23 19:00	29-11-23 09:59	29-11-23 11:08
2023104197	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGUIRIRICA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de la red de telecomunicaciones	Bajo	Actividades: Re Membillo Mantenimiento e intervención en multiplexores Fox 615 Instalaciones en Riesgo: Telecom. General SE Itahue.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Itahue, Gabinete de telecomunicación MUX FOX 615 Delimitar Zona de Trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:30	29-11-23 18:30	29-11-23 11:18	29-11-23 16:17
2023107656	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2287	S/E FRUTILLAR NORTE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frutillar Norte: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Frutillar Norte.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No hay .	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:30	30-11-23 18:00	29-11-23 13:34	
2023107383	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	224	S/E CENTRAL MACHICURA	166 167	S/E CENTRAL MACHICURA JU1 S/E CENTRAL MACHICURA JU2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Machicura: Verificación de planos en terreno, se realizará levantamiento de alambrado de control y contrastación con planos disponibles para verificación de puntos que serán traspasados a minutas de alambrado/desalambrado. Se trabajará secuencialmente de un armario o gabinete a la vez.	Existe riesgo de alguna operación indeseada del equipo al que se está ingresando (uno a la vez).	Intervenciones diarias. Al realizar seguimiento de cables, existe riesgo de que hayan conexiones en mal estado que puedan soltarse y producir pérdida de señales o en última instancia operación indeseada de equipos en paños JU1 y JU2.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:15	29-11-23 12:29
2023108829	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15593 15594	S/E DUQUECO B1 S/E DUQUECO B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Paños 81 y 82 de S/E Duqueco a solicitud de CGE por desconexión de LAT 66 kV Los Angeles - Duqueco C1 y C2 por fuentes de normalización de habilagos.	Riesgo es bajo y controlado, fuentes por parte de CGE se realizarán con instalaciones desconectadas.	Paños 81 y 82 de S/E Duqueco se encuentran Normalmente Abierto y se procederá a abrir desconectadores 89B1-2 y 89B2-2 en S/E Duqueco, fuentes coordinadas con CGET (GODI 425 CGE, registro interno Transemel).	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 19:00	29-11-23 10:27	29-11-23 20:42
2023108779	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	228	S/E CENTRAL RUCUE	190 191 193 194 195 196	S/E CENTRAL RUCUE JU1 S/E CENTRAL RUCUE JU2 S/E CENTRAL RUCUE J1 S/E CENTRAL RUCUE J2 S/E CENTRAL RUCUE J3 S/E CENTRAL RUCUE J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación de planos en terreno, se realizará levantamiento de alambrado de control y contrastación con planos disponibles para verificación de puntos que serán traspasados a minutas de alambrado/desalambrado. Asociado a gabinetes de control paños J1, J2, J3, J4, JU1 y JU2 de S/E Rucúe. Se trabajará secuencialmente de un armario o gabinete a la vez.	Operación indeseada de interruptores en paños J1, J2, J3, J4, JU1 y JU2 (uno a la vez). El riesgo declarado se mitigara con la ejecución de modo prueba en cada protección (de manera alternada y en coordinación con Centro de control.).	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 18:00	29-11-23 12:39	29-11-23 18:00
2023108769	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	221	S/E CANDELARIA	gnapo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a Grupo Electrógeno Pruebas efectivas de funcionamiento con carga a Grupo Electrógeno	Sin riesgo. mantenimiento se realizará con grupo detenido y desconectado de los SSAA	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 18:00		
2023108759	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a falla en tarjeta de comunicación C37 asociada a función 87L C3, se realizara revisión y posible reinicio del multiplexer . Para ello se realizará el bloqueo de la 87L para las Líneas Alto Jahuel - Ancoa C3 y C4. La afectación solo está en el sistema 1. El sistema 2 continua activo en todo momento. La reconexión automática de las líneas seguirá activa pero transferida al sistema 2	Riesgo de perdida de supervisión y telecontrol paños KL, K2L, 66 y K24 en S/E Alto Jahuel. asociados a la Líneas Alto Jahuel - Ancoa C3 y C4	Perdida de comunicación Scada, durante el reinicio de controlador BG30 de equipo multiplexer se perderá la visualización y telecontrol de SE Ancoa 500 kV. Perdida de comunicación se mantendrá solo durante el reinicio de controlador BG30. Al final de cada jornada el sistema 1 de ambos circuitos C3 y C4 quedaran en servicio normal. Intervenciones diarias. Asociado a LT 2023001652	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	30-11-23 16:00	29-11-23 09:56	30-11-23 11:38
2023108757	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a falla en tarjetas de comunicaciones C37 asociada a función 87L C3 en S/E Ancoa, se realizara revisión y posible reinicio del multiplexor extremo Alto Jahuel. Para ello se realizará el bloqueo de la 87L para las Líneas Alto Jahuel - Ancoa C3 y C4. La afectación solo está en el sistema 1. El sistema 2 continua activo en todo momento. La reconexión automática de las líneas seguirá activa pero transferida al sistema 2	Riesgo de perdida de supervisión y telecontrol paños KL, K2L, 66 y K24 en S/E Alto Jahuel. asociados a la Líneas Alto Jahuel - Ancoa C3 y C4	Perdida de comunicación Scada, durante el reinicio de controlador BG30 de equipo multiplexer se perderá la visualización y telecontrol de SE Alto Jahuel 500 kV. Perdida de comunicación se mantendrá solo durante el reinicio de controlador BG30. Al final de cada jornada el sistema 1 de ambos circuitos C3 y C4 quedaran en servicio normal. Intervenciones diarias. Asociada a LT 2023001652	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	30-11-23 16:00	29-11-23 10:13	30-11-23 11:39
2023108748	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1951	S/E TAP OFF DOLORES	1641	TAP OFF DOLORES 110/24 KV 2,8MVA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento 1 año a Transformador 1U/24KV Y desconectadores 89HT y 89H1 en S/E Dolores	Riesgo bajo segun analisis	Deshabilitar reconexión automática 52H1 en S/E Pozo Almonte y Deshabilitar reconexión 52HT3 S/E Arica.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 14:00	29-11-23 11:23	29-11-23 14:28

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108577	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1901	BA S/E ATACAMA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama NUP 4073: Reemplazo Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2. Normalización de puentes primarios entre el 89J6-2 y 89J6-3.	Bajo	Actividades: Montaje de puentes AT entre equipos des energizado, S/E Atacama NUP 4073: Reemplazo Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2. Normalización de puentes primarios entre el 89J6-2 y 89J6-3. Restricciones: Paño Acoplador JR01-Atacama, indisponible. Paño Transformación LJ06-Atacama, indisponible. Barra Transferencia 220 kV-Atacama, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Atacama o Paño Transformación LJ06-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Tierra provisional de bloqueo Se instalaran 3 tierras de bloqueo provisional monopolar en los puentes entre el 89J6-2 y 52J6 Se instala una tierra provisional por cada fase, un total de 3 en la zona indicada según croquis Subestación Atacama, Tierra provisional de bloqueo Se instalaran 3 tierras de bloqueo provisional en los puentes de bajada desde la barra transferencia 220kV hacia el 89J6-3 Se instala una tierra provisional por cada fase, un total de 3 en la zona indicada según croquis Subestación Atacama, Tierra provisional de bloqueo Se instalaran 3 tierras provisionales en los TCJ6 lado Central Atacama Se instala una tierra provisional por cada fase, un total de 3 en la zona indicada según croquis Terceros, Unidad TG2A Se debe confirmar unidad TG2A indisponible. Nota: Trabajos coordinados con Enel Generación, Central Atacama. Durante la ejecución de los trabajos asociados a la presente solicitud, la unidad TG2A de central	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 15:00		
2023108576	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201 21216	S/E ATACAMA JR S/E ATACAMA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama NUP 4073: Reemplazo Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2. Normalización de puentes primarios entre el 89J6-2 y 89J6-3.	Bajo	Actividades: Montaje de puentes AT entre equipos des energizado, S/E Atacama NUP 4073: Reemplazo Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2. Normalización de puentes primarios entre el 89J6-2 y 89J6-3. Restricciones: Paño Acoplador JR01-Atacama, indisponible. Paño Transformación LJ06-Atacama, indisponible. Barra Transferencia 220 kV-Atacama, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Atacama o Paño Transformación LJ06-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Tierra provisional de bloqueo Se instalaran 3 tierras de bloqueo provisional monopolar en los puentes entre el 89J6-2 y 52J6 Se instala una tierra provisional por cada fase, un total de 3 en la zona indicada según croquis Subestación Atacama, Tierra provisional de bloqueo Se instalaran 3 tierras de bloqueo provisional en los puentes de bajada desde la barra transferencia 220kV hacia el 89J6-3 Se instala una tierra provisional por cada fase, un total de 3 en la zona indicada según croquis Subestación Atacama, Tierra provisional de bloqueo Se instalaran 3 tierras provisionales en los TCJ6 lado Central Atacama Se instala una tierra provisional por cada fase, un total de 3 en la zona indicada según croquis Terceros, Unidad TG2A Se debe confirmar unidad TG2A indisponible. Nota: Trabajos coordinados con Enel Generación, Central Atacama. Durante la ejecución de los trabajos asociados a la presente solicitud, la unidad TG2A de central	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 15:00		
2023104336	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en servicios de telefonía, por migración de servicios de comunicaciones de S/E Nueva Pan de Azúcar. Pérdida de supervisión en SCADA. Configuración de Router de comunicaciones, por un máximo de 4 horas, se mantendrá personal en sitio para mitigar el riesgo.	Pérdida de supervisión de la S/E Nueva Pan de Azúcar. Durante los trabajos se mantendrá personal en sitio para mitigar el riesgo.	Trabajos en servicios de telefonía, por migración de servicios de comunicaciones de S/E Nueva Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 18:00	29-11-23 11:46	29-11-23 17:48
2023107969	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	1702	S/E CENTRAL ANGOSTURA	3695	BA S/E CENTRAL ANGOSTURA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara reemplazo de relé de protección de Barra subestación GIS CH Angostura, por presentar problemas en su funcionamiento. El reemplazo se realizara por un relé de similares características de Hardware (Marca y Modelo) con la misma configuración.	Se realizara reemplazo de relé de protección de Barra subestación GIS CH Angostura, por presentar problemas en su funcionamiento. El reemplazo se realizara por un relé de similares características de Hardware (Marca y Modelo) con la misma configuración.	Se realizara reemplazo de relé de protección de Barra subestación GIS CH Angostura, por presentar problemas en su funcionamiento. El reemplazo se realizara por un relé de similares características de Hardware (Marca y Modelo) con la misma configuración.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 18:00	29-11-23 10:02	29-11-23 19:20
2023107810	Subestacion	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15766	S/E CENTRAL JAVIERA H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación, Paño H1 Salvador; Paño H2 Llanta 1; Paño H3 Llanta 3; Paño H5 Taltal; Paño H6 Manto Verde; Paño; Paño H8 Emelda; Paño H9 Salado; Paño HT1 Turbina 1; Paño HT2 Turbina 2; Paño HT3 Autotransformador 3; Paño HT4 Autotransformador 4; Paño HT5 transformador 5; Paño HS, Paño HR, Paño H10 Andes generación, equipos primarios barra 110kV, incluye marcos de barra y línea.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Javiera: Condición de No reconectar interruptor 52H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:54	29-11-23 11:24
2023107800	Subestacion	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Externo	Programada	870	S/E MANTO VERDE	4949	S/E MANTO VERDE H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación, Paño H1 Salvador; Paño H2 Llanta 1; Paño H3 Llanta 3; Paño H5 Taltal; Paño H6 Manto Verde; Paño; Paño H8 Emelda; Paño H9 Salado; Paño HT1 Turbina 1; Paño HT2 Turbina 2; Paño HT3 Autotransformador 3; Paño HT4 Autotransformador 4; Paño HT5 transformador 5; Paño HS, Paño HR, Paño H10 Andes generación, equipos primarios barra 110kV, incluye marcos de barra y línea.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	SE Manto Verde: Condición de No reconectar 52Hl	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:43	29-11-23 11:24
2023107139	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E Pailahueque: Mantenimiento y medidas eléctricas a bancos de baterías 48 Vcc.-		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 12:00		
2023104373	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en servicios de telefonía, por migración de servicios de comunicaciones de S/E Nueva Cardones. Pérdida de supervisión en SCADA. Configuración de Router de comunicaciones, por un máximo de 4 horas, se mantendrá personal en sitio para mitigar el riesgo.	Pérdida de supervisión de la S/E Nueva Cardones. Durante los trabajos se mantendrá personal en sitio para mitigar el riesgo.	Trabajos en servicios de telefonía por migración de servicios de comunicaciones de S/E Nueva Cardones.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 18:00	29-11-23 11:46	29-11-23 17:48
2023109178	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	692	S/E LA PINTANA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y llave de control local/remoto de paños. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre vías SCADA del interruptor 12 kV Transformador 110/12 kV N°3 y se operará el cambiador de taps del transformador 110/12kV N°1. Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de Enel Distribución y de SAESA.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 12:00	29-11-23 09:31	29-11-23 11:15
2023105593	Subestacion	Aprobado sin activación	CALAMA SOLAR 2 SPA	497	Intervención	Origen Interno	Programada	2093	S/E PUERTO SECO SOLAR	23942	S/E CENTRAL PUERTO SECO SOLAR E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación del protocolo de comunicación DMLS medidor ION 8650, SN: MW-1612A982-02 en S/E Puerto Seco Solar, se realizara desconexión del medidor y se instalara un remarcador para respaldo de data de generación durante los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Habilitación del protocolo de comunicación DMLS medidor ION 8650, SN: MW-1612A982-02 en S/E Puerto Seco Solar, se realizara desconexión del medidor y se instalara un remarcador para respaldo de data de generación durante los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 20:00		
2023104958	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	15793 15794	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE J2 S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños J1, J2, J3 y J4.		Actividades: S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños J1, J2, J3 y J4. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra 1 o 2 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 17:00	29-11-23 05:30	29-11-23 16:17
2023104194	Subestacion	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Interno	Programada	1783	S/E CONEJO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración final PMU de Conejo Solar al concentrador en S/E Maitencillo, trabajo en conjunto con personal de TIVIT y Conecta. Actividades incluyen configuración de switch de comunicaciones e instalación de licencias. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Integración final PMU de Conejo Solar al concentrador en S/E Maitencillo, trabajo en conjunto con personal de TIVIT y Conecta. Actividades incluyen configuración de switch de comunicaciones e instalación de licencias. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 18:00	29-11-23 12:23	29-11-23 18:44
2023106493	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	372	S/E LATORRE	1002	S/E LATORRE C3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará la desconexión del paño C3 (cto. Riquelme) de S/E Latorre, esto por la realización de MPB y pruebas sistema de protecciones.	Riesgo controlado, trabajos a realizar con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados al paño C3 (cto. Riquelme) de S/E Latorre, serán respaldados por redes de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 18:00	29-11-23 10:20	29-11-23 19:01
2023102936	Subestacion	Rechazado	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	30272	S/E DUQUECO B3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión del paño 52B3 de SE Duqueco, a solicitud de RNE, para realizar cambio de protección diferencial de línea SEL311L en S/E Los Angeles Sur.	Riesgo controlado por Empresa RNE, trabajos en instalaciones desconectadas.	SODI 356/2023 de RNE. Registro interno Transemel	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 17:00		
2023102907	Subestacion	Aprobado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	843	S/E NEGRETE	14391	S/E NEGRETE ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar y habilitada su curva rápida de operación (HLT) del 52ET1 de S/E Negrete por faenas a ejecutarse con personal de LLVV correspondiente a Instalación de desconectadores por futura incorporación de paño 89ET1 de SE Negrete. Faenas asociadas a Proyecto MR Ampliación en S/E Negrete NUP 1570.	Riesgo controlado y faenas serán ejecutadas con personal de Líneas Vivas.	Faenas serán ejecutadas en una sola jornada dependiendo de las condiciones climáticas en la zona. (PT 6830 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	01-12-23 18:00		
2023108316	Subestacion	Aprobado	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1894	S/E LIXIVIACION	22715	S/E LIXIVIACION B1	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía a paño lixiviación 1.	Riesgo bajo, trabajos programados y realizados bajo rocedimiento respectivo.	SubEstación Sulfuros: No reconectar: 52BT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:53	29-11-23 19:53	29-11-23 08:32	
2023108308	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1912	S/E OLAP	22843	S/E OLAP B1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía paño B1	Riesgo bajo. Trabajo controlado y programado.	Se requiere orden de no reconectar los siguientes interruptores: S/E Olap 52B1	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:48	29-11-23 19:48	29-11-23 11:41	29-11-23 15:00
2023108086	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	529	S/E PUERTO MONTT (STS)	14203	S/E PUERTO MONTT (STS) E4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del alimentador 23 kV 52E4 Pelluco de Subestación Puerto Montt, para realizar Verificación EDAC protección SIEMENS SIPROTEC 7SJ85 52E4, ubicado en Sala de protecciones 23kV Se Se ejecutarán pruebas efectivas de disparo sobre interruptor 52E4 Carta DE04817-23. sin perdidas de clientes, se respaldan al 100% mediante red MT.	Riesgo controlado y bajo, trabajos en instalaciones desconectadas.	Carta DE04817-23. Faenas coordinadas con distribuidora SAESA. Registro interno PT 2023- 06677	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:30	29-11-23 18:00	29-11-23 08:35	29-11-23 17:48
2023109165	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	S/E 401	1849	BA S/E 401 69KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E 401 (CV101)	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laguna Seca: 52BL3. S/E 401: 52B227 y 52B191. S/E 640: 52B642. S/E Escondida 52B1	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:24	29-11-23 19:24	29-11-23 10:54	29-11-23 15:00
2023109164	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1894	S/E LIXIVIACION	17705 17706 17707 17708 17709 22711 22712 22713 22714 22715 22716 23948	S/E LIXIVIACION BS1 S/E LIXIVIACION BS2 S/E LIXIVIACION N°1 S/E LIXIVIACION N°2 S/E LIXIVIACION BS S/E LIXIVIACION BT1 S/E LIXIVIACION BT2 S/E LIXIVIACION B3 S/E LIXIVIACION B4 S/E LIXIVIACION B1 S/E LIXIVIACION B2 S/E LIXIVIACION 13.8KV-CE	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores en S/E Lixiviación.	Riesgo bajo, el trabajo se realizara bajo procedimiento respectivo.	Se requieren las siguientes condiciones en: S/E Lixiviacion: No reconectar 52BT1, 52BT2, 52B3 y 52B4. S/E Sulfuros: No reconectar 52BT1 y 52BT2.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:23	29-11-23 19:23	29-11-23 08:32	29-11-23 15:00
2023109257	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23989 23990	S/E SAN SIMON J1 S/E SAN SIMON J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-27, Total: 120 CAD.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar interruptores 52J1 y 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:44	29-11-23 19:55
2023104407	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	161	RE S/E CUMBRE R-R2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo Seccionador 89KZ-R2 - Mantenimiento preventivo Seccionador 89B3Z-R2. Trabajos asociados a SD N° 2023104370.	Riesgos: Riesgo de operación no deseada de equipos / Acortamiento de distancia (descarga eléctrica). Medidas de mitigación: Comunicación efectiva / Reconocimiento de lugar de trabajo / Identificación de equipos / Medición de ausencia de tensión previo al aterramiento de equipos.	Condiciones operacionales requeridas: Interruptor 52K3Z abierto; Desconectadores 89K3Z-1, 89K4Z-3 fases N° 1, 2 y 3, 89B4Z-R2 abiertos y bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:49	29-11-23 18:40
2023104370	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	159	RE S/E CUMBRE R3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo Interruptor 52K3Z - Mantenimiento preventivo Transformador de corriente TTCCK3Z - Mantenimiento preventivo Seccionador 89K3Z-3 fases N° 1, 2 y 3 - Mantenimiento preventivo Seccionador 89B3Z fases N° 1, 2 y 3 - Mantenimiento preventivo Pararrayo B3Z - Mantenimiento preventivo Reactor de neutro R3N.	Riesgos: Riesgo de operación no deseada de equipos / Acortamiento de distancia (descarga eléctrica). Medidas de mitigación: Comunicación efectiva / Reconocimiento de lugar de trabajo / Identificación de equipos / Medición de ausencia de tensión previo al aterramiento de equipos.	Condiciones operacionales requeridas: Interruptor 52K3Z abierto; Desconectadores 89K3Z-1, 89K4Z-3 fases N° 1, 2 y 3, 89B4Z-R2 abiertos y bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:19	29-11-23 18:40
2023107933	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	488	S/E ROSARIO	1460 1461	S/E ROSARIO B1 S/E ROSARIO B2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Rosario.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 52B1 , 52B2 y precaución de no reconectar los interruptores 52BT1 y 52CT1 en SE Rosario y el bloqueo de reconexión de los alimentadores MT de acuerdo a SODI N°002 enviada a CGED también en SE Rosario . Además se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 52B4 en SE Rancagua y el 52B1 en SE Pelequen.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:01	29-11-23 18:23
2023108368	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:08	29-11-23 18:10
2023111038	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1820	S/E ATACAMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama paño J6: Investigación y reparación circuito de control SW L/R 52J6 por perdida de telecontrol e inyección en equipo transductor de medida para verificar las potencia activa y reactiva hacia SCADA local	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ06-Atacama o SCADA Local SE Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	01-12-23 18:00	29-11-23 19:16	30-11-23 16:03
2023111037	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama paño J6: Investigación y reparación circuito de control SW L/R 52J6 por perdida de telecontrol e inyección en equipo transductor de medida para verificar las potencia activa y reactiva hacia SCADA local	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ06-Atacama o SCADA Local SE Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	01-12-23 18:00	29-11-23 19:16	30-11-23 16:03
2023109216	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	381	S/E BUIN (CGE)	142 249 333 1431	BA S/E BUIN (CGE) 15KV C1 BA S/E BUIN (CGE) 66KV T1 BA S/E BUIN (CGE) 15KV C2 BA S/E BUIN (CGE) 66KV T2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio	Riesgo medio, trabajos ejecutados ajustado a procedimiento.	Para esto trabajos se requiere orden de no reconectar 52BT1, 52BT2, 52CT1, 52CT2, bloqueo de reconexión de los paños C1, C2, C3, C4, C5, C6, C7 y C10 de SE Buin, además, se bloqueara reconexión de 52B6 de SE Fátima y 52B3 de Alto Jahuel. Condición que mantendrán durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 11:22	29-11-23 16:34
2023106528	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5827 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés ,No reconectar interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:10	29-11-23 14:58

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023106446	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Interno	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30154 30155 30156 30157	S/E RIO SALADO H3 S/E RIO SALADO H2 S/E RIO SALADO H1 S/E RIO SALADO 110KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores con líneas energizadas en S/E Rio Salado. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1, 52H2 y 52H3 en S/E Rio Salado. No reconectar 52H2 S/E Salvador. No reconectar 52H2 S/E Diego de Almagro.	El riesgo de los trabajos es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aisladores con líneas energizadas en S/E Rio Salado. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1, 52H2 y 52H3 en S/E Rio Salado. No reconectar 52H2 S/E Salvador. No reconectar 52H2 S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:33	29-11-23 12:43
2023104434	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	159	RE S/E CUMBRE R3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará pruebas de disparo efectivo desde las protecciones 87ZK3ZS1 y 87ZK3ZS2 hacia el interruptor 52K3Z. Trabajos asociados a SD N° 2023104370.	Riesgos: Riesgo de operación no deseada de equipos / Acortamiento de distancia (descarga eléctrica) / Disparos intempestivos a interruptores 52K2, 52K3 en S/E Cumbre. Medidas de mitigación: Comunicación efectiva / Reconocimiento de lugar de trabajo / Identificación de equipos / Medición de ausencia de tensión previo al aterramiento de equipos / Bloqueo digitales y entradas análogas y retiro de fibras de comunicación 61850, solo se dejara habilitadas las vías de trip del interruptor 52K3Z.	Condiciones operacionales requeridas: Interruptor 52K3Z abierto; Desconectadores 89K3Z-1, 89K4Z-3 fases N° 1, 2 y 3, 89B4Z-R2 abiertos y bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:49	29-11-23 18:40
2023097134	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:43	29-11-23 19:55
2023108789	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	23434 23435	S/E ILLAPA J5 S/E ILLAPA J6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, se requiere bloqueo a la reconexión de paños J5 y J6 de S/E Illapa, por trabajos de lavado de aislación de LT 220kV Carrera Pinto-Illapa, C3 (ESTRUCTURAS N° 650 a 670)	Riesgos a controlar por Transelec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:11	29-11-23 19:45
2023109207	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2351	S/E LOS NOTROS [En_Revision]	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Notros: Trabajos en sistema de seguridad de la instalación.		Actividades: S/E Los Notros: Trabajos en sistema de seguridad de la instalación. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Notros, ITM asociados a tableros de cámara CCTV, abierto a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	10-12-23 18:00		
2023107970	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA (SODI 2020), SE Encuentro: Medición atenuación FO OPGW Kimal Encuentro en SE Encuentro.	Instalaciones en Riesgo: SCADA SE Encuentro o Telecomunicación Encuentro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: No hay. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	01-12-23 18:00		
2023109076	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de integración en Scada por migración P.104 RTU El Toro.	Bajo	Actividades: Trabajos de integración en Scada por migración P.104 RTU El Toro. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo C. Navia y Scada Transelec Nodo A. Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	06-12-23 18:00	29-11-23 16:17	
2023109196	Subestacion	Aprobado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	475	S/E QUEREO	1433	S/E QUEREO E3	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Trabajos previos de alambrado de control e instalacion de equipos proyecto NUP 4161 paño E3 SE Quereo	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. no existe riesgo sobre ningún equipo	Trabajos previos de alambrado de control e instalacion de equipos proyecto NUP 4161 paño E3 SE Quereo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	30-11-23 20:00	29-11-23 15:48	
2023106392	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	25779 25780 25781 25782 25783	S/E CSP CERRO DOMINADOR JT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT2 S/E CSP CERRO DOMINADOR DT2 S/E CSP CERRO DOMINADOR 6.9KV BBA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 19:00	29-11-23 08:33	29-11-23 23:45
2023106639	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	10	Intervención	Origen Externo	Programada	207	S/E VENTANAS	34695 12755 12756 12757 12758	S/E VENTANAS H5 S/E VENTANAS H3 S/E VENTANAS H4 S/E VENTANAS H1 S/E VENTANAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicutud de AES se ingresa precaucion a los paños seleccionados, se ejecutará lavado de aislacion en patio de 110 kV con las instalaciones energizadas.	Nivel de riesgo declarado por AES en SD 2023101501-2023101519-2023101520	A solicitud de AES se ingresa precaucion a los paños seleccionados, se ejecutará lavado de aislacion en patio de 110 kV con las instalaciones energizadas.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:22	29-11-23 17:40
2023108007	Subestacion	Aprobado	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de METKA EGN: LT 2x220 KV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalacion y nivelacion de barras de fundacion (Stub) hormigonado de fundacion, relleno compactado, impermeabilización de fundacion y instalacion de malla de puesta a tierra base, lo anterior en las estrucuras 62A y 63 C	Trabajos programados por Transelec.	Se requiere bloqueo de reconexión 52J1 y 52J2 en S/E Caserones y 52JT en S/E Jorquera.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:52	
2023108883	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22691 22692	S/E LAGUNAS JR S/E LAGUNAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	trabajos relacionados al NUP 2623 Reemplazo de interruptor 52J5 SE Lagunas 220kV	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: NUP 2623 Pruebas funcionales de control en condición NORMAL-INTERMEDIO-TRANSFERIDO (N-I-T) Reemplazo de interruptor 52J5 SE Lagunas 220kV.,Pruebas de mando cierre y apertura del nuevo interruptor 52J5 en conjunto con 52JR desde la sala de comando según pruebas N_I_T.,Se requiere bloqueo del arranque de función 50BF de parte de Transelec sobre los paños J5 y JR. Estos bloqueos serán realizados en otro AT declarado por Transelec.- Restricciones: S/E Lagunas: Paño J5 y Paño JR. Indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Lagunas: Arranque 50BF Sistema 1 paño J5 Bloqueada. Arranque 50BF Sistema 2 paño J5 Bloqueada. BU paño J5 Bloqueada. Protección 50BF paño JR en BU/87B. Switch carrier teleprotecciones paño J5 Bloqueada. Switch mantenimiento teleprotecciones principal y respaldo paño J5 Bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 09:55	29-11-23 18:12
2023110314	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2351	S/E LOS NOTROS	30909	S/E LOS NOTROS J15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Los Notros: Pruebas Eléctricas y mantenimiento a TC-J15 -2 para investigar anomalía de punto caliente en conexión principal fase 1 lado 89J15-2.	Bajo	Actividades: S/E Los Notros: Pruebas eléctricas y mantenimiento a TC-J15 -2 para investigar anormalidad en conexión principal fase 1 lado 89J15-2. Condiciones: Paño Línea LJ15-Los Notros, indisponible. Línea 220 kV Los Notros Mulchén, en servicio normal por medio de paño J14. Instalaciones en Riesgo: Barra 2 220 kV, Principal 2-Los Notros. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Notros, se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre el 52J15 y el 89J15-1 y entre el 52J15 y el 89J15-2.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 07:58	29-11-23 16:17
2023108924	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados al NUP 1145, etapa L 220kV Lalackama-Parinas, C1.		Actividad: habilitación armario telecomunicación OP-07 + TPOP-07R dirección S/E LALACKAMA, asociado a la LAT 1x220 kV LALACKAMA - PARINAS. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Parinas o L 220kV Lalackama-Parinas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	02-12-23 23:00	30-11-23 11:06	
2023107906	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	624	S/E TIERRA AMARILLA	549 550 551 2471	BA S/E TIERRA AMARILLA 23KV BP11 BA S/E TIERRA AMARILLA 23KV BP2 BA S/E TIERRA AMARILLA 110KV BP1-1 BA S/E TIERRA AMARILLA 110KV BP1-2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio	Riesgo del trabajo medio controlado	Se solicita el bloqueo de reconexión del 52H3 en S/E Copayapu, orden de no reconectar el 52HT1, 52HT2, 52ET1 y 52ET2 y bloqueo de reconexión del 52H3, 52H4 y los circuitos de MT 52E1, 52E2, 52E3 y 52E4 en S/E Tierra Amarilla, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos en la S/E.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 09:54	29-11-23 13:11
2023109548	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	23	CS S/E CUMBRE K3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar desconexión de compensación serie CSK3 para evaluación transitoria de corrientes al realizar maniobras de energización y desenergización de reactor de línea K3Z. La desconexión es por tiempo mínimo (10 minutos aproximadamente), posterior a la desenergización del reactor K3Z se pondrá en servicio nuevamente.	Riesgo mínimo por error operacional, se mitigará riesgo mediante verificación previa a equipos de maniobra.	Esta desconexión se debe realizar para realizar análisis de falla en tarjeta FORCED TRIGGER de la compensación CSK3. Trabajos se asocian a SD N° 2023104370.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 10:00	29-11-23 08:19	29-11-23 08:49
2023108884	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22691	S/E LAGUNAS JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas. Levantamiento de señales JR. (Investigación por ultima operación JR)	Bajo	Actividades: S/E Lagunas. Levantamiento de señales JR. (Investigación por ultima operación JR) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador JR01-Lagunas o Paño Línea LJ05, LAG-Tarapacá 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	01-12-23 18:00	29-11-23 10:12	
2023107623	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	479	S/E MARGA MARGA	cargadores	otros: cargadores	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	se realizará mantenimiento preventivo a banco y cargador de baterías. Incluye la medición y verificación de variables eléctricas del banco y cargador.	Bajo, se interviene lejos de puntos críticos. Se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos asociados a plan anual de mantenimiento	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00		
2023108280	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2352	S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitado por CGE	Bajo	Actividad: SE Cardones: A solicitud de CGET, según SODI 234, por Lavado de aislación de SE Copayapu Instalación con restricción: No reconectar Paño Línea LH04, CAR-Cerrillos Instalación en riesgo: Paño Línea LH04, CAR-Cerrillos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 13:24	29-11-23 16:17
2023109020	Subestacion	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1052	S/E TAP OFF LA LAJA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	UPGRADE RTU D20 a G500, pruebas de comunicación, pruebas de señales, Prueba de comandos. Durante los trabajos se provocaran intermitencias en los datos Scada.	Actividad sin riesgo para el sistema.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	06-12-23 18:00		
2023109206	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430	S/E CHARRUA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Charrúa: Obras Civiles para reforzamiento fundación nuevo Interruptor 52JT. - Trabajos previos asociados a "Proyecto Ampliación en SE Charrúa", NUP 1569.		Actividades: SE Charrúa: Obras Civiles para reforzamiento fundación nuevo Interruptor 52JT. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	28-12-23 18:00		
2023104388	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	652	S/E PORTEZUELO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizara tendido de circuitos de control y conexionado de equipos nuevos en patio hacia sala de control existente, no considera la intervención de equipos en servicio. Trabajos motivados por proyecto de ampliación de SE Portezuelo.	Riesgo Bajo y Controlado.	Los trabajos se realizaran tomando las medidas de prevención de acuerdo a procedimientos internos. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:10	29-11-23 19:25
2023105317	Subestacion	Aprobado sin activación	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	bateria	otros: bateria	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Mantenimiento banco de baterías y rectificador.	Tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para las actividades, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Mantenimiento a equipo rectificador y ambos bancos de baterías presentes en la sala de SSAA.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00		
2023108640	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: Instalación de gabinetes, tableros y cajas de agrupamiento, incluye actividades de desarme de bastidores existentes sin uso	Medio	Actividades: Montaje y fijación de nuevos armarios de control o protecciones, SZN6017: Ampliación SE Maitencillo: Instalación de gabinetes, tableros y cajas de agrupamiento, incluye actividades de desarme de bastidores existentes sin uso,***Nota: Se tendrá prohibido intervenir instalaciones energizadas,***Nota: Si bien están declarados los trabajos de montaje de Tableros de C.C. y C.A. dentro de la sala de C&P lado 110 kV, no se cuenta con la información de la ingeniería como también del cuadro de carga asociado a las alimentaciones existentes y de lo proyectado para esos nuevos Tableros. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Maitencillo o SS.AA. C.C. Maitencillo o SS.GG. Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo. Conos y cadenas Zona delimitada	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	07-12-23 18:00		
2023107624	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	788	S/E MIRAFLORES	cargadores	otros: cargadores	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	se realizará mantenimiento preventivo a banco y cargador de baterías. Incluye la medición y verificación de variables eléctricas del banco y cargador.	Bajo, se interviene lejos de puntos críticos. Se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos asociados a plan anual de mantenimiento	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00		
2023109299	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	159	RE S/E CUMBRE R3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación cableado de fuerza proyecto en Fan System (Sistema de ventilación forzado de radiadores) Reactor de línea RFA3 Fase 3	Riesgo mínimo dado que sólo es sólo es cableado fuerza en los ventilación del unidad se verificará mediante diagrama previamente	Instalación cableado de fuerza proyecto en Fan System (Sistema de ventilación forzado de radiadores)	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00		
2023109270	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1939	S/E TAMARUGAL	23051	S/E TAMARUGAL ESA	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Mantenimiento operacional a Barra SS/AA. Protecciones e Instrumentos S/E TAMARUGAL	Bajo, según matriz de riesgos	No requiere maniobras operacionales	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 16:00	29-11-23 15:46	29-11-23 17:29
2023109217	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	366	S/E HOSPITAL	127 236	BA S/E HOSPITAL 15KV BA S/E HOSPITAL 66KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio	Riesgo medio, trabajos ejecutados ajustado a procedimiento.	Para esto trabajos se requiere orden de no reconectar 52BT2, 52CT2, bloqueo de reconexión de los paños C1, C2, C3, C4 y B2 de S/E Hospital, además, se bloqueara reconexión de 52B5 de SE Fátima y 52B2 de SE Paine. Condición que mantendrán durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 09:41	29-11-23 11:19
2023109213	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	523 1649	BA S/E SAN VICENTE 154KV BP1-1 BA S/E SAN VICENTE 154KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E San Vicente: Lavado de aislación de equipos 89AR-A, 52AR, 89AR-B y aisladores asociados al paño AR. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Lavado de aislación de equipos 89AR-A, 52AR, 89AR-B y aisladores asociados al paño AR. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A-San Vicente o Barra 154 kV, Sección B-San Vicente o Tr. Trifásico 03, 154/66 kV-San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	30-11-23 18:00	29-11-23 05:48	29-11-23 12:04
2023109212	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2737	S/E SAN VICENTE AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E San Vicente: Lavado de aislación de equipos 89AR-A, 52AR, 89AR-B y aisladores asociados al paño AR. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Lavado de aislación de equipos 89AR-A, 52AR, 89AR-B y aisladores asociados al paño AR. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A-San Vicente o Barra 154 kV, Sección B-San Vicente o Tr. Trifásico 03, 154/66 kV-San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	30-11-23 18:00	29-11-23 05:48	29-11-23 12:04
2023109144	Subestacion	Aprobado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	228	S/E CENTRAL RUCUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Movimiento del gabinete en común con Colbún "MMOO, MUX Y TELEP" y anclaje de 2 nuevos gabinetes en sala eléctrica de S/E Rucue.	Trabajos no generan riesgos al sistema.	Switch mantenimiento Teleprotección TP-103 quedará en condición BLOQUEADO mientras se ejecuten los trabajos. Trabajos con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	30-11-23 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinador	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20231109139	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2287	S/E FRUTILLAR NORTE	30909	S/E LOS NOTROS (15 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Los Notros: Pruebas Eléctricas y mantenimiento a TC-115 -2 para investigar anormalidad en conexión principal fase 1 lado 89/15-2.	Bajo	Actividades: S/E Los Notros: Pruebas eléctricas y mantenimiento a TC-115 -2 para investigar anormalidad en conexión principal fase 1 lado 89/15-2. Condiciones: Paño Línea L/15-Los Notros, indisponible. Línea 220 kV Los Notros Maichén, en servicio normal por medio de paño J14. Instalaciones en Riesgo: Barra 2 220 kV, Principal 2-Los Notros. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: Subestación Los Notros, se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre el 52115 y el 89/15-1 y entre el 52/15 y el 89/15-2.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00		
20231109077	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2433	S/E CHARRUA AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Proyecto reñanco de fundaciones de desconectadores 89AR-1 y 89AR-2, considera canalización de caja de mando de desconectadores. NOTA: Trabajos previos asociados a "Proyecto Reemplazo de desconectadores 89AR-1 y 89AR-2.		Actividades: S/E Charrúa: Proyecto reñanco de fundaciones de desconectadores 89AR-1 y 89AR-2, considera canalización de caja de mando de desconectadores. Nota: Trabajos previos asociados a "Proyecto Reemplazo de desconectadores 89AR-1 y 89AR-2. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Proyecto Reemplazo de desconectadores 89AR-1 y 89AR-2 de S/E Concepción, NUP 4286.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	08-12-23 18:00		
20231109037	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	385	S/E DUQUECO	cargadores	otros: cargadores	Mantenimiento banco de baterías s/o cargadores	Sin Limitaciones	Aplicar mantenimiento preventivo básico de sistema de respaldo de corriente continua de la Subestación. Que incluyen sus bancos y cargadores de baterías. Se va a simular falla en cargadores de baterías para corroborar una correcta notificación en Scada.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT INTERNO 2023-07211 de STL.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
20231109019	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	21320	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio aisladores estructura 550 a 554	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo. riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Abierto y bloqueado: S/E Tamaya 52H3, 89H3-1, 89H3-2, 89H3-3, cerrado 89H3-2T. S/E A 52H3, 89H3-1, 89H3-2, 89H3-3 cerrado 89H3-3T. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 16:00	29-11-23 08:25	29-11-23 15:26
20231108995	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	799	CHUMAQUITO 66/14.8KV 18.7MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara instalación de reles de protección y componentes de control en panel disponible del T-1, trabajos motivados por el proyecto NUP 423042. Se tomaran todas las medidas de prevención aplicando los procedimientos internos de intervención.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la precución operacional de no reconectar el 52BT y 52CT de SE Chumaquito. No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:19	29-11-23 19:25
20231108958	Subestacion	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA	398	Intervención	Origen Interno	Programada	1887	S/E KELAR	23602 23603 23604 23605 23606 23607 23608	S/E KELAR J1 S/E KELAR J2 S/E KELAR J3 S/E KELAR JR S/E KELAR JTG1 S/E KELAR JTG2 S/E KELAR JTV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Programa de lavado de aislación SE Kelar debe ejecutarse debido al plan de mantenimiento de estos equipos.	Riesgo es bajo debido a que el servicio de lavado de aislación de la SE Kelar se realizará con personal y equipamiento especializado.	Programa de lavado de aislación SE Kelar debe ejecutarse debido al plan de mantenimiento de estos equipos. Para este tipo de trabajo se solicita no reconexión automática de los interruptores 52J1, 52J2, 52J8, 52J5, 52JT1, 52JT2 y 52JT3. En SE Kipatsur se solicita no reconectar 52J9, 52J10, 52J11 y 52J12.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:32	29-11-23 16:26
20231108845	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	458 1621	BA S/E ALTO JAHUEL 500KV BPA BA S/E ALTO JAHUEL 500KV BPB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Protocolización y pruebas a protección B7B sistema 1 y 2, de acuerdo a EAP 030-2023_v1. Trabajos asociados a obra del NUP 1530.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Protocolización y pruebas a protección B7B sistema 1 y 2, de acuerdo a EAP 030-2023_v1. Pruebas por cambio de razón en nuevos TTCC de los paños de 500 kV HR -Acoplador y 65 -Seccionador. Se realizará verificación secundaria. Trabajos asociados a obra del NUP 1530. Restricciones: NoOmalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kV sección A o B. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Protección B7B sistema 1 y 2 será intervenida de manera secuencial. Se bloquearán disparos en unidades de bahía de cada sistema cuando sean intervenidos. Siempre se encontrará un sistema en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 19:00	29-11-23 10:12	29-11-23 12:04
20231108844	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2287	S/E ALTO JAHUEL HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Conexion desconectador 89HR-1 a Barra Principal de 110 kV sección 1, con método a potencial. Obra de reemplazo de equipos del paño HR (NUP 3280). Trabajos previos. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Conexion desconectador 89HR-1 a Barra Principal de 110 kV sección 1, con método a potencial. Obra de reemplazo de equipos del paño HR (NUP 3280). Restricciones: Paño de 110 kV HR -Acoplador indisponible. No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 110 kV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra Principal de 110 kV sección 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 14:00	29-11-23 12:07	29-11-23 17:50
20231108843	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	454	BA S/E ALTO JAHUEL 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Conexion desconectador 89HR-1 a Barra Principal de 110 kV sección 1, con método a potencial. Obra de reemplazo de equipos del paño HR (NUP 3280). Trabajos previos. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Conexion desconectador 89HR-1 a Barra Principal de 110 kV sección 1, con método a potencial. Obra de reemplazo de equipos del paño HR (NUP 3280). Restricciones: Paño de 110 kV HR -Acoplador indisponible. No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 110 kV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra Principal de 110 kV sección 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 14:00	29-11-23 12:07	29-11-23 17:50
20231108681	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENAP REFINERIAS S.A. - ACONCAGUA	147	Desconexión	Origen Interno	Programada	949	S/E MAIPO	5064	S/E MAIPO HL2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantención preventiva y revisión de equipos circuito ERA2 de 110kv.	El riesgo es bajo ya que la mantencion de la linea ERA2 de 110kv entre S/E Tortuguerata - Maipo se realizara con circuito ERA 2 desenergizado.	Se realiza mantención preventiva de Linea ERA2 de 110kv, el riesgo es bajo ya que el trabajo se realizara con circuito ERA2 desenergizado. Las maniobras de desconexión están coordinadas con Despacho de Chilquinta.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 20:00	29-11-23 08:03	29-11-23 16:14
20231108661	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	1638 503	BA S/E MAITENCILLO 110KV BT1 BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Patio (Escalerillas, Bandejas, C.A.G, PVC).		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, SZN6017: Ampliación SE Maitencillo: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Patio (Escalerillas, Bandejas, C.A.G, PVC).***Nota: Trabajos sin intervención de equipos en explotación, se cumplirá con lo indicado en minuta AR-EP-18. ***Nota: Se considera trabajos con cerco delimitador instalado previamente.,***Nota: trabajos no contemplan el uso de maquinaria. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Conos, cadenas y barreras new jersey plasticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	07-12-23 18:00		
20231108655	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	1638 503	BA S/E MAITENCILLO 110KV BT1 BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: Montaje de estructuras bajas en futuro Paño H7 a nivel de piso con apoyo de camión pluma con distancia superior a distancias mínimas de seguridad.		Actividades: Montaje de estructuras bajas (soporte de equipos, techumbre, soporte de canalizaciones, etc.), SZN6017: Ampliación SE Maitencillo: Montaje de estructuras bajas en futuro Paño H7 a nivel de piso con apoyo de camión pluma con distancia superior a distancias mínimas de seguridad. (Incluye montaje de Luminarias).****Nota: Trabajos se realizarán con cerco provisorio instalado previamente. *** *Nota: Se mantendrá instalado barreras new jersey a 1 metro de Cerco Duro,** Nota: Se cumplirá con lo indicado en minuta de riesgo no significativo. *** Nota: Camión pluma no cruza canaletas de cables ,..**Nota: Diariamente se humectará el terreno para evitar contaminación de la aislación. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Conos, cadenas y barreras new Jersey plasticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	07-12-23 18:00		
20231108653	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	1638 503	BA S/E MAITENCILLO 110KV BT1 BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: Patio 110 kV Sector Norte:Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPT en Nuevo Paño H7		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, S/E Maitencillo: Proyecto SZN6017 Ampliación SE Maitencillo: Patio 110 kV Sector Norte:Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPT en Nuevo Paño H7, incluye trabajos en fundaciones de Luminaria y fundaciones e instalación de cerco acmafor, se considera replanteo y trazado, excavaciones, emplantillado, armadura, moladaje , hormigonado y relleno fundaciones, se incluye trabajo de chicotes de malla de puesta a tierra nueva (con conexión a MPT existente).** Nota: El transito de maquinaria para construcción de nuevo paño H7 sera delimitado con barreras New Jersey plasticas a una distancia mínima de 1,0 metros del cerco duro de placas OSB instalado con PMTDI 47452. Cerco duro de OSB se encuentra a 2 metros en horizontal de equipos energizados,***Nota: Diariamente se humectará el terreno para evitar contaminación de la aislación. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Conos y cadenas plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	07-12-23 20:00		
20231108647	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	1719 531	BA S/E VALLENAR 110KV BP1 BA S/E VALLENAR 13.8KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Patio y Sala SS.GG (Escalerillas, Bandejas, C.A.G, PVC).		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, SZN6017: Ampliación SE Vallenar: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Patio y Sala SS.GG (Escalerillas, Bandejas, C.A.G, PVC).***Nota: Se ingresará a realizar los trabajo teniendo instalado Cerco delimitador de obras.**Nota: Trabajos sin intervención de equipos en explotación, se cumplira con lo indicado en minuta AR-EP-18. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Conos, cadenas y barreras new Jersey plasticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	07-12-23 20:00	29-11-23 16:17	
20231108643	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: construcción Canaletas (sin empalme a canaleta existente), donde se incluyen las actividades de replanteo y trazado, excavación, emplantillado, armaduras, hormigonado y rellenos.		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, SZN6017: Ampliación SE Maitencillo: construcción Canaletas (sin empalme a canaleta existente), donde se incluyen las actividades de replanteo y trazado, excavación, emplantillado, armaduras, hormigonado y rellenos. Además, se incluyen trabajos relacionados con malla puesta a tierra (modificación y reparación en caso de requerirse) y modificaciones en Cerco duro, ***Nota: Se ingresará a realizar los trabajo teniendo instalado Cerco delimitador de obras,***Nota: Maquinaria estará ubicada fuera del cerco delimitador de OSB y adicional se instalarán barreras new jersey, conos y cadenas plásticas,***Nota: Maquinaria no cruzará canaletas de cable existente, además se encontrará guiado en todo momento por rigger paletero, ***Nota: Diariamente se humectará el terreno para evitar contaminación de la aislación. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Conos, cadenas y barreras new Jersey plasticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	07-12-23 18:00		
20231108642	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	1638 503	BA S/E MAITENCILLO 110KV BT1 BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: construcción Canaletas (sin empalme a canaleta existente), donde se incluyen las actividades de replanteo y trazado, excavación, emplantillado, armaduras, hormigonado y rellenos.		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, SZN6017: Ampliación SE Maitencillo: construcción Canaletas (sin empalme a canaleta existente), donde se incluyen las actividades de replanteo y trazado, excavación, emplantillado, armaduras, hormigonado y rellenos. Además, se incluyen trabajos relacionados con malla puesta a tierra (modificación y reparación en caso de requerirse) y modificaciones en Cerco duro, ***Nota: Se ingresará a realizar los trabajo teniendo instalado Cerco delimitador de obras,***Nota: Maquinaria estará ubicada fuera del cerco delimitador de OSB y adicional se instalarán barreras new jersey, conos y cadenas plásticas,***Nota: Maquinaria no cruzará canaletas de cable existente, además se encontrará guiado en todo momento por rigger paletero, ***Nota: Diariamente se humectará el terreno para evitar contaminación de la aislación. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Conos, cadenas y barreras new Jersey plasticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	07-12-23 18:00		
20231108639	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Montaje Manual de Estructuras Bajas equipos MT Paño CT1, incluye instalación chicote y conexionado MPT a estructuras.		Actividades: Montaje de estructuras bajas (soporte de equipos, techumbre, soporte de canalizaciones, etc.), SZN6017 Ampliación SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Montaje Manual de Estructuras Bajas equipos MT Paño CT1, incluye instalación chicote y conexionado MPT a estructuras.,**Nota: Maquinaria que trasladará Estructura no ingresara a Patio, llegará hasta sector lejano a puntos energizados (De acuerdo a croquis),**Nota: Estructura será trasladada de forma manual hasta el punto de armado.*** Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para evitar contaminación de los aisladores. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Conos, cadenas y barreras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	07-12-23 20:00	29-11-23 15:52	

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108638	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	2791 2789	S/E VALLENAR C1 S/E VALLENAR C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Construcción Fundación Patio MT: Fundacion parron y equipos patio 13,8 kV.		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, SZN6017 Ampliación SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Construcción Fundación Patio MT: Fundacion parron y equipos patio 13,8 kV, donde se incluyen las actividades de retiro de gravilla, replanteo y trazado, excavacion, emplantillado, armaduras, hormigonado y rellenos.,***Nota: Para realizar esta actividad se debe tener previamente instalado cerco delimitador de obras con placa OSB.,***Uso de maquinaría, no cruza canaletas de cables.y como medida adicional se instalaran barreras new Jesey y cadenas plasticas a 1 metro del cerco duro y estaran guiadas las maquinarias todo el momento por paletero o maestro señalizador..,**Nota: Se instalará Banderillas señalizadores para limitar la altura de trabajo de los equipos bajo puntos energizados., ***Nota: Conductores de salida alimentador Vallenar-Astilla de 13,2 kV son aislados. Adicionalmente se controlará la altura con equipo de topografía.,**Nota: Se cumplirá con lo descrito en la minuta de riesgo no significativo AR-EP 18 y en especial enfasis con distancias minimas de seguridad.,**Nota: Se utilizarán extensiones de canoa de camión mixer para llegar al punto de descarga de concreto por construcción de fundaciones. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Conos, cadenas y barreras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	07-12-23 20:00		
2023108637	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Construcción Fundación Muro Cortafuego y Fundación Nuevo Transformador de Poder 30 MVA.		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, SZN6017 Ampliación SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Construcción Fundación Muro Cortafuego y Fundación Nuevo Transformador de Poder 30 MVA, donde se incluyen las actividades de replanteo y trazado, excavación, emplantillado, armaduras, hormigonado, rellenos, instalación de parrilla en Pileta de Trafo e instalación de bolones. Además, se Incluyen trabajos relacionados con malla puesta a tierra (modificación y reparación en caso de requerirse),**Nota: Maquinarías no cruzará canaletas,***Nota: Minicargador, retroexcavadora, mixer y camión pluma, ingresaran teniendo instalado cerco delimitador de obras con placa OSB y como medida adicional se instalaran barreras new Jersey y cadenas plasticas a 1 metro del cerco duro y estaran guiadas las maquinarias todo el momento por paletero o maestro señalizado,**Nota: Se instalará Banderillas señalizadores para limitar la altura de trabajo de los equipos bajo puntos energizados.,****Nota: Se cumplirá con lo descrito en la minuta de riesgo no significativo AR-EP 18.,****Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para evitar contaminación de los aisladores. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Conos y cadenas plásticas, ademas banderillas delimitadoras de altura Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	07-12-23 20:00		
2023108636	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Patio 110kV: Construcción Fundación Patio HT3: Donde se incluyen las actividades de retiro de gravilla, replanteo y trazado, excavacion, emplantillado, armaduras, hormigonado y rellenos.		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, SZN6017 Ampliación SE Vallenar: Patio 110kV: Construcción Fundación Patio HT3: Donde se incluyen las actividades de retiro de gravilla, replanteo y trazado, excavacion, emplantillado, armaduras, hormigonado y rellenos.,***Nota: Para realizar esta actividad se debe tener previamente instalado cerco delimitador de obras con placa OSB.,***Uso de maquinaría, no cruza canaletas de cables.y como medida adicional se instalaran barreras new Jesey y cadenas plasticas a 1 metro del cerco duro y estaran guiadas las maquinarias todo el momento por paletero o maestro señalizador..,**Nota: Se instalará Banderillas señalizadores para limitar la altura de trabajo de los equipos bajo puntos energizados.,***Nota: Camión mixer NO cruza línea de 13.2 kV se utilizarán extensiones de canoa para llegar al punto de descarga de concreto por construcción de fundaciones.,***Nota: Conductores de salida alimentador Vallenar-Astilla de 13,2 kV son aislados.,***Nota: Se cumplirá con lo descrito en la minuta de riesgo no significativo AR-EP 18 y en especial enfasis con distancias minimas de seguridad.,*** Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para evitar contaminación de los aisladores. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Conos, cadenas y barreras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	07-12-23 20:00		
2023108564	Subestacion	Ejecución Exitosa	MOLY-COP	145	Intervención	Origen Interno	Programada	1904	S/E MOLYCOP	17978 17979 22773	S/E MOLYCOP 13,8 KV S/E MOLYCOP J1 S/E MOLYCOP C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación método a distancia	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya: 52J5 No Reconectar. S/E Molycop: 52CT1 No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 16:00	29-11-23 12:03	29-11-23 13:57
2023108560	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Vallenar: Patio 110 kV: Instalaciones interiores Casa SS.GG (considera instalaciones eléctricas, instalación de alarma y sistema de extinción de incendios, montaje banco de bateria, Instalación de Armarios, Gabinetes y tableros),***Nota: Pruebas a instalaciones eléctricas se ejecutarán con fuente externa, no se usaran SS.AA de la Subestación,**Nota: Los trabajos se consideran en interior Casa SS.GG (lejano a puntos energizados).	Instalación con riesgo: Servicios generales (SS.GG.) de S/E Vallenar, durante los trabajos de instalación de alarma y sistema de extinción de incendios, por proximidad desde la zona de trabajo a elementos de control de los SS.GG.	Condiciones: sin restricciones. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	07-12-23 18:00		
2023108537	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	1036	OVALLE 66/24KV 30MVA 1	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Levantamiento en alambrado de control por reemplazo de Transformador de Poder N°1 S/E Ovalle. El levantamiento se realizrará en gabinete del transformador y caseta de control.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. no existe riesgo sobre ningún equipo	Levantamiento en alambrado de control por reemplazo de Transformador de Poder N°1 S/E Ovalle. El levantamiento se realizrará en gabinete del transformador y caseta de control.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	30-11-23 18:00	29-11-23 12:06	30-11-23 15:25
2023108527	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	724	S/E SANTA RAQUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara levantamiento y verificación de alambrado en Unidad Terminal Remota Siemens Scada con respecto a planos. Trabajos producen pérdida de comunicación durante un periodo de 3 horas durante la ventana de trabajo.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos producen pérdida de comunicación durante un periodo de 3 horas durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 19:00	29-11-23 12:00	29-11-23 13:20
2023108373	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	7887 12615	S/E POLPAICO J5 S/E POLPAICO J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:08	29-11-23 12:30
2023108341	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:19	29-11-23 19:27
2023109027	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	15234	S/E ALTO JAHUEL H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del interruptor a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 15:00	29-11-23 12:25	29-11-23 18:10
2023108085	Subestacion	Ejecución Exitosa	TERCERA REGIÓN SOLAR SPA [EN_REVISION]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Carrera Pinto: A solicitud de Chilquinta Lavado de aislación a los paño propiedad de eletrans J5, J6, J13, J14, J15 en SE Carrera Pinto.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Carrera Pinto: Condición de No reconectar 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:44	29-11-23 19:55
2023108047	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	314	S/E CENTRAL HORNITOS	412	S/E CENTRAL HORNITOS JG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colbún se requiere operaciones en Paño JG de S/E Hornitos por trabajos de Verificación de medidor de Energía.	Riesgos declarados por Colbún.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 20:00	29-11-23 08:56	29-11-23 18:56
2023107996	Subestacion	Aprobado	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion mediante helicoptero al tramo de estructuras N°166 266; 271; 274 a 278; 393 a 446.	Trabajos programados por Transelec.	Se requiere bloqueo de reconexión 52J1 y 52J2 en S/E Caserones y 52JT en S/E Jorquera.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:52	
2023107983	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	466	BA S/E CARRERA PINTO 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta según SODI 10138352-2 por Precaución en Barra 220kV por lavado de equipos primarios en paños j5, J6, J13, J14 y J15 SODI N 3139 ENEL Campos de Sol SODI N 3140 Luz del Norte SODI N 3141 RNE La Coipa SODI N 3142 RNE La Pastora	Bajo	Actividades: A solicitud de Chilquinta según SODI 10138352-2 por Precaución en Barra 220kV por lavado de equipos primarios en paños j5, J6, J13, J14 y J15 Restricciones: Subestación Carrera Pinto. No Reconectar Barra 220 KV, sección 1 C.Pinto Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, sección 1 C.Pinto. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 20:32
2023107980	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	2397	BA S/E CARRERA PINTO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta según SODI 10138352-2 por Precaución en Barra 220kV por lavado de equipos primarios en paños j5, J6, J13, J14 y J15 SODI N 3139 ENEL Campos de Sol SODI N 3140 Luz del Norte SODI N 3141 RNE La Coipa SODI N 3142 RNE La Pastora	Bajo	Actividades: A solicitud de Chilquinta según SODI 10138352-2 por Precaución en Barra 220kV por lavado de equipos primarios en paños j5, J6, J13, J14 y J15 Restricciones: Subestación Carrera Pinto. No Reconectar Barra 220 KV, sección 2 C.Pinto Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, sección 2 C.Pinto. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 20:32
2023109104	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	2784	S/E VALDIVIA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Instalación de cerco perimetral por obra reemplazo transformador de corriente del paño J4.		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Trabajos previos asociados a NUP 4423.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	07-12-23 18:00		
2023107907	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	S/E COPAYAPU	1576	BA S/E COPAYAPU 110KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalaciones en servicio.	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se considera bloqueo de reconexión del 52H4 de SE Cardones (Transelec) según SODI enviada, además del bloqueo de reconexión del 52H1, 52H2, 52H3 y 52H4 de SE Copayapu, condición que se mantendrá efectiva durante la ejecución del trabajo en la S/E.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 13:13	29-11-23 16:08
2023107864	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faenas de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se envía SODI informativa 042/2023 a Compañía General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:19	29-11-23 19:28
2023107788	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2003	S/E DON HECTOR	2347	MD S/E DON HECTOR SSAA	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Verificación de medidor de energía.	Instalación con riesgo: SS.AA. de S/E Don Héctor, durante los trabajos de verificación de medidor, por proximidad desde la zona de trabajo a elementos de SS.AA.	Condiciones: sin restricciones. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 10:12	29-11-23 16:17
2023107785	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	719	S/E SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISION)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara cambio de configuración a Sistema de Control Local ZIV, para el ingreso de nuevas señales correspondientes a nuevas celdas asociadas al transformador N°4	Trabajos sin riesgo para el sistema	Durante los trabajos se generará perdida de comunicaciones por un lapso de 15 minutos, con la posibilidad de repetir en 3 oportunidades más por el mismo lapso de tiempo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 19:00	29-11-23 10:14	29-11-23 18:15
2023107697	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5873, por trabajos de lavado de aislación entre estructuras 1 a 170 L23KV El Salado-Chañaral.	Riesgo controlado en faena de terceros.	Se requiere precaución de no reconectar interruptor 52ET1 S/E Chañaral	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:10	29-11-23 14:05
2023107232	Subestacion	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	221	S/E MINERO H7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de mandos efectivos de equipos del paño H7 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, Paño desconectado para las Pruebas.	Coordinado con Codelco Teniente.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00		
2023107230	Subestacion	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	221	S/E MINERO H7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la vinculación de los relés con la nueva RTU y pruebas de alarmas desde bornes del paño H7 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, solo pérdida de telecontrol del Paño H7 por migración.	Durante todo el periodo se encontrará sin telecontrol el paño H7 en S/E Minero.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00		
2023106478	Subestacion	Aprobado sin activación	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	cargadores	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Reparación y pruebas de funcionamiento a cargador de baterías Nº 1 48Vdc. Equipo fuera de servicio. Condiciones requeridas: Cargador de baterías desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas des seguridad correspondientes.	Reparación y pruebas de funcionamiento a cargador de baterías Nº 1 48Vdc. Equipo fuera de servicio. Condiciones requeridas: Cargador de baterías desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 19:00		
2023106433	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2915	CSP CERRO DOMINADOR 13,2/6,9KV 40MVA T2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador T2 13,2/6,9 kV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador T2 13,2/6,9 kV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 19:00	29-11-23 06:25	30-11-23 06:53
2023106432	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	25776	S/E CERRO DOMINADOR J3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 19:00	29-11-23 06:25	30-11-23 06:53
2023106430	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2914	CSP CERRO DOMINADOR 220/13,2KV 128 MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52CT1, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52CT1, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 19:00	29-11-23 06:25	30-11-23 06:53
2023106399	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	25776	S/E CERRO DOMINADOR J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 19:00	29-11-23 08:33	29-11-23 23:45
2023108555	Subestacion	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1723	S/E CENTRAL LALACKAMA	15663	S/E CENTRAL LALACKAMA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lalackama, sala de equipos: Puesta en servicio armario telecomunicación OP-07 + TPOP-07R dirección S/E Parinas, asociado a la LAT 1x220 kV LALACKAMA - PARINAS. Para esta actividad tambien se requiere en SE Parinas Switch de Mantenimiento TPOP-07R Desconectado y a Disposición del jefe de Faena.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro de transelec (trabajos solciitados por transelec)	Trabajos solicitados por transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	02-12-23 18:00	30-11-23 09:00	
2023109075	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de integración en Scada por migración P.104 RTU El Toro.	Bajo	Actividades: Trabajos de integración en Scada por migración P.104 RTU El Toro. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo C. Navia y Scada Transelec Nodo A. Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	06-12-23 18:00	29-11-23 16:17	
2023105990	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 5808 , se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor 52A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:10	29-11-23 18:30

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023107305	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2243	S/E PUERTO PATACHE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Patache: Mantenimiento preventivo reducido a grupo de emergencia	Bajo	Actividades: S/E Puerto Patache: Mantenimiento preventivo reducido a grupo de emergencia Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Puerto Patache Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Puerto Patache, Interruptor termomagnético grupo generador Abierto, a disposición del jefe de faena Se solicitara autorización previa a CNOT para realizar pruebas efectivas al grupo generador	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	01-12-23 18:00		
2023105954	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 5794, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:10	29-11-23 18:30
2023104256	Subestacion	Aprobado	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1918	S/E PLANTA OXIDOS	1605	PLANTA OXIDOS 220/13.8 KV Nº1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Mayor al Transformador N°1 de SE Planta Óxidos	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	03-12-23 20:00		
2023105760	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructuras) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2	Bajo	Actividades: Instalación y Retiro Fundaciones o canaletas prefabricadas, Obra de Ampliación S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructuras) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2., incluye el retiro de gravilla y el retiro de escombros fuera del patio.,**Nota: Zona de trabajo delimitada con cerco duro PMTDI 54360,****Nota: Se utilizará maquinaría respetando los requerimientos de seguridad, guiada en todo momento por paletero riger y respetando las distancias de seguridad. Restricciones: Subestación Ovalle, 52BR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52BT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV-Ovalle Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, Delimitación de zona con cerco duro. . Delimitación del área a intervenir, separando la zona energizada con la zona de trabajo. Subestación Ovalle, Precaución riesgo barra de transferencia . ingresar aviso CEN Subestación Ovalle, Precaución riesgo Transformador N°2 . ingresar aviso CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 21:00
2023105733	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	1625 480	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BP1-2 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación,	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación, Paño H1 Salvador; Paño H2 Llanta 1; Paño H3 Llanta 3; Paño H5 Taltal; Paño H6 Manto Verde; Paño; Paño H8 Emelda; Paño H9 Salado; Paño HT1 Turbina 1; Paño HT2 Turbina 2; Paño HT3 Autotransformador 3; Paño HT4 Autotransformador 4; Paño HT5 transformador 5; Paño HS, Paño HR, Paño H10 Andes generación, equipos primarios barra 110kV, incluye marcos de barra y línea. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52ET5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Salvador, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Llanta, 52D1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Llanta, 52D2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 16:17
2023105570	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	268	S/E MOLINOS (ENLASA)	17519	S/E LOS MOLINOS H2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Faenas de roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Saesa. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52H2 de S/E Molinos	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a SODI 1978: Faenas de roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Saesa. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52H2 de S/E Molinos	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 09:02	29-11-23 18:08
2023105496	Subestacion	Rechazado	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MAITENCILLO	53	RE S/E NUEVA MAITENCILLO K10Z 25MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de garantía en reactor K10Z, en subestación Nueva Maitencillo. 1.- Mantenimeinto a relés de hermeticidad.	El protocolo aplicado en realización de los trabajos permite ejecutarlos de forma segura tanto para las personas e instalaciones, no existen riesgos asociados.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Maitencillo: Interruptor 52K10Z Abierto y Bloqueado. Desconectador 89K10Z-3 Abierto y Bloqueado (en sus tres fases). Desconectador 89K10Z-2 Abierto y Bloqueado (en sus tres fases). Una vez finalizados los trabajos se procederá a realizar la rotación de la fase A según lo declarado en la SD2023105497.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00		
2023105402	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	702	POLPAICO TR4 220/19KV 100MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JT4. Coordinado con Celeo Redes y STM.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JT4. Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 y al TR4 de 220/19 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o TR4 de 220/19 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 10:30	29-11-23 05:30	29-11-23 11:17
2023105265	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	375 4119	BA S/E OVALLE 66KV BA S/E OVALLE 66 kV BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 5734 se solicita No reconectar 52BR, 52BT2, precaución en barra de transferencia de 66 kV y Transformador N°2 de S/E Ovalle, por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:10	29-11-23 21:00
2023105924	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 5785,se solicita: Bloqueo a la reconexión inmovilizado del interruptor 52A2 de S/E Maule y bloqueo a la reconexión inmovilizado. Interruptor 52AT1 de S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:10	29-11-23 17:16
2023105005	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Desconexión	Origen Interno	Programada	1886	S/E KAPATUR	22594 22598	S/E KAPATUR J12 S/E KAPATUR J14	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Se requiere Desconexión de Paños J12 y J14 de SE Kapatur por faenas de Inspección de Interruptores 52J12 y 52J14 por Filtraciones de módulos hidráulicos.	Riesgo controlado y sin perdida de suministro, desconexión se realizará con instalaciones desconectadas.	Faenas sin perdida de suministro no afecta a la operación de líneas asociadas. (PT 6875 registro interno STN).	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 19:00	29-11-23 10:30	29-11-23 12:16
2023108990	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	423	S/E LO MIRANDA	1051	S/E LO MIRANDA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara instalación de reles de protección y componentes de control en panel disponible del paño B2, trabajos motivados por el proyecto NUP 4231 Se tomaran todas las medidas de prevención aplicando los procedimientos internos de intervención.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la precaución operacional de no reconectar el 52BT1, 52BT2, 52CT1, 52CT2 de SE Lo Miranda No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 09:41	29-11-23 19:25
2023107778	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	7703	S/E PAN DE AZUCAR HT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pan de Azúcar: Implementación de EAP 023-2023 en protección sistema 2 Siemens 7SA612 del paño HT7	Bajo	Actividades: Cambio de ajustes y protocolización de protecciones sistemas 1 y 2, SE Pan de Azúcar: Implementación de EAP 023-2023 en protección sistema 2 Siemens 7SA612 del paño HT7. ,- - 1) Bloqueo de protección Sistema 2. ,.- - 2) Cambio de ajustes en protección Sistema 2 marca siemens modelo 7SA612 según EAP 23-2023.,.- - 3) Verificación de ajustes en protección sistema 2 marca siemens modelo 7SA612.,Nota: el Cambio de ajustes y protocolización de protecciones serán aprobados por el área de Estudios Eléctricos de Protecciones (OREP) y Soporte Técnico de Control y Protecciones (OAST) de Transelec. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH07 (HT7), PAZ-Vicuña Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Protección Sistema 2 Siemens 7SA612. Paño HT7 Delimitar área de trabajo Utilizar Cintas de delimitación. Subestación P. Azúcar, Protección Sistema 2 Siemens 7SA612. Paño HT7 Ordenes de desenganche sobre 52HT7 Realizar bloqueo de protección Sistema 2	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 16:50	
2023104307	Subestacion	Aprobado	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	16389	S/E CARDONES H7	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Interchile/Transelec: Lavado de aislación en Paños J14 y J15 de S/E Cardones, ambos de propiedad de INTERCHILE.	Interrupción del flujo eléctrico entre SS/EE Cardones y Llano de Llampos	Sin otros comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023104299	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	465	BA S/E CARDONES 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Interchile por lavado de aislacion en paño J14 y J15. SODI 3042 - Prime Energia SODI 3043 a 3044 - Candelaria SODI 3045 - CMP SODI 3046 - Central Cardones SODI 3047 - Chilquinta	Bajo	Actividad: A solicitud de Interchile según SODI I-1411 por Ingreso de personal Interchile y contratista por trabajos de lavado de aislacion en paño J14 y J15 propiedad de INTERCHILE. Restricciones: Subestación Cardones, 52J1; 52J2; 52J3; 52J3-4; 52J4; 52J5; 52J6; 52J7; 52J8; 52J12; 52J14; 52J15; 52J16; 52JT1; 52JT2; 52JT3; 52JT4; 52JR; 52JS; y 52JTRT. con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 Kv, Sección 1-Cardones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 20:32
2023104297	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	1622	BA S/E CARDONES 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Interchile por lavado de aislacion en paño J14 y J15. SODI 3042 - Prime Energia SODI 3043 a 3044 - Candelaria SODI 3045 - CMP SODI 3046 - Central Cardones SODI 3047 - Chilquinta	Bajo	Actividad: S/E Cardones: A solicitud de Interchile según SODI I-1411 por lavado de aislacion en paño J14 y J15 propiedad de INTERCHILE. Restricciones: Subestación Cardones, 52J1; 52J2; 52J3; 52J3-4; 52J4; 52J5; 52J6; 52J7; 52J8; 52J12; 52J13; 52J14; 52J15; 52J16; 52JT1; 52JT2; 52JT3; 52JT4; 52JR; 52JS; y 52JTRT. con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 Kv, Sección 2-Cardones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 20:32
2023104290	Subestacion	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1903	S/E MINSAL	1582	MINSAL 110/23 KV 20MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00		
2023104289	Subestacion	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1972	S/E TAP OFF OESTE	328	TAP OFF OESTE 220/110/12.2 KV 55MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00		
2023104090	Subestacion	Aprobado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de reemplazo de Cable OPGW de la línea Nueva Pozo Almonte- Parinacota 220 kV entre la E497 a E505., se requiere precaución de no reconectar paños J10 y J11 en S/E Nueva Pozo Almonte y paño J2 en S/E Parinacota. Se menciona además que estos trabajos se realizarán a potencial en el escenario que se energizara el circuito Nueva Pozo Almonte - Parinacota 220 kV .	Riesgos por trabajos realizado a potencial, se mitigará riesgo mediante verificación previa de equipos e insumos con los que se realizará la intervención. Se mantendrá distancia con respecto al punto energizado y precaución ante una velocidad del viento superior a 20 km/hr. NOTA: Lo anterior ante la situación que se energizará el circuito Nueva Pozo Almonte - Parinacota 220 kV de acuerdo a condiciones operacionales del CDC	or trabajos de reemplazo de Cable OPGW de la línea Nueva Pozo Almonte- Parinacota 220 kV entre la E497 a E505., se requiere precaución de no reconectar paños J10 y J11 en S/E Nueva Pozo Almonte y paño J2 en S/E Parinacota. Se menciona además que estos trabajos se realizarán a potencial en el escenario que se energizara el circuito Nueva Pozo Almonte - Parinacota 220 kV .	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	08-12-23 18:00		
2023103236	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ATACAMA SPA [En_REVISION]	2062	Intervención	Origen Externo	Programada	2378	S/E IBERATACAMA	31945	S/E IBERATACAMA J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación paños J15 y J16 en S/E Maitencillo y estructura E249. Trabajos ejecutados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Iberatacama.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación paños J15 y J16 en S/E Maitencillo y estructura E249. Trabajos ejecutados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Iberatacama.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 10:12	29-11-23 17:24
2023103196	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR PUELCHE SUR SPA [En_Revision]	1833	Intervención	Origen Externo	Programada	2301	S/E PUELCHE SUR	30141	S/E PUELCHE SUR JT1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles cercanos a LT 220 kV Frutillar Norte - Puelche Sur. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 S/E Puelche Sur.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Corte y poda de árboles cercanos a LT 220 kV Frutillar Norte - Puelche Sur. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 S/E Puelche Sur.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:25	29-11-23 18:49
2023104699	Subestacion	Aprobado	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	15845 17214	S/E CARDONES J12 S/E CARDONES J13	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de paños J14 y J15 propiedad de Interchile en S/E Cardones.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Requiere orden de no reconexion para los paños seleccionados.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	30-11-23 18:00	29-11-23 06:04	
2023102923	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B4 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del 52B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 52B4 de Malloa Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:19	29-11-23 19:28
2023102207	Subestacion	Rechazado	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16725	S/E CENTRAL QUILAPILUN J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de CELEO REDES en la L220kV Polpaico- Quilapilún, C2 Reparacion de cable soterrado	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación resguardos correspondientes	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00		
2023106306	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	7511 7555	S/E POLPAICO J2 S/E POLPAICO J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec , se requieren restricción de No Reconectar Paños J2 y J12 en Subestación Polpaico por Lavado de aislación de equipos del patio de 220 kV en Subestación Polpaico.	Riesgos a declarar por Transelec.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:00	29-11-23 12:10
2023103234	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	486	Intervención	Origen Externo	Programada	2055	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I	23245	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I JL1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación paños J15 y J16 en S/E Maitencillo y estructura E249. Trabajos ejecutados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL1 en S/E Central PE Cabo Leones 1.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación paños J15 y J16 en S/E Maitencillo y estructura E249. Trabajos ejecutados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL1 en S/E Central PE Cabo Leones 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 10:12	29-11-23 17:24
2023101676	Subestacion	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	23275 23276	S/E MAITENCILLO J15 S/E MAITENCILLO J16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar 52J15 y 52J16 de S/E Maitencillo por faenas de lavado de aislación de paños J15 y J16, y E249.	El riesgo de la faena es la operación de interruptores durante las faenas de lavado de aislación paños J15-J16 y E249	PT 2023-06847 REGISTRO INTERNO DE STS. FAENA COORDINADA CON Parque Eólico Cabo Leones I S.A, y Parque Eólico Atacama SpA.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	30-11-23 18:15	29-11-23 10:06	29-11-23 13:43
2023101534	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1920	S/E PUKARA	22932	S/E PUKARA B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitado por STS. Se requiere no reconectar Interruptor 52B1 de S/E Pukará, por faenas de lavado de aislación línea 66 kV Parinacota - Pukará entre estructuras N° 1 a la N°5.	No hay riesgos mayores informados por STS.	En SE Pukará, señalizar no reconectar 52B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:27	29-11-23 12:54

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023101520	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	207	S/E VENTANAS	64 65 66 72 81 82 12752 12753 12759 12760 12761 12762 12763 24692	S/E VENTANAS HS1 S/E VENTANAS HS2 S/E VENTANAS HR S/E VENTANAS HT4 S/E VENTANAS HTP S/E VENTANAS H6 S/E VENTANAS HT1 S/E VENTANAS HBP2-C S/E VENTANAS HT1A S/E VENTANAS HT1B S/E VENTANAS HT2A S/E VENTANAS HT2B S/E VENTANAS HT S/E VENTANAS JT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Realiza lavado de aislación de paños 110 kV y paño de mufas LT 220 kV Ventanas Nogales con sistema energizado. En caso de operación automática se solicita No reconectar Interruptores: 52HT1, 52HR, 52HT, 52HT1A, 52HT1B, 52HS1, 52HS2, 52HT2A, 52HT2B, 52H6, 52J1, 52J2.	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:16	29-11-23 17:36
2023108609	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	793	S/E QUINTAY	151	QUINTAY 66/12/2.4kV 3.125MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de mantenimiento preventivo al Transformador 66/12 kV N°1.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Considera interrupcion de 1143 clientes.	Consumo Regulado	COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.	ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 14:00	29-11-23 08:00	29-11-23 14:00
2023101416	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1847	S/E CHINCHORRO	21973	S/E CHINCHORRO BT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitado por STS. Se requiere no reconectar Interruptor 52BT1 de S/E Chinchorro, por faenas de lavado de aislación línea 66 kV Parinacota - Chinchorro entre estructuras N° 6 a la N° 53.	No hay riesgos mayores informados por STS.	En SE Chinchorro señalizar no reconectar 52BT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:27	29-11-23 12:54
2023107102	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de RTU asociada al Sistema SCADA Collahuasi, perdida intermitente de información asociados a líneas 220 KV, transformadores de poder Ujina 1 y switchgear 520SG01.	Indisponibilidad de SITR por trabajos de migración de RTU asociado al sistema SCADA Collahuasi.	Esta actividad ocasionará perdida de información relacionada al SITR del extremo Collahuasi específicamente líneas 220 KV, transformadores de poder Ujina 1 y switchgear 520SG01, manteniéndose operativa las señales del resto del sistema. Se restablecerá este sistema al final de cada jornada.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 20:00	29-11-23 08:23	29-11-23 18:53
2023109094	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación estructuras 26 -27 LT 220 kV Frontera - Lagunas C2. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación estructuras 26 -27 LT 220 kV Frontera - Lagunas C2. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:38	29-11-23 19:34
2023104739	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1794	S/E NUEVA MAITENCILLO	17185	S/E NUEVA MAITENCILLO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por proyecto NUP 2057: Se realiza conexionado remoto en frio de cables relacionados a los circuitos del equipo de Mando sintonizado Vizimax que comanda al interruptor 52J2. En estos trabajos no se interviene el sistema de control y protecciones del paño J2, solo corresponde a conexionado en frío. Riesgo de disparo indeseado de Int 52J2.	Riesgo de disparo del Interruptor J2, riesgo bajo ya que se toman todas las medidas preventivas siguiendo los procedimientos de trabajo.	Riesgo de disparo del Interruptor J2, riesgo bajo ya que se toman todas las medidas preventivas siguiendo los procedimientos de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 07:59	29-11-23 18:20
2023097455	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:38	29-11-23 20:16
2023097198	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:44	29-11-23 19:55
2023100025	Subestacion	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1240	S/E MONTE PATRIA E1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realiza cambio de reconectador y pruebas de ajustes de protecciones en paño E1 por MPB.	Riesgo bajo y controlado ya que trabajos se ejecutan en desconexión	Se realiza reemplazo de equipo reconectador y pruebas de ajuste de protección.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00		
2023108120	Subestacion	Aprobado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Desconexión	Origen Externo	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por pruebas "End to end en S/E Las Salinas de Enel Green Power" se requiere apertura completa de los paños J10 y J11, con equipos a disposición de la empresa solicitante.	Principales riesgos adoptados por Enel Green Power. Apertura errónea de equipos, se mitigará riesgo mediante verificación previa.	Trabajos se realizarán de forma continua.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 07:00	30-11-23 23:59	29-11-23 09:31	
2023108880	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de equipos; Ensayos experimental a equipos primarios, S/E Tarapacá (NUP3555): Pruebas SAT a Transformadores de corriente TCJ5 Paño J5.	Bajo	Actividades: Pruebas de equipos; Ensayos experimental a equipos primarios, S/E Tarapacá (NUP3555): Pruebas SAT a Transformadores de corriente TCJ5 Paño J5. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 07:00	29-11-23 18:00	29-11-23 15:01	
2023108929	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: A solicitud de Collahuasi, Intervención de malla puesta a tierra existente en Ampliación para paños proyectados J7 y J10.		Actividades: S/E Geoglifos: A solicitud de Collahuasi, Intervención de malla puesta a tierra existente en Ampliación para paños proyectados J7 y J10. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 07:00	12-12-23 19:00	29-11-23 11:37	
2023108881	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3555:	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Construcción de Obras civiles, excavaciones, enfierradora, moldaje, instalación de pernos de anclaje, vaciado de hormigón y relleno compactados en paño JT1. TURNO A,Demolición de fundaciones existentes paño JT1 TURNO A (Nota; Esta actividad se realizaría posterior al retiro del equipo y estructura). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señalética, barreras duras Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220, 110, 13 y 23 kV	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 07:00	12-12-23 19:00	29-11-23 11:37	
2023108927	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555, Intervención de malla puesta a tierra existente en paño JT1 futuro paño J5.		Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555, Intervención de malla puesta a tierra existente en paño JT1 futuro paño J5. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 07:00	12-12-23 19:00	29-11-23 11:37	
2023109187	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	709	S/E PAJARITOS	863 864 867	BA S/E PAJARITOS 12KV BA1 BA S/E PAJARITOS 12KV BA2 BA S/E PAJARITOS 12KV BP4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos preliminares a reemplazo de cables MT 12 kV de interconexión BP1-BP4 12 kV dentro de estas actividades, se considera tomar medidas del cable MT para fabricación de Mufas MT 12 kV y Además tomar medidas para fabricación de soportes para cable MT para futuro reemplazo de cables MT 12 kV, todas estas actividades corresponden a proyecto "Cambio nivel de tensión TR Nº3 de 23 A 12 KV, Reemplazo de CeldasNº3 de 23 por 12kV. NUP 4514	Trabajo sin riesgos asociados.	Asociadas al NUP 4514	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 06:00	29-11-23 20:00	29-11-23 11:17	29-11-23 19:20
2023109188	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	709	S/E PAJARITOS	924	PAJARITOS 110/12.5KV 22.4MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos preliminares a reemplazo de cables MT 12 kV de interconexión BP1-BP4 12 kV dentro de estas actividades, se considera tomar medidas del cable MT para fabricación de Mufas MT 12 kV y Además tomar medidas para fabricación de soportes para cable MT para futuro reemplazo de cables MT 12 kV, todas estas actividades corresponden a proyecto "Cambio nivel de tensión TR Nº3 de 23 A 12 KV, Reemplazo de CeldasNº3 de 23 por 12kV. NUP 4514	Trabajo sin riesgos asociados.	Asociadas al NUP 4514. Relacionado a SD 2023109187	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 06:00	29-11-23 20:00	29-11-23 11:17	29-11-23 19:20
2023110111	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1739	TAP OFF TALTAL	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tap Off Tal Tal: Habilitación MUX-40, marca ABB modelo, FOX-615. Este multiplexor se instalará de forma provisoria en Lalackama para dar soporte a las diferenciales de línea entre la S/E Parinas y S/E Lalackama.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Sist. Teleprotección SE Tap Taltal. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 00:00	30-11-23 18:00		
2023110094	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Parinas: Habilitar MUX-40, marca ABB modelo, FOX-615. Este multiplexor se instalará de forma provisoria en Lalackama para dar soporte a las diferenciales de línea entre la S/E Parinas y S/E Lalackama. Trabajos previos requeridos antes de la energización de la L 220 kV Lalackama-Parinas.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Sist. Multiplexores SE Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 00:00	30-11-23 18:00	29-11-23 12:02	
2023101184	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	614	S/E CIRUELOS	17326	S/E CIRUELOS J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ciruelos: Inspección de termografía a paño JR, con interruptor 52J6 transferido (Línea 220kV Lastarria-Ciruelos, C2, se mantiene en servicio).	Bajo	Restricciones: Paño J6 transferido.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Lastarria-Ciruelos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 00:00	30-11-23 06:00	29-11-23 09:07	29-11-23 16:17
2023101185	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	614	S/E CIRUELOS	17329	S/E CIRUELOS JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ciruelos: Inspección de termografía a paño JR, con interruptor 52J6 transferido (Línea 220kV Lastarria-Ciruelos, C2, se mantiene en servicio).	Bajo	Restricciones: Paño J6 transferido.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Lastarria-Ciruelos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 00:00	30-11-23 06:00	29-11-23 09:07	29-11-23 16:17
2023109186	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	705	S/E MAIPU	921	MAIPU 110/12.5KV 22.4MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara la instalación de aislación partes vivas en transformador n°2	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo por parte de SAESA	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 00:00	29-11-23 12:00	29-11-23 00:56	29-11-23 07:04
2023109140	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430 31305	S/E CHARRUA JT1 S/E CHARRUA JT12 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Charrúa NUP 1569: Preparación para el conexionado de cables del nuevo paño JT1, sólo en el extremo de los gabinetes de control de paños JT1 y JT12, gabinete de protecciones de paños JT1 y JT12 en casetas 16 y 17.	Bajo	Actividades: SE Charrúa NUP 1569: Preparación para el conexionado de cables del nuevo paño JT1, sólo en el extremo de los gabinetes de control de paños JT1 y JT12, gabinete de protecciones de paños JT1 y JT12 en casetas 16 y 17. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154/13,2kV-Charrúa Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 00:00	13-12-23 08:00	29-11-23 00:38	
2023108641	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: Construcción instalación de faenas (Actividades de Instalaciones Sanitarias y habilitación de Baños definitivos).	Bajo	Actividades: Instalación de Faenas cercano al patio de A.T., S/E Maitencillo: Trabajos previos Proyecto SZN6017 Ampliación SE Maitencillo (Todos los trabajos se realizaran fuera del patio y se realizara humectación del terreno para evitar contaminación de aislación): Construcción instalación de faenas (Actividades de Instalaciones Sanitarias y habilitación de Baños definitivos),.---Nota: zona hacia patio de 110 kv se encuentra delimitada con cerco duro de OSB. distancia hacia punto energizado es de 30 mts y no representa riesgo para la instalación. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Conos y cadenas plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 00:00	07-12-23 20:00		
2023106218	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	510 1634	BA S/E PAN DE AZUCAR 220KV BP1 BA S/E PAN DE AZUCAR 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pan de azúcar: Bloqueo de protección 87B 220kV para dar condición A solicitud de InterChile: por Bloqueo protección 87B Paño J9 desde Unidad Central.	Bajo	Actividades: Bloqueo de protección diferencial de barra 87B, SE Pan de azúcar: Bloqueo de protección 87B 220kV para dar condición A solicitud de InterChile: por Bloqueo protección 87B Paño J9 desde Unidad Central. Los Bloqueos serán realizados de forma nocturna y se normalizará después de cada jornada a las 7 am. Nota: Trabajo requiere SIP por inhabilitación de protección 87B 220kV.,Nota: Bloqueo 87B requerido por Interchile para Reemplazo del bloque de pruebas de la Unidad de Bahía 87B del paño J9. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-P. Azúcar o Barra 220 kV, Sección 2-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Barra Sección 1 y 2 - 87B 220 kV Bloqueo de ordenes de desenganche asociado a la Barra 1 y 2 Subestación P. Azúcar, Unidades de Bahía asociado a la Barra Sección 1 y 2 Fuera de servicio (Out of Service):J1, J2, J3, J4, J7, JT10, J12, J13, J14, JT3, JT4, JR, Subestación P. Azúcar, Unidad de Bahía asociado al paño J8 y J9 (Out of Service) Bloqueo de Ordenes de desenganche (SODI)	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 23:00	29-11-23 07:00	28-11-23 23:02	29-11-23 02:51
2023101754	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Desconexión	Origen Interno	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23989 23990	S/E SAN SIMON J1 S/E SAN SIMON J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de ajuste de relé de protecciones y pruebas a los interruptores 52J1 y 52J2.	No tiene riesgos asociados.	Revisión de ajuste de relé de protecciones y pruebas a los interruptores 52J1 y 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 20:00	29-11-23 07:00	28-11-23 20:13	29-11-23 07:24

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023106274	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	30014 30015 30017 30018 30019 30020 30021 30022 30023 30024 30028 30031	S/E RANDE JT3 S/E RANDE ET3 S/E RANDE ESA3 S/E RANDE E9 S/E RANDE E10 S/E RANDE E11 S/E RANDE E12 S/E RANDE E13 S/E RANDE E14 S/E RANDE E15 S/E RANDE 33KV BP3 S/E RANDE E73	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Construcción de Camara de Acceso de Cables de Media Tensión a Sala Eléctrica Finis Terrae Extensión	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Construcción de Camara de Acceso de Cables de Media Tensión a Sala Eléctrica Finis Terrae Extensión	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 20:00	29-11-23 06:00	28-11-23 20:14	29-11-23 03:41
2023107303	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALMEYDA SPA	429	Desconexión	Origen Interno	Programada	2181	S/E ALMEYDA	26129 26130 26131 26132 26133 26134 26135 26136 26137	S/E ALMEYDA JT1 S/E ALMEYDA FG1 S/E ALMEYDA FG2 S/E ALMEYDA FG3 S/E ALMEYDA FBC1 S/E ALMEYDA FSA1 S/E ALMEYDA BP1 33KV S/E ALMEYDA FT1 S/E ALMEYDA FZ1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Anual SET Almeyda	El riesgo es bajo debido a que las maniobras se realizarán de acuerdo al plan de maniobras de ACCIONA Energía	s/c	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 19:30	29-11-23 06:00	28-11-23 20:14	29-11-23 05:20
2023108766	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOLAR LOS LOROS SPA	251	Desconexión	Origen Interno	Programada	1781	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS	1599	BA S/E PARQUE SOLAR LOS LOROS 23KV 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de fugas de aceite a Transformadores ITS 07	Riesgo bajo, trabajos en horario nocturno y controlado por especialistas a cargo	Trabajos requieren solo Desenergización a nivel de M.T. apertura del circuito 52E2	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 19:00	29-11-23 06:00	28-11-23 19:50	29-11-23 07:10
2023107708	Subestacion	Ejecución Exitosa	INVERSIONES FOTOVOLTAICAS SPA [En_Revision]	1729	Desconexión	Origen Interno	Programada	2324	S/E WILLKA [EN_REVISION]	3439	WILLKA 220/33KV 120MVA T1 [EN_REVISION]	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento en parrón de 33 KV / Transformador zigzag / Transformador 220 KV Willka.	Riesgo bajo ya que se tomarán las medidas necesarias para este tipo de trabajo a realizar.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 19:00	29-11-23 00:00	28-11-23 18:58	29-11-23 05:32
2023108765	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	701	S/E LORD COCHRANE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Migración de uno de los Intersite de la red técnica entre los site de Edificio corporativo en Santa Rosa y Edificio corporativo en Panamericana.	Se toman el resguardo para la actividad , pero puede existir intermitencia en los servicios de red técnica en Scada y Sdac	Durante la actividad puede existir intermitencia en las comunicaciones de los servicios de red técnica en SCADA y SDAC.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 19:00	28-11-23 21:00	28-11-23 19:02	28-11-23 19:53
2023110494	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2026	S/E CUMBRE	23	CS S/E CUMBRE K3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar desconexión de corta duración de compensación serie CSK3 previo a maniobras de energización de reactor de línea K3Z esto para evitar falla de tarjeta FORCED TRIGGER . La desconexión es por tiempo mínimo (10 minutos aproximadamente), posterior a la energización del reactor K3Z quedará disponible nuevamente el compensador serie.	Riesgo mínimo por error operacional, se mitigará riesgo mediante verificación previa a equipos de maniobra.	Duración de desconexión es por tiempo (10 minutos aproximadamente), posterior a la energización del reactor K3Z quedará disponible nuevamente el compensador serie.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 18:32	28-11-23 19:00	28-11-23 18:34	28-11-23 19:00
2023110358	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	591	S/E TEMUCO	2765	S/E TEMUCO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Investigar anormalidad en la señalización de posición para el telecontrol del interruptor 52J2, trabajos relacionados a la atención de la LT 2023001837.	Bajo	Restricciones: Paño se encuentra transferido Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Los Peumos-Temuco, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Temuco, Protección 87BUJ2 (Unidad de bahía) En modo mantenimiento A solicitud del jefe de faena. Nota: Paño se encuentra en servicio a través del paño JR	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 15:00	28-11-23 20:00	28-11-23 16:50	29-11-23 00:16
2023107911	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	443	S/E VILLARRICA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos del Proveedor de Comunicaciones, debido a Aumento de ancho de banda de enlace de Movistar en Oficina CGE Villarrica, lo cual eventualmente puede provocar pérdida de comunicación SCADA de SS/EE Villarrica, Pucón y otras entre el COT de CGET y el SITR del Coordinador de forma intermitente.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 15:00	28-11-23 18:00	28-11-23 15:19	28-11-23 19:23
2023105404	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	14894	S/E POLPAICO J13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J13. Coordinado con Celeo Redes, STM y Anglo American.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J13. Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 y a la línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 15:00	28-11-23 17:00	28-11-23 09:29	28-11-23 19:40
2023110246	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2290	S/E LITORAL CENTRAL [EN_REVISION]	29988	S/E LITORAL CENTRAL B5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por punto con temperatura en desconectador 89B5-1 asociado a LT 66KV Litoral Central - Casablanca 1 , se realiza cambio de alimentacion hacia Barra 66KV N°2 (quedará abierto desconectador 89B5-1 y cerrado 89B5-2)	Riesgo bajo, se realiza cambio de alimentacion a barra 2	.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 14:55	29-11-23 00:00	28-11-23 15:12	28-11-23 15:30
2023103703	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Desconexión	Origen Interno	Programada	1886	S/E KAPATUR	22593 22597	S/E KAPATUR J11 S/E KAPATUR J13	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Se requiere Desconexión de Paños J11 y J13 de SE Kapatur por faenas de Inspección de Interruptores 52J11 y 52J13 por Filtraciones de módulos hidráulicos.	Riesgo controlado y sin perdida de suministro, desconexión se realizará con instalaciones desconectadas.	Faenas sin perdida de suministro no afecta a la operación de líneas asociadas. (PT 6874 registro interno STN).	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 14:00	28-11-23 19:00	28-11-23 16:01	28-11-23 17:54
2023108773	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	225	S/E MAIPO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a Grupo Electrógeno Respaldo, Pruebas en vacío a Grupo Electrógeno Respaldo	Sin riesgo. mantenimiento se realizará con grupo detenido y desconectado de los SSAA	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 13:00	28-11-23 17:00		
2023105730	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	483	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 23KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios patio 23 kV; Paños 52E1; 52E2, 52E3, 52ET5, marco de barra y líneas.(Incluye linea de 23 KV SVC Plus de 23 postes	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios patio 23 kV; Paños 52E1; 52E2, 52E3, 52ET5, marco de barra y líneas.(Incluye linea de 23 KV SVC Plus de 23 postes Restricciones: Subestación D. Almagro, 52ET5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52E3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LE01, DDA-Reserva y Paño Línea LE02, DDA-D. Almagro (Emelat) y Paño Línea LE03, DDA-Inca de Oro y Tr. Trifásico 05, 110/23kV-D. Almagro y Barra 23 kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 13:00	28-11-23 16:00	28-11-23 13:54	28-11-23 18:20
2023105729	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	192	DIEGO DE ALMAGRO 115/13.8/24KV 10MVA 5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios patio 23 kV; Paños 52E1; 52E2, 52E3, 52ET5, marco de barra y líneas.(Incluye linea de 23 KV SVC Plus de 23 postes	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios patio 23 kV; Paños 52E1; 52E2, 52E3, 52ET5, marco de barra y líneas.(Incluye linea de 23 KV SVC Plus de 23 postes Restricciones: Subestación D. Almagro, 52ET5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52E3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LE01, DDA-Reserva y Paño Línea LE02, DDA-D. Almagro (Emelat) y Paño Línea LE03, DDA-Inca de Oro y Tr. Trifásico 05, 110/23kV-D. Almagro y Barra 23 kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 13:00	28-11-23 16:00	28-11-23 13:54	28-11-23 18:20
2023105681	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Se realizarán los siguientes trabajos. Actualización de base de datos para integración de proyecto SAGES y extracción de nuevo back up, en coordinación del CCI en cada una de las cargas o posibles perdidas de supervisión.	Se declara pérdida de supervisión de la Subestación al momento de reiniciar equipo SICAM. El reinicio no superará los 15 minutos. Durante la ejecución de los trabajos, se contará con ingeniero de mantenimiento en sitio.	Durante la ejecución de los trabajos, se contará con ingeniero de mantenimiento en sitio para minimizar los riesgos por perdida de supervisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 13:00	28-11-23 18:00	28-11-23 13:44	28-11-23 16:06
2023110109	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2163	S/E CENTRAL LOS MOLLES	28929	S/E CENTRAL LOS MOLLES C2	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Reemplazo de medidor encontrado fuera de clase, L2 Ovalle C2 serie 1211A143-03.	Riesgo bajo para el SEN, en terreno se toman las medidas necesarias.	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 12:15	28-11-23 18:00	28-11-23 12:15	28-11-23 14:53
2023108840	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	710	S/E PANAMERICANA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y llave de control local/remoto de paños. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre vías SCADA del interruptor 12 kV Alimentador Disponible N°18 y se operará el cambiador de taps del transformador 110/12kV N°3. Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de Enel Distribución y de SAESA.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 12:00	28-11-23 14:30	28-11-23 12:15	28-11-23 14:00
2023110078	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1999	S/E CENTRAL LA MINA	1385	CENTRAL LA MINA 66/13.8KV 40MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención de instrumentación asociada	Bajo nivel	Debido a lecturas erróneas de temperatura transformador de poder y riesgo de apertura de linea transmisión, se requiere intervenir la instrumentación asociada	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 11:45	28-11-23 17:00	28-11-23 11:48	28-11-23 17:11
2023108511	Subestacion	Aprobado sin activación	CODELCO CHILE - DIVISIÓN RADOMIRO TOMIC	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1925	S/E RADOMIRO TOMIC	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Verificación del medidor facturador ION8600	Riesgo bajo según actividad	Verificación de medidor facturador ION 8600	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 11:00	28-11-23 13:00		
2023104198	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	590	S/E SAUZAL	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: RE Las Vertientes: Inspección Planeada a equipos de telecomunicaciones. Instalaciones en Riesgo: SCADA Sauzal.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Sauzal, Delimitar Zona de Trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 10:30	28-11-23 18:30		
2023108792	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1646	S/E ANTUCO (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Antuco: Migración y pruebas de comunicación por habilitación LAN B del Scada local. Se realizarán cambios de estados de reconexiones paños J1 y J2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada. Se perderá data por 2 Hrs de S/E Antuco.	Bajo	Actividades: S/E Antuco: Migración y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Scada local. Se realizarán cambios de estados de las reconexiones de los paños J1 y J2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada. Nota: Se perderá la data de la S/E Antuco por aproximadamente 2 horas. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Antuco. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: no hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 10:00	04-12-23 18:00	30-11-23 11:57	
2023108791	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1646	S/E ANTUCO (TRANSELEC)	7759 7758	S/E ANTUCO (TRANSELEC) J2 S/E ANTUCO (TRANSELEC) J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Antuco: Migración y pruebas de comunicación por habilitación LAN B del Scada local. Se realizarán cambios de estados de reconexiones paños J1 y J2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada. Se perderá data por 2 Hrs de S/E Antuco.	Bajo	Actividades: S/E Antuco: Migración y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Scada local. Se realizarán cambios de estados de las reconexiones de los paños J1 y J2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada. Nota: Se perderá la data de la S/E Antuco por aproximadamente 2 horas. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Antuco. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: no hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 10:00	04-12-23 18:00	30-11-23 11:57	
2023107486	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja: Mantenimiento de cargador de batería de 125 Vcc por mantenimiento programado.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Mantenimiento de cargador de batería de 125 Vcc por mantenimiento programado. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Laja o SS.AA. C.A. Laja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 10:00	28-11-23 18:00		
2023108197	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Punta Colorada: Inspeccion visual a sala y equipos de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: Inspección planeada a sistemas de telecomunicaciones, SE Punta Colorada: Inspeccion visual a sala y equipos de telecomunicaciones. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación P. Colorada Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 10:00	29-11-23 18:00		
2023107934	Subestacion	Aprobado sin activación	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	989	BA S/E AGUA SANTA 60kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento, limpieza y medidas electricas en la caja de interconexiones del Transformador de SSAA de la Barra de 60 kV N°1 de S/E Agua Santa. La actividad se desarrollará con la instalacion en servicio.	Nivel de reisgo bajo, trabajo programado.	Se realizara mantenimiento, limpieza y medidas electricas en la caja de interconexiones del Transformador de SSAA de la Barra de 60 kV N°1 de S/E Agua Santa. La actividad se desarrollará con la instalacion en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 10:00	28-11-23 18:00		
2023107483	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- R/E Pomuyeto: Mantenimiento de cargadores de Baterías N°1 y N°2.		Actividades: R/E Pomuyeto: Mantenimiento de cargadores de Baterías N°1 y N°2. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 10:00	28-11-23 18:00		
2023106550	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1662	S/E MULCHEN	15491	S/E MULCHEN J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corrección en lógica de cierre interruptor 52J5 (controlador S2) de S/E Mulchén, extremo LT Mulchén - Los Notros C1. No considera cambio en ajustes de protecciones.	Riesgo: Apertura interruptor 52J5. Mitigación: Protección S2 RED670 J5 en Modo prueba y canal 87L bloqueado.	En todo momento se mantendrá sistema de protección/control S1 en servicio de LT Mulchén - Los Notros C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 10:00	28-11-23 15:00	28-11-23 10:31	28-11-23 12:36
2023108668	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2339	S/E PALPANA	30732	S/E PALPANA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Normalizacion de Circuito (temporizador) de monitoreo y disparo de SF6 en interruptor52J2. -Verificación de alimentacion de respaldo en armario SCADA GPM	El riesgo será el normal de acuerdo con el trabajo específico a ejecutar. Los riesgos estarán controlados y supervisados por los especialistas a cargo del trabajo.	Normalización de circuito de monitoreo de gas SF6 debido a que en desconexión del día 25 de octubre se produce bloqueo de 52J2 debido a que Relé temporizado perdió aislación en su bobina. Condiciones requeridas : INTERRUPTOR 52J2 ABIERTO DESCONECTADOR 89J2-1 ABIERTO DESCONECTADOR 89J2-2 ABIERTO Trabajos en Diagonal 1, 52J2 no produce indisponibilidades	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:36	28-11-23 17:55
2023107382	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	224	S/E CENTRAL MACHICURA	166 167	S/E CENTRAL MACHICURA JU1 S/E CENTRAL MACHICURA JU2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Machicura: Verificación de planos en terreno, se realizará levantamiento de alambrado de control y contrastación con planos disponibles para verificación de puntos que serán traspasados a minutas de alambrado/desalambrado. Se trabajará secuencialmente de un armario o gabinete a la vez.	Existe riesgo de alguna operación indeseada del equipo al que se está ingresando (uno a la vez).	Intervenciones diarias. Al realizar seguimiento de cables, existe riesgo de que hayan conexiones en mal estado que puedan soltarse y producir pérdida de señales o en última instancia operación indeseada de equipos en paños JU1 y JU2.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:27	28-11-23 18:39
2023107657	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1963	Intervención	Origen Interno	Programada	2281	S/E TINEO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tineo: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Sist. Multiplexores SE Tineo o Telecom. General SE Tineo.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	29-11-23 18:00		
2023108782	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	587	S/E RANCAGUA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa mantenimiento de Radioestación.-	Bajo	Actividades R/E Pelequén: Desmalezado y aplicación de herbicida en recinto de la RREE, retiro y disposición final de toda la maleza rastrera retirada de la zona de trabajo.- Instalaciones en Riesgo: Radioestación Pelequén.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Radioestación Pelequén, Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108607	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2302	S/E LAS VIOLETAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Violetas: Trabajos en el sistema técnico de seguridad y pruebas de funcionamiento de comunicación con el Centro de monitoreo de seguridad de Transelec (CMGE).	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. - Las Violetas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	01-12-23 18:00		
2023101342	Subestacion	Aprobado sin activación	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1615	S/E SF ENERGIA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y cambio de equipo GPS sincronismo horario de Subestación Santa Fe Energía.	Se tomarán todas las medidas necesarias para ejecutar los trabajos con normalidad.	Revisión y cambio de equipo GPS sincronismo horario de Subestación Santa Fe Energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	29-11-23 19:00		
2023108770	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	225	S/E MAIPO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a Grupo Electrógeno Principal, Pruebas en vacío a Grupo Electrógeno Principal, Pruebas efectivas de funcionamiento con carga a Grupo Electrógeno	Sin riesgo. mantenimiento se realizará con grupo detenido y desconectado de los SSAA	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 13:00		
2023108665	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2260	S/E OASIS	3285	OASIS 220/33 KV 175MVA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite transformador de poder Parque Eolico Calama.	Riesgo bajo, Trabajo realizado por especialista de la empresa ENGIE Transmision	Actividad del plan de mantenimiento anual de la Sub Estacion	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 18:00	28-11-23 12:41	28-11-23 13:58
2023104330	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en servicios de telefonía, por migración de servicios de comunicaciones de S/E Nueva Pan de Azúcar. Pérdida de supervisión en SCADA. Configuración de Router de comunicaciones, por un máximo de 4 horas, se mantendrá personal en sitio para mitigar el riesgo.	Pérdida de supervisión de la S/E Nueva Pan de Azucar. Durante los trabajos se mantendrá personal en sitio para mitigar el riesgo.	Trabajos en servicios de telefonía, por migración de servicios de comunicaciones de S/E Nueva Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 18:00	28-11-23 10:48	28-11-23 17:51
2023108513	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	780	S/E CONCON	366	CONCON 110/12KV 25MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar mantenimiento preventivo al CTBC del transformador, al interruptor [52CT2], ademas se realizará analisis de gas SF6 al interruptor [52HT2]	Nivel de riesgo bajo, consumos se respaldan por TR1.	Se requiere realizar mantenimiento preventivo al CTBC del transformador, al interruptor [52CT2], ademas se realizará analisis de gas SF6 al interruptor [52HT2]. Considerar que el desacople de las barras de 12 kV de SE Concon producto que se ejecuta la maniobra con el desconectardor [89CS], se encuentra programada para ser ejecutará en la madrugada del 29-11-2023 a las 05:00 horas (coordinacion con Chilquinta Distribución).	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:52	28-11-23 19:33
2023108441	Subestacion	Aprobado sin activación	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	16392 16612	S/E ANCOA KZ5 S/E ANCOA KZ6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento del sistema contra incendios de Reactores KZ5 y KZ6 RHU y Sala de bombas AJTE.	Sin riesgos para el sistema, se cerrarán válvulas y/o se pondrán bombas fuera de servicio para intervenir en patio. En salas de control se pasaran switch a modo mantenimiento.	Plan de mantenimiento anual al sistema de detección y extinción de incendios. La red húmeda AJTE de S/E Ancoa se encontrará fuera de servicio mientras duren las intervenciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	29-11-23 18:00		
2023108381	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1724	TAP OFF CHAÑARES	15673	TAP OFF CHAÑARES H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	precaucion por Lavado de Aisladores marco de linea conexión SE TAP-OFF a linea Diego de Almageo El Salado, linea interconexion S/E TAP-OFF a Interconexión S/E Chañares, actividad a realizar con lineas energizadas. no reconectar 52H1 en tap off chañares y 52HT1 en SE chañares	Riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	Se cordina precaucion en LT 110 kV salado - Diego de almagro	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	01-12-23 17:00	28-11-23 09:00	29-11-23 20:34
2023108127	Subestacion	Aprobado	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2033	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención remota de RTU RTAC 3555 para rescatar las configuraciones. - Intervención remota de SCADA GE para rescatar las configuraciones. - Revisión de señales análogas y digitales en tiempo real en SCADA GE y RTU RTAC. - Revisión de señales análogas y digitales en tiempo real en SCADA GE para realizar la verificación de las señales de las señales con indisponibilidad -Realizar pruebas de señales análogas y digitales hasta nivel 3, para verificar que este todo funcionando de forma correcta - Realizar cambio de configuración en RTU y SCADA GE por si hubiese alguna señal visualizándose de forma distinta producto de la revisión de las señales de los equipos. - Realizar nuevamente pruebas nivel 3 simuladas y revisión de señales análogas y digitales para verificar que este todo de forma correcta.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Se perderá comunicación con la RTU por 5 min aproximadamente cuando se reinicien las RTUs LOCALES. PT 2023-07230 REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	30-11-23 20:00	28-11-23 15:47	
2023107912	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos del Proveedor de Comunicaciones, debido a Verificación de alta disponibilidad con enlaces redundantes de Movistar en oficinas Talca Centenario y Concepción Alemparte, lo cual eventualmente puede provocar pérdida de comunicación SCADA de SS/EE Talca, La Palma, Concepción, Ejército y otras entre el COT de CGET y el SITR del Coordinador de forma intermitente.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 13:00	28-11-23 08:58	28-11-23 13:12
2023107809	Subestacion	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15766	S/E CENTRAL JAVIERA H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación, Paño H1 Salvador; Paño H2 Llanta 1; Paño H3 Llanta 3; Paño H5 Taltal; Paño H6 Manto Verde; Paño; Paño H8 Emelda; Paño H9 Salado; Paño HT1 Turbina 1; Paño HT2 Turbina 2; Paño HT3 Autotransformador 3; Paño HT4 Autotransformador 4; Paño HT5 transformador 5; Paño HS, Paño HR, Paño H10 Andes generación, equipos primarios barra 110kV, incluye marcos de barra y línea.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Javiera: Condición de No reconectar interruptor 52H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 18:00	28-11-23 07:02	28-11-23 16:17
2023107798	Subestacion	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Externo	Programada	870	S/E MANTO VERDE	4949	S/E MANTO VERDE H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación, Paño H1 Salvador; Paño H2 Llanta 1; Paño H3 Llanta 3; Paño H5 Taltal; Paño H6 Manto Verde; Paño; Paño H8 Emelda; Paño H9 Salado; Paño HT1 Turbina 1; Paño HT2 Turbina 2; Paño HT3 Autotransformador 3; Paño HT4 Autotransformador 4; Paño HT5 transformador 5; Paño HS, Paño HR, Paño H10 Andes generación, equipos primarios barra 110kV, incluye marcos de barra y línea.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	SE Manto Verde: Condición de No reconectar 52Hl	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 18:00	28-11-23 07:26	28-11-23 14:56
2023109417	Subestacion	Pendiente	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	572	S/E CENTRAL EL TORO	1218	BA S/E CENTRAL EL TORO 13.8KV B2	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	"Desconexión sección 2 barra MAU 13,8 KV de los SS/AA caverna de máquinas"	Riesgo bajo para el sistema	"Investigar y solucionar falla de interruptor 52C3 asociado a línea 13,8 Kv caverna de máquinas - Caverna de válvulas central El Toro"	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	01-12-23 14:00		
2023107387	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	224	S/E CENTRAL MACHICURA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Machicura: Se realizará conexionado de alimentación de 125Vcc desde armario MCH-GP-009 (armario protecciones LT 220kV MACH-COLB) hacia nuevo armario de SCADA instalado contiguo.	No existe riesgo operacional, debido a que alimentación de 125Vcc será tomada desde puntos disponibles en regleta -XCC de armario MCH-GP-009, el cable de alimentación se encuentra tendido y en nuevo armario SCADA existe protección por medio de ITMs adecuados para la protección de los circuitos a conectar.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 18:00		
2023107140	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	1384 530 1548	BA S/E VALDIVIA 220KV BT1 BA S/E VALDIVIA 220KV BP1 BA S/E VALDIVIA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Instalación de medidas de mitigación en marco de barras de 220 kV.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.-, Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Valdivia o Barra 220 kV, Sección 2-Valdivia.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: Señalizar no reconectar los interruptores asociados a las Barra Sección 1 y 2.- Nota: Trabajos coordinados con Prime Energía y STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 11:00	28-11-23 05:00	28-11-23 13:21
2023106989	Subestacion	Ejecución Exitosa	GENERADORA ANTILHUE SPA	3	Intervención	Origen Externo	Programada	219	S/E CENTRAL ANTILHUE	16671	S/E CENTRAL ANTILHUE J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52J1 en S/E Valdivia a solicitud de Transelec quienes realizarán la instalación de medidas de mitigación en marco de barras de 220 kV.	Sin riesgo ya que los trabajos son en instalaciones y ejecutados por Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 11:00	28-11-23 06:31	28-11-23 13:09
2023106672	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	530	S/E VALDIVIA (STS)	14292 14297	S/E VALDIVIA (STS) JT1 S/E VALDIVIA (STS) JT4-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar a solicitud de Transelec por faenas de Instalación de medidas de mitigación en marco de barras de 220 kV Sección 1 y 2 de S/E Valdivia.	Riesgo a informar por parte de Transelec.	SODI 5855 DE TRANSELEC, REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 11:00	28-11-23 06:05	28-11-23 12:48
2023105219	Subestacion	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1937	S/E SUR	23037	S/E SUR C17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se reemplazará protección de cabecera Alimentador Coviefi (52C17) según proyecto MNR 4245.	Riesgo bajo, trabajo con instalación desconectada y aterrizada.	Las cargas del alimentador Coviefi, serán transferidas hacia el alimentador Argentina de SE Sur a través de la red MT. En SE Sur abrir: 52C17, 89C17-1 y 89C17-2	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 17:00		
2023104961	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	15785 15788	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE K5 S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños K5, K6, K7 y K8.		Actividades: S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños K5, K6, K7 y K8. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra 1 o 2 de 500 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 17:00	28-11-23 09:30	28-11-23 12:18
2023104193	Subestacion	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Interno	Programada	1783	S/E CONEJO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración final PMU de Conejo Solar al concentrador en S/E Maitencillo, trabajo en conjunto con personal de TIVIT y Conecta. Actividades incluyen configuración de switch de comunicaciones e instalación de licencias. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Integración final PMU de Conejo Solar al concentrador en S/E Maitencillo, trabajo en conjunto con personal de TIVIT y Conecta. Actividades incluyen configuración de switch de comunicaciones e instalación de licencias. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 18:00	28-11-23 11:36	28-11-23 21:00
2023109923	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2026	S/E CUMBRE	23	CS S/E CUMBRE K3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar desconexión de compensación serie CSK3 para evaluación transitoria de corrientes al realizar maniobras de energización y desenergización de reactor de línea K3Z. La desconexión es por tiempo mínimo (10 minutos aproximadamente), posterior a la desenergización del reactor K3Z quedará disponible nuevamente el compensador serie.	Riesgo mínimo por error operacional, se mitigará riesgo mediante verificación previa a equipos de maniobra.	Duración de desconexión es por tiempo (10 minutos aproximadamente), posterior a la desenergización del reactor K3Z quedará disponible nuevamente el compensador serie.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:48	28-11-23 09:30	28-11-23 08:50	28-11-23 09:14
2023108305	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1894	S/E LIXIVIACION	310	LIXIVIACION 69/13.8/13.8 KV N°1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía Paño transformador T1 e incoming-B01	Se realiza trabajos con bajo nivel de riesgo.	Se requiere orden de No reconectaren S/E Lixiviación: 52BT1 y 52B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:46	28-11-23 19:46	28-11-23 11:08	28-11-23 13:50
2023108567	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	590	S/E SAUZAL	110	SAUZAL 154/110/13.8KV 50MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos de obra de equipos primarios .-		Actividades: S/E Sauzal: Levantamiento Civil y Estructural, por obra reemplazo del transformador de poder TR4, incluye calicatas para el estudio de mecánica de suelo y levantamiento topográfico, Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Sauzal, Delimitar Zona de Trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:30	30-11-23 18:00		
2023106997	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	513	S/E MELIPULLI	14091	S/E MELIPULLI E3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del alimentador 23 kV 52E3 de Subestación Melipulli. para realizar verificación EDAC protección SIEMENS SIPROTEC 7SJ85 52E3, ubicado en Sala de protecciones 23kV Se ejecutarán pruebas efectivas de disparo sobre interruptor 52E3 Carta DE04817-23. sin perdidas de clientes, se respaldan al 100% mediante red MT.	Riesgo controlado y bajo, trabajos en instalaciones desconectadas.	Carta DE04817-23. Faenas coordinadas con distribuidora SAESA. Registro interno PT 2023-06612	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:30	28-11-23 18:00	28-11-23 09:27	28-11-23 18:01
2023108367	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 06:06	29-11-23 06:00
2023106865	Subestacion	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.	393	Desconexión	Origen Interno	Programada	1837	S/E CENTRAL SOLAR PAS3	21384 21385 24519	S/E CENTRAL SOLAR PAS3 C1 S/E CENTRAL SOLAR PAS3 C2 S/E CENTRAL SOLAR PAS3 BARRA 13,8 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de interruptor C2 y transformadores de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte (sólo se reemplazará si se detectan problemas funcionales en las pruebas), interruptor dañado producto de evento de falla. Equipos a instalar de idénticas características y especificaciones a los actuales. Condiciones requeridas: Abierto 52C4, 89C4, 52C5 y 89C5 en S/E Central Solar PAS3. Cerrado y bloqueado 89C4-T y 89C5-T en S/E Central Solar PAS3.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Reemplazo de interruptor C2 y transformadores de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte (sólo se reemplazará si se detectan problemas funcionales en las pruebas), interruptor dañado producto de evento de falla. Equipos a instalar de idénticas características y especificaciones a los actuales. Condiciones requeridas: Abierto 52C4, 89C4, 52C5 y 89C5 en S/E Central Solar PAS3. Cerrado y bloqueado 89C4-T y 89C5-T en S/E Central Solar PAS3. Asociado a IF 2023004569	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 10:06	28-11-23 20:52
2023097133	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 06:13	28-11-23 19:31
2023106527	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5826 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés ,No reconectar interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 06:12	28-11-23 19:23
2023106445	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Interno	Programada	2298	S/E SOL DE LOS ANDES	30142 30143 30153	S/E SOL DE LOS ANDES 33KV BP1 S/E SOL DE LOS ANDES HT1 S/E SOL DE LOS ANDES ET1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores con líneas energizadas en S/E Sol de los Andes. Condiciones requeridas: No reconectar 52HT1 en S/E Sol de los Andes.	El riesgo de los trabajos es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aisladores con líneas energizadas en S/E Sol de los Andes. Condiciones requeridas: No reconectar 52HT1 en S/E Sol de los Andes.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:35	28-11-23 19:12
2023104327	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	159	RE S/E CUMBRE R3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo Interruptor 52K3Z - Mantenimiento preventivo Transformador de corriente TTCCK3Z - Mantenimiento preventivo Seccionador 89K3Z-3 fases N° 1, 2 y 3 - Mantenimiento preventivo Seccionador 89B3Z fases N° 1, 2 y 3 - Mantenimiento preventivo Pararrayo B3Z - Mantenimiento preventivo Reactor de neutro R3N.	Riesgos: Riesgo de operación no deseada de equipos / Acortamiento de distancia (descarga eléctrica). Medidas de mitigación: Comunicación efectiva / Reconocimiento de lugar de trabajo / Identificación de equipos / Medición de ausencia de tensión previo al aterramiento de equipos.	Condiciones operacionales requeridas: Interruptor 52K3Z abierto; Desconectadores 89K3Z-1, 89K4Z-3 fases N° 1, 2 y 3, 89B4Z-R2 abiertos y bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:50	28-11-23 19:00
2023104403	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	161	RE S/E CUMBRE R-R2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo Seccionador 89KZ-R2 - Mantenimiento preventivo Seccionador 89B3Z-R2. Trabajos asociados a SD N° 2023104327.	Riesgos: Riesgo de operación no deseada de equipos / Acortamiento de distancia (descarga eléctrica). Medidas de mitigación: Comunicación efectiva / Reconocimiento de lugar de trabajo / Identificación de equipos / Medición de ausencia de tensión previo al aterramiento de equipos.	Condiciones operacionales requeridas: Interruptor 52K3Z abierto; Desconectadores 89K3Z-1, 89K4Z-3 fases N° 1, 2 y 3, 89B4Z-R2 abiertos y bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:50	28-11-23 19:00
2023107984	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion mediante helicoptero al tramo de estructuras N°166 266; 271; 274 a 278; 393 a 446.	Trabajos programados por Transelec.	Se requiere bloqueo de reconexión 52J1 y 52J2 en S/E Caserones y 52JT en S/E Jorquera.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 06:22	28-11-23 18:08
2023103702	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Desconexión	Origen Interno	Programada	1886	S/E KAPATUR	22589 22591 22595	S/E KAPATUR J5 S/E KAPATUR J7 S/E KAPATUR J9	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Se requiere Desconexión de Paños J5, J7 y J9 de SE Kapatur por faenas de Inspección de Interruptores 52J5, 52J7 y 52J9 por Filtraciones de módulos hidráulicos.	Riesgo controlado y sin perdida de suministro, desconexión se realizará con instalaciones desconectadas.	Faenas sin perdida de suministro no afecta a la operación de líneas asociadas. (PT 6873 registro interno STN).	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 13:00	28-11-23 09:59	28-11-23 16:01
2023107904	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1764	S/E GALLEGUILLOS	29118 16538 16539 16540	S/E GALLEGUILLOS 110KV BP1 S/E GALLEGUILLOS H1 S/E GALLEGUILLOS H2 S/E GALLEGUILLOS H3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio	Riesgo de los trabajos controlados	Durante los trabajos de debe mantener bloqueada la reconexión automática del 52H1 en S/E Copayapu, 52H3 en S/E Hernán Fuentes, además el 52H1, 52H2 y 52H3 en S/E Galleguillos, durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 13:06	28-11-23 15:02
2023107929	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24117	S/E CENTRAL LA CEBADA J1 S/E CENTRAL LA CEBADA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Centella Transmisión: Cambio de Aislador Quebrado en estructura nueva 314, sobre estructura existente Transelec T243B - T244	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	En SE La Cebada: No Reconectar 52J1 y 52J3	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 11:14	28-11-23 14:29
2023109981	Subestacion	Pendiente	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32060	S/E PARINAS J1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP1145 SE Parinas: Interruptor 52J1 Polo B: Inspección interna de cámara del polo B, recuperación de gas SF6, inspección interna del equipo, vacío, reposición de filtros, empaques y gas SF6 nuevo.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 kV, Principal 1-Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parinas, Se instalarán 6 tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de interruptor de poder 52J1 a nivel superior bushing. Fijos hasta que finalice la faena Las 6 PAT declaradas deben ser retiradas al finalizar los trabajos, condicionante para entregar las instalaciones a explotación y cancelar AT.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	01-12-23 20:00	28-11-23 11:02	
2023108250	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	405	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	166 269 343 1432	BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV BP1 BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 66KV BP1 BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV BP2 BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 66KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio.	riesgo medio, trabajos ajustado a procedimientos y supervisado en terreno.	Para estos trabajos de requiere orden de no reconectar 52BT1, 52BT2, 52CT1, 52CT2, 52B1 y 52B2, también se requiere bloquear reconexión de 52C2, 52C3, 52C4 y 52C5 de SE Mostazal, además se necesita RAB del 52B2 de SE Paine y del 52B3 de SE Rancagua. Condiciones que permanecerán durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:38	28-11-23 13:02
2023104429	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	159	RE S/E CUMBRE R3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará pruebas de disparo efectivo desde las protecciones 87ZK3ZS1 y 87ZK3ZS2 hacia el interruptor 52K3Z. Trabajos asociados a SD N° 2023104327.	Riesgos: Riesgo de operación no deseada de equipos / Acortamiento de distancia (descarga eléctrica) / Disparos intempestivos a interruptores 52K2, 52K3 en S/E Cumbre. Medidas de mitigación: Comunicación efectiva / Reconocimiento de lugar de trabajo / Identificación de equipos / Medición de ausencia de tensión previo al aterramiento de equipos / Bloqueo digitales y entradas análogas y retiro de fibras de comunicación 61850, solo se dejara habilitadas las vías de trip del interruptor 52K3Z	Condiciones operacionales requeridas: Interruptor 52K3Z abierto; Desconectadores 89K3Z-1, 89K4Z-3 fases N° 1, 2 y 3, 89B4Z-R2 abiertos y bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:50	28-11-23 19:00
2023106632	Subestacion	Aprobado	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	10	Intervención	Origen Externo	Programada	207	S/E VENTANAS	34695 12755 12756 12757 12758	S/E VENTANAS H5 S/E VENTANAS H3 S/E VENTANAS H4 S/E VENTANAS H1 S/E VENTANAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de AES se ingresa precaucion a los paños seleccionados, se ejecutará lavado de aislacion en patio de 110 kV con las instalaciones energizadas.	Nivel de riesgo declarado por AES en SD 2023101501-2023101519-2023101520	A solicitud de AES se ingresa precaucion a los paños seleccionados, se ejecutará lavado de aislacion en patio de 110 kV con las instalaciones energizadas.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:16	
2023106391	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	25779 25780 25781 25782 25783	S/E CSP CERRO DOMINADOR JT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT2 S/E CSP CERRO DOMINADOR DT2 S/E CSP CERRO DOMINADOR 6.9KV BBA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 19:00	28-11-23 08:12	28-11-23 22:15

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108006	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de METKA EGN: LT 2x220 KV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalacion y nivelacion de barras de fundacion (Stub) hormigonado de fundacion, relleno compactado, impermeabilización de fundacion y instalacion de malla de puesta a tierra base, lo anterior en las estrucuras 62A y 63 C	Trabajos programados por Transelec.	Se requiere bloqueo de reconexión 52J1 y 52J2 en S/E Caserones y 52JT en S/E Jorquera.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 06:22	28-11-23 18:08
2023108787	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de integración en Scada por migración P.104 RTU Abanico.	Bajo	Actividades: Trabajos de integración en Scada por migración P.104 RTU Abanico. Instalaciones en Riesgo: Scada Transelec Nodo C. Navia y Scada Transelec Nodo A. Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	05-12-23 18:00	28-11-23 14:01	
2023108623	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	611	S/E LAS PALMAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de LAP NORVIND según SODI 5 por Tendido de fibra óptica desde gabinete de protecciones de paño J6, hasta gabinete de control paño J6 .	Bajo	Actividad: A solicitud de LAP NORVIND según SODI 5 por Tendido de fibra óptica desde gabinete de protecciones de paño J6, hasta gabinete de control paño J6. Instalación con restricción: No aplica. Instalación en riesgo: SS.AA. C.A. Las Palmas, Barra 220 kV sección 1 y 2 Las Palmas Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 10:41	28-11-23 21:14
2023104504	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1739	TAP OFF TALTAL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	.Actividades: S/E Tap Off Taltal: Mantenimiento normal a banco de baterias N°1 y N°2 125Vcc y banco de baterias N°1 y N°2 48Vcc		Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tap Taltal, Interruptor termomagnético de Banco 125 Vcc N°1 y N°2 Abierto A disposición del Jefe de Faena, Desconexión de Bancos será secuencial	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023101248	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2057	S/E KIMAL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Kimal: Mantenimiento a sistema contra incendio N°1, N°3, N°4, N°5 y N°7	Bajo	Actividades: SE Kimal: Mantenimiento a sistema contra incendio N°1, N°3, N°4, N°5 y N°7 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Kimal Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Kimal, Interruptor termomagnético del sistema contra incendio N°1,N°3,N°4,N°5,N°7 posición OFF A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00		
2023108786	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de integración en Scada por migración P.104 RTU Abanico.	Bajo	Actividades: Trabajos de integración en Scada por migración P.104 RTU Abanico. Instalaciones en Riesgo: Scada Transelec Nodo C. Navia y Scada Transelec Nodo A. Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	05-12-23 18:00	28-11-23 14:01	
2023104827	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2287	S/E FRUTILLAR NORTE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frutillar Norte: Pruebas de estanqueidad en sala de baterías.-	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Frutillar Norte o SS.AA. C.A. Frutillar Norte.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00		
2023101260	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1739	TAP OFF TALTAL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tap off taltal: Mantenimiento reducido a grupo de emergencia mayor.	Bajo	Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Tap Taltal. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Subestación Tap Taltal, Interruptor termomagnético de alimentación grupo emergencia. Abierto a disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	29-11-23 18:00		
2023109430	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2098	S/E SAN SIMON	23989 23990	S/E SAN SIMON J1 S/E SAN SIMON J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de transelec: Lavado urgente de aislación por alta contaminación en L. 220kV Frontera-San Simon, C1, instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1 27. Total: 120 CAD.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E San Simón: No reconectar 52J1 y 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 07:05	28-11-23 16:49
2023109409	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	2328	S/E ANCOA KR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de restitución de TTCC al Paño KR de la S/E Ancoa, asociados al NUP 3051, para cerrar informa de limitación 2022000376.	Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV, Sección A-Ancoa o Barra 500 kV, Sección B-Ancoa. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos por instalación y retiro de tierra provisionales de bloqueo.- Nivel de Riesgo: Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Montaje de (3) transformadores de corriente de paño KR, realización de pruebas protocolares, primera energización con el sistema y puesta en servicio. Condición: Normalización sujeta a coordinación Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa, Delimitación de la zona de trabajo.- Instalación de tierras provisionales de bloqueo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	03-12-23 18:00	28-11-23 10:08	
2023107952	Subestacion	Aprobado	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	235	S/E CENTRAL SANTA MARIA	206	S/E CENTRAL SANTA MARIA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El trabajo se desarrollará entre las 08:00 y las 18:00 hrs, los días 28 29 y 30.	Bajo riesgo, Unidad se encuentra en mantenimiento mayor	Mantenimiento por parte de CELEO en Aisladores de la LT 220 kV Santa María - Charrúa C1 y Mantenimiento Completo en Paño J19 en S/E Charrúa. Se solicita la apertura del interruptor 52J1 y del desconectador 89J1-3. Se solicita el cierre del desconectador 89J-3T/A	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023107445	Subestacion	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	506	S/E COLACO	cargadores	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Revisión y pruebas de rutina por mantenimiento preventivo a cargador de batería y banco de baterías SE Colaco.	Riesgo bajo y controlado.	(PT 2023-07243 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00		
2023104506	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22692	S/E LAGUNAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	.Actividades: S/E Lagunas: NUP 2623 Reemplazo Interruptor GZ Norte Grande 52J5. Retiro de Instalación de Faena Vaips	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Lagunas o SS.GG. Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Lagunas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancias de seguridad	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	15-12-23 18:00		
2023105740	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	2585	S/E MAITENCILLO JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño J8. NUP 3406.		Actividades: Pruebas de control y protecciones de equipos, SE Maitencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño J8. NUP 3406. Trabajos previos NUP 3406. - - 1) Vinculación de nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 a circuitos de control existentes en explotación. *Alambrar orden reconexión nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 sobre bobina de cierre del int. 52J8. *Alambrar orden reconexión por función 25VS de nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 sobre bobina de cierre del int. 52J8. * Alambrar Trip nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 sobre bobina de apertura 1 del int. 52J8. * Alambrar Trip nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 sobre bobina de apertura 2 del int. 52J8 * Alambrar tarjeta de alarma por indicación local de operación de nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8. * Alambrar aporte de corrientes TTCC/J8 hacia nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 e inyección secundaria desde caja de agrupamiento TTCC/J8. * Alambrar aporte de corrientes TTPP/J8 hacia nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 e inyección secundaria desde caja de agrupamiento TTPP/J8. * Alambrar aporte potenciales de barra 1 hacia nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 y medición con multimetro digital. * Alambrar señales de teleprotecciones entre nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 y teleprotecciones TPOP-33 y TPOP-34. - - 2) Pruebas efectivas de la nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 en conjunto con 52J8 y 52JR según instructivo de Transelec. * Simulación con maleta de pruebas Omicrón la Operación de protección sistema 1 Siemens 7SA87 para apertura efectiva de los paños J8 y JR por función de protección y teleproteccipon., Cierre efectivo de los paños J8 y JR por función de reconexión., Operación de alarmar local efectiva del paños J8. - - 3) Prueba experimental con Línea 220 kV Maitencillo - Algarrobal C3 energizada para analisis fasorial de los potenciales y corrientes que aporta el paño J8 a la nueva protección Siemens 7SA8. - - 4) Nota: Esta actividad es previo a la puesta en servicio de nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8, por lo que los	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 16:00	28-11-23 09:28	28-11-23 22:46
2023108875	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2162	BA S/E LAGUNAS 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos preparativos para el desarrollo de obras.		Actividades: SE Lagunas: Instalación de cierre duro (placas de madera) para delimitar y separar la zona de operación de la zona de construcción. Corresponde a trabajo previo al inicio de construcción enmarcado en la etapa de instalación de faenas. Se adjunta croquis y fotografías donde se señala la zona de trabajo. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	31-12-23 18:00	28-11-23 10:39	
2023104387	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	652	S/E PORTEZUELO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizara tendido de circuitos de control y conexionado de equipos nuevos en patio hacia sala de control existente, no considera la intervención de equipos en servicio. Trabajos motivados por proyecto de ampliación de SE Portezuelo.	Riesgo Bajo y Controlado.	Los trabajos se realizaran tomando las medidas de prevención de acuerdo a procedimientos internos. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:17	28-11-23 19:13
2023107621	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	499	S/E ALHUE	cargadores	otros: cargadores	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	se realizará mantenimiento preventivo a banco y cargador de baterías. Incluye la medición y verificación de variables eléctricas del banco y cargador.	Bajo, se interviene lejos de puntos críticos. Se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos asociados a plan anual de mantenimiento	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00		
2023108966	Subestacion	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA SPA	398	Intervención	Origen Interno	Programada	1887	S/E KELAR	1555	KELAR 220/15 KV N°3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores Transformador Principal 220/15 kV N°3	Riesgo bajo, debido a que el servicio de lavado de aislación de la SE Kelar se realizara con personal y equipamiento especializado	Lavado de aisladores Transformador Principal 220/15 kV N°3	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:01	28-11-23 17:48
2023108963	Subestacion	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA SPA	398	Intervención	Origen Interno	Programada	1887	S/E KELAR	1554	KELAR 220/15 KV N°2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores Transformador Principal 220/15 kV N°2	Riesgo bajo, debido a que el servicio de lavado de aislación de la SE Kelar se realizara con personal y equipamiento especializado	Lavado de aisladores Transformador Principal 220/15 kV N°2	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:01	28-11-23 17:48
2023108960	Subestacion	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA SPA	398	Intervención	Origen Interno	Programada	1887	S/E KELAR	1553	KELAR 220/15 KV N°1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores Transformador Principal 220/15 kV N°1	Riesgo bajo, debido a que el servicio de lavado de aislación de la SE Kelar se realizara con personal y equipamiento especializado	Lavado de aisladores Transformador Principal 220/15 kV N°1	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:01	28-11-23 17:48
2023108957	Subestacion	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA	398	Intervención	Origen Interno	Programada	1887	S/E KELAR	22602 22603 22604 22605 22606 22607 22608	S/E KELAR J1 S/E KELAR J2 S/E KELAR JS S/E KELAR JR S/E KELAR JTG1 S/E KELAR JTG2 S/E KELAR JTV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Programa de lavado de aislación SE Kelar debe ejecutarse debido al plan de mantenimiento de estos equipos.	Riesgo es bajo debido a que el servicio de lavado de aislación de la SE Kelar se realizará con personal y equipamiento especializado.	Programa de lavado de aislación SE Kelar debe ejecutarse debido al plan de mantenimiento de estos equipos. Para este tipo de trabajo se solicita no reconexión automática de los interruptores 52J1, 52J2, 52JR, 52JS, 52JT1, 52JT2 y 52JT3. En SE Kapatur se solicita no reconectar 52J9, 52J10, 52J11 y 52J12.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:01	28-11-23 17:48
2023108945	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1863	S/E EL COBRE (ENGIE)	1525	EL COBRE (ENGIE) 220/23 KV 5MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	MPB 1 año Paño JT y Transformador de SS/AA.	Riesgo Bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	S/E El Cobre: No reconectar 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 17:00	28-11-23 10:27	28-11-23 15:30
2023108942	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1875	S/E FARELLON	2619	S/E FARELLON 220/6.9KV 27-36 MVA [EN_REVISION]	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite transformador T3 Subestación Farellón	Riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	S/E Farellón: No reconectar 52JT3.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 20:00	28-11-23 15:05	28-11-23 15:36
2023108941	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1846	S/E CHIMBORAZO	2621	S/E CHIMBORAZO 220/6.9KV 27-36 MVA [EN_REVISION]	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite T3 Subestacion Chimborazo	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	S/E ChimborazoNo Reconectar 52JT3	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 20:00	28-11-23 17:33	28-11-23 18:38
2023108940	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1922	S/E PURI	2620	S/E PURI 220/6.9KV 27-36 MVA [EN_REVISION]	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite T3 Subestacion Puri	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	S/E PuriNo Reconectar 52JT3	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 20:00	28-11-23 17:03	28-11-23 17:33
2023108939	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1928	S/E SVC DOMEYKO	2500	SVC 220/19.5 150MVA	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Inspección muestra de aceite Trafo T1 SE SVC	Trabajos se realizan con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: SE SVC Domeyko: No reconectar 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 20:00	28-11-23 15:05	28-11-23 17:03
2023108938	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1912	S/E OLAP	2222 2223 2224	BA S/E OLAP 13.8KV BP1 BA S/E OLAP 13.8KV BP2 BA S/E OLAP 69KV	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	Medición de malla a tierra S/E OLAP	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Condiciones Requeridas: No Reconectar: S/E OLAP 52BT1, 52BT2, 52B1 S/E Sulfuros 52BT3	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 20:00	28-11-23 13:53	28-11-23 14:21
2023108932	Subestacion	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1956	S/E TAP OFF EL NEGRO	cargadores	otros: cargadores	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Continuación de trabajos, por "reemplazo de cargadores y bancos de batería existente": Se realizarán mejoras al interior de sala de mando y montaje de nuevos cargadores y bancos de baterías	Riesgo Bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	Circuitos de SSAA correspondientes a disposición del jefe de faena. Detalle en permiso de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	01-12-23 18:00		
2023108842	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2270	S/E ALTO JAHUEL KS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Protocolización y pruebas a protección 50BF del paño KS Siemens 7VK, según EAP aprobado (EAP_030-2023_v1). Trabajos previos asociados a proyecto NUP 1530.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Protocolización y pruebas a protección 50BF del paño KS Siemens 7VK, según EAP aprobado (EAP_030-2023_v1). Trabajos previos asociados a proyecto NUP 1530. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kV sección A o B. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización zona de trabajo. Protección 50BF del paño KS a disposición del Jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	10-12-23 18:00	28-11-23 09:57	
2023108841	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2264	S/E ALTO JAHUEL KR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Protocolización y pruebas a protección 50BF/KR Siemens 7VK, según EAP Aprobado (EAP_030-2023_v1). Trabajos previos asociados a proyecto NUP 1530.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Protocolización y pruebas a protección 50BF/KR Siemens 7VK, según EAP Aprobado (EAP_030-2023_v1). Trabajos previos asociados a proyecto NUP 1530. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kV sección A o B. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Protección 50BF del paño KR a disposición del Jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	10-12-23 18:00	28-11-23 16:16	
2023108784	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430	S/E CHARRUA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Charrúa : Pruebas SAT nuevo Interruptor 52JT1. Se considera la instalación de cajas de agrupamiento y conexión a la malla tierra del patio 220 kV.	Bajo	Actividades: SE Charrúa: Pruebas SAT nuevo Interruptor 52JT1. Se considera la instalación de cajas de agrupamiento y conexión a la malla tierra del patio 220 kV. Nota: Actualmente el paño JT se encuentra fuera de servicio y los trabajos se realizarán a nivel de piso. * Paño JT-Charrúa, indisponible. * ATR1 en servicio normal por medio de Paño JT12. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Charrúa o SS.AA. C.C. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	02-12-23 18:00	28-11-23 08:16	

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108680	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENAP REFINERIAS S.A. - ACONCAGUA	147	Desconexión	Origen Interno	Programada	949	S/E MAUCO	5063	S/E MAUCO HL1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantención preventiva y revisión de equipos circuito ERA1 de 110Kv.	El riesgo es bajo ya que la mantecion de la linea ERA1 de 110Kv entre S/E Torquemada - Mauco se realizara con circuito ERA 1 desenergizado.	Se realizara mantención preventiva de Linea ERA1 de 110Kv, el riesgo es bajo ya que el trabajo se realizara con circuito ERA1 desenergizado. Las maniobras de desconexión están coordinadas con Despacho de Chilquinta.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 20:00	28-11-23 08:20	28-11-23 16:53
2023107612	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	661	S/E SANTA ROSA (CGE)	cargadores	otros: cargadores	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	se realizará mantenimiento preventivo a banco y cargador de baterías. Incluye la medición y verificación de variables eléctricas del banco y cargador.	Bajo, se interviene lejos de puntos críticos. Se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos asociados a plan anual de mantenimiento	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00		
2023108663	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2711	S/E QUILLOTA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Desmontaje de estructuras 89J2-1 y 89J2-2. Adecuaciones civiles en desconectadores 89J2-1 y 89J2-2 de paño J2 (excavaciones y reforzamiento de fundaciones existentes) NUP 4328.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Desmontaje de estructuras 89J2-1 y 89J2-2. Adecuaciones civiles en desconectadores 89J2-1 y 89J2-2 de paño J2 (excavaciones y reforzamiento de fundaciones existentes) NUP 4328. Restricciones: Paño transferido. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	17-12-23 17:00	28-11-23 09:12	
2023108579	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4073: Obra Reemplazo Desconectadores paño J6.,Vinculación a potencial de conexiones primarias entre 89J6-1 y Barra principal 220 kV Sección N° 2.	Bajo	Actividades: Apertura o Cierre conexión a potencial (Barra), SE Atacama: NUP 4073: Obra Reemplazo Desconectadores paño J6.,Vinculación a potencial de conexiones primarias entre 89J6-1 y Barra principal 220 kV Sección N° 2.,NOTA: Luego de finalizados los trabajos de vinculación a potencial desconectador 89J2-1 quedará abierto y bloqueado hasta PES. Restricciones: SE Atacama, Interruptor 52J6 transferido. (Unidad TG2A de Central Atacama permanece disponible a través de paño JR). Subestación Atacama, 52J7, 52J8, 52J9, 52J11, 52JS, 52JR con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J10 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Área de trabajo Delimitación del área de trabajo Solo ingreso de personal autorizado al área de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:27	28-11-23 17:19
2023108578	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1900	BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4073: Obra Reemplazo Desconectadores paño J6.,Vinculación a potencial de conexiones primarias entre 89J6-1 y Barra principal 220 kV Sección N° 2.	Bajo	Actividades: Apertura o Cierre conexión a potencial (Barra), SE Atacama: NUP 4073: Obra Reemplazo Desconectadores paño J6.,Vinculación a potencial de conexiones primarias entre 89J6-1 y Barra principal 220 kV Sección N° 2.,NOTA: Luego de finalizados los trabajos de vinculación a potencial desconectador 89J2-1 quedará abierto y bloqueado hasta PES. Restricciones: SE Atacama, Interruptor 52J6 transferido. (Unidad TG2A de Central Atacama permanece disponible a través de paño JR). Subestación Atacama, 52J7, 52J8, 52J9, 52J11, 52JS, 52JR con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J10 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Área de trabajo Delimitación del área de trabajo Solo ingreso de personal autorizado al área de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:27	28-11-23 18:00
2023107101	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de RTU asociada al Sistema SCADA Collahuasi, perdida intermitente de información asociados a líneas 220 KV, transformadores de poder Ujina 1 y switchgear 520SG01.	Indisponibilidad de SITR por trabajos de migración de RTU asociado al sistema SCADA Collahuasi.	Esta actividad ocasionará perdida de información relacionada al SITR del extremo Collahuasi específicamente líneas 220 KV, transformadores de poder Ujina 1 y switchgear 520SG01, manteniéndose operativa las señales del resto del sistema. Se restablecerá este sistema al final de cada jornada.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 20:00	28-11-23 08:03	28-11-23 19:06
2023108522	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	724	S/E SANTA RAQUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara levantamiento y verificación de alambrado en Unidad Terminal Remota Siemens Scada con respecto a planos. Trabajos producen pérdida de comunicación durante un periodo de 3 horas durante la ventana de trabajo.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos producen pérdida de comunicación durante un periodo de 3 horas durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 19:00	28-11-23 11:16	28-11-23 14:00
2023107465	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	642	S/E LAS ARAÑAS	cargadores	otros: cargadores	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	se realizará mantenimiento preventivo a banco y cargador de baterías. Incluye la medición y verificación de variables eléctricas del banco y cargador.	Bajo, se interviene lejos de puntos críticos. Se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos asociados a plan anual de mantenimiento	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00		
2023108372	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	7887 12615	S/E POLPAICO J5 S/E POLPAICO J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:45	29-11-23 06:00
2023108340	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:18	28-11-23 19:13
2023108335	Subestacion	Ejecución Exitosa	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	1831	Intervención	Origen Externo	Programada	2228	S/E CABO LEONES II	28681	S/E CENTRAL CABO LEONES II JL1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios en S/E Iberatacama. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en S/E Central Cabo Leones II	El riesgo de los trabajos es bajo ya que se ejecutan en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios en S/E Iberatacama. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en S/E Central Cabo Leones II	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 11:30	28-11-23 15:18
2023108317	Subestacion	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	23276	S/E MAITENCILLO J16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar 52J16 a solicitud de Parque Eolico Atacama SpA, por faenas de lava de aislación a equipos primarios en S/E Iberatacama.	Nivel de riesgo debe informar Parque Eólico Atacama SpA, faenas propias de Parque Eólico Atacama SpA.	SODI 5733 DE Parque Eolico Atacama SpA, REGISTRO INTERNO DE STN.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 11:32	28-11-23 15:28
2023108217	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ATACAMA SPA	2062	Intervención	Origen Interno	Programada	2378	S/E IBERATACAMA	31944 31945 31946	S/E IBERATACAMA J1 S/E IBERATACAMA J2 S/E IBERATACAMA JT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios en S/E Iberatacama. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1, 52J2 y 52JT1 en S/E Iberatacama. No reconectar 52J1 en S/E Cabo Leones II. No reconectar 52J16 en S/E Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos primarios en S/E Iberatacama. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1, 52J2 y 52JT1 en S/E Iberatacama. No reconectar 52J1 en S/E Cabo Leones II. No reconectar 52J16 S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 11:30	28-11-23 15:18
2023108223	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento al sistema de telecomunicaciones entre S/E San Luis y S/E Quillota. En S/E Quillota: Teleprotecciones TPFO-31/L1P, TPFO-31/L2P, TPMO-32/L1R y TPMO-32/L2R, Multiplexores: MX-01, Microonda MO-01.	Sin riesgo para el sistema	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 11:15	29-11-23 14:55
2023108083	Subestacion	Ejecución Exitosa	TERCERA REGIÓN SOLAR SPA [EN_REVISION]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Carrera Pinto: A solicitud de Chilquinta Lavado de aislación a los paño propiedad de eletrans J5, J6, J13, J14, J15 en SE Carrera Pinto	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Carrera Pinto: Condición de No reconectar 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:15	28-11-23 19:32
2023108065	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27992	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celeo Redes, por trabajos de corte de árbol de eucaliptus de gran altura con proyección, entre las estructuras Nº434A y Nº435 asociadas al tramo de LT 2x220 kV Rio Malleco - Cautín.-	Bajo.-	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. J8-Rio Malleco.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observaciones: Observaciones: No reconectar interruptor asociado al paño de Línea.- Nota: Trabajos asociados con avisos CEN 2023107061 - 2023107064 - 2023107073 - 2023107076.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 10:58	28-11-23 18:27
2023108061	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27993	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celeo Redes, por trabajos de corta de árbol manual de eucaliptus de gran altura con proyección, entre las estructuras Nº434A y Nº435 asociadas al tramo de LT 2x220 kV Rio Malleco - Cautin.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ09,RMC-Cautín 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observaciones: Observaciones: No reconectar interruptor asociado al paño de Línea.- Nota: Trabajos asociados con avisos CEN 2023107061 - 2023107064 - 2023107073 - 2023107076.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 10:58	28-11-23 18:27
2023108055	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27989	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celeo Redes, por trabajos corte de árbol de eucaliptus de gran altura con proyección, entre las estructuras Nº434A y Nº435 asociadas al tramo de LT 2x220 kV Rio Malleco - Cautin.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. J5-Rio Malleco.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos asociados con avisos CEN 2023107027 - 2023107053 - 2023107055 - 2023107057.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 10:58	28-11-23 18:27
2023108051	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27990	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celeo Redes, por trabajos de corte de árbol manual de eucaliptus de gran altura con proyección, entre las estructuras Nº434A y Nº435 asociadas al tramo de LT 2x220 kV Rio Malleco - Cautín.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño Línea J6,RMC-Cautín 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observaciones: Observaciones: No reconectar interruptor asociado al paño de Línea.- Nota: Trabajos asociados con avisos CEN 2023107027 - 2023107053 - 2023107055 - 2023107057.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 10:58	28-11-23 18:27
2023108031	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29948	S/E LA POLVORA H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta, se requiere restricción de No Reconectar Interruptor 52H6 de las LT 110 kV La Pólvora -Playa Ancha C1 en cercanía con los trabajos de limpieza manual de aisladores de LT 110 kV La Pólvora -Playa Ancha C2	Riesgos declarados por Chilquinta	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:58	28-11-23 17:28
2023108028	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29949	S/E LA POLVORA H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere operaciones en Paño H5 de S/E La Pólvora, asociado a la LT 110 kV La Pólvora - Playa Ancha C2 por trabajos de limpieza manual de aisladores de LT 110 kV La Pólvora - Playa Ancha C2	Riesgos declarados por Chilquinta	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:58	28-11-23 17:28
2023108018	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	23437 23438 23440 23441	S/E ILLAPA J8 S/E ILLAPA J9 S/E ILLAPA J11 S/E ILLAPA J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta, se requiere No reconectar paños J8, J9, J11, J12, asociados a ambos circuitos de la LT 220 kV Illapa - Carrera Pinto por trabajos de lavado de aislación a los paños propiedad de eletrans J5,J6, J13, J14, J15 en SE Carrera Pinto.	Riesgos a controlar por Chilquinta Tx.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:46	28-11-23 18:17
2023108012	Subestacion	Aprobado sin activación	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento normal de cargadores y bancos de baterías en caseta JC4 de S/E Cumbre.	Trabajos sin riesgo operacional.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00		
2023107988	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30220	S/E RIO ACONCAGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Celeo), por trabajos programados en sus instalaciones (NUP 1164).	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Fundición Chagres. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Actividades: A solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Celeo), por trabajos programados en sus instalaciones (NUP 1164). Restricción: Instalación indisponible. Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Fundición Chagres. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 19:00	28-11-23 07:15	28-11-23 20:27
2023107986	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30219	S/E RIO ACONCAGUA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Celeo), por trabajos programados en L.110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue circuito 1.	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Fundición Chagres. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Actividades: A solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Celeo), por trabajos programados en L.110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue circuito 1. Restricción: No Reconectar interruptor asociado a Linea de 110 kV Rio Aconcagua - Fundición Chagres. Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Fundición Chagres. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 19:00	28-11-23 07:12	28-11-23 20:27
2023107982	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	466	BA S/E CARRERA PINTO 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta según SODI 10138352-2 por Precaución en Barra 220kV por lavado de equipos primarios en paños j5, J6, J13, J14 y J15 SODI N 3139 ENEL Campos de Sol SODI N 3140 Luz del Norte SODI N 3141 RNE La Coipa SODI N 3142 RNE La Pastora	Bajo	Actividades: A solicitud de Chilquinta según SODI 10138352-2 por Precaución en Barra 220kV por lavado de equipos primarios en paños j5, J6, J13, J14 y J15 Restricciones: Subestación Carrera Pinto. No Reconectar Barra 220 KV, sección 1 C.Pinto Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, sección 1 C.Pinto. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:56	28-11-23 19:33
2023107979	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	2397	BA S/E CARRERA PINTO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta según SODI 10138352-2 por Precaución en Barra 220kV por lavado de equipos primarios en paños j5, J6, J13, J14 y J15 SODI N 3139 ENEL Campos de Sol SODI N 3140 Luz del Norte SODI N 3141 RNE La Coipa SODI N 3142 RNE La Pastora	Bajo	Actividades: A solicitud de Chilquinta según SODI 10138352-2 por Precaución en Barra 220kV por lavado de equipos primarios en paños j5, J6, J13, J14 y J15 Restricciones: Subestación Carrera Pinto. No Reconectar Barra 220 KV, sección 2 C.Pinto Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, sección 2 C.Pinto. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:56	28-11-23 19:33
2023107863	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faenas de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se envía SODI informativa 041/2023 a Compañía General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:17	28-11-23 19:13
2023107845	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	658	S/E SAN CARLOS	768	SAN CARLOS 66/13.8 kV 18.7MVA N°1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión del transformador T1 por trabajos de mantenimiento. Sus consumos serán respaldados desde el transformador T2.	Riesgo medio con desconexión.	Desconexión del transformador T1 por trabajos de mantenimiento. Sus consumos serán respaldados desde el transformador T2.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 17:30	28-11-23 07:53	28-11-23 14:48
2023107792	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL ET1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5872 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52ET1 en S/E Chañaral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:43	28-11-23 12:44
2023107784	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	719	S/E SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISION)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara cambio de configuración a Sistema de Control Local ZIV, para el ingreso de nuevas señales correspondientes a nuevas celdas asociadas al transformador N°4	Trabajos sin riesgo para el sistema	Durante los trabajos se generará perdida de comunicaciones por un lapso de 15 minutos, con la posibilidad de repetir en 3 oportunidades más por el mismo lapso de tiempo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 19:00	28-11-23 10:28	28-11-23 18:20
2023107216	Subestacion	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	220	S/E MINERO H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de mandos efectivos de equipos del paño H6 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, Paño desconectado para las Pruebas.	Coordinado con Codelco Teniente.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00		
2023107215	Subestacion	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	220	S/E MINERO H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la vinculación de los relés con la nueva RTU y pruebas de alarmas desde bornes del paño H6 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, solo pérdida de telecontrol del Paño H6 por migración.	Durante todo el periodo se encontrará sin telecontrol el paño H6 en S/E Minero.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108848	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	13505	S/E CHARRUA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Charrúa : Obras civiles para refuerzo de fundación Interruptor 52A1, patio 154 kV. - Trabajos previos asociados a “Proyecto Ampliación en SE Charrúa”, NUP 1569.		Actividades: SE Charrúa NUP 1569: Obras civiles para refuerzo de fundación Interruptor 52A1, patio 154 kV. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-12-23 18:00		
2023107052	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENER	22787 22788 22789 22790 22791 22799 22800 23821 17987 17988 17989 23823	S/E NORGENER J1 S/E NORGENER J2 S/E NORGENER J5 S/E NORGENER JU1 S/E NORGENER JU2 S/E NORGENER JT1 S/E NORGENER DT1 S/E NORGENER S/E NORGENER 13,8 KV NTO1 S/E NORGENER 13,8 KV NTO2 S/E NORGENER 220KV BP1 S/E NORGENER 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavados de aislación con sistema energizado de SE Norgener.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	S/E Norgener: Señalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2, S/E Crucero: Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13, S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J-T2, S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:22	28-11-23 13:20
2023107128	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2121	S/E CHIRRE	2618	S/E CHIRRE 115/24KV 16 MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Realizar Medidas Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T1, SE Chirre. Durante la faena se bloquearán trips de protecciones mecánicas del transformador, quedan operativas las protecciones eléctricas 87T1 y 51/51N T1 protegiendo el paño de transformación.	Riesgo bajo y controlado .	Registro Interno PT 2023-07190.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	30-11-23 18:00	28-11-23 14:15	28-11-23 15:58
2023106988	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	7547	S/E CHARRUA J19	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento completo a Paño J19 en S/E Charrúa asociado a la LT 220 kV Charrúa - Santa María C1.	Sin riesgos para el sistema, paño desconectado	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 10:32	28-11-23 10:33
2023106863	Subestacion	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22922	S/E POZO ALMONTE C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de interruptor C2 y transformadores de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte (sólo se reemplazará si se detectan problemas funcionales en las pruebas), interruptor dañado producto de evento de falla. Equipos a instalar de idénticas características y especificaciones a los actuales. Condiciones requeridas: Abierto 52C2, 89C2-1 y 89C2-2 en S/E Pozo Almonte.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Reemplazo de interruptor C2 y transformadores de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte (sólo se reemplazará si se detectan problemas funcionales en las pruebas), interruptor dañado producto de evento de falla. Equipos a instalar de idénticas características y especificaciones a los actuales. Condiciones requeridas: Abierto 52C2, 89C2-1 y 89C2-2 en S/E Pozo Almonte. Asociado a IF 2023004569	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 10:06	28-11-23 20:52
2023106593	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	308	S/E CENTRAL CURILLINQUE	2359	MD S/E CENTRAL CURILLINQUE AT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: SE Curillinque: Conexión del medidor de facturación al switch de la antena satelital Starlink para su comunicación con la Central de medidores (red de interrogación remota). Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación AT01-Curillinque o SCADA Local SE Curillinque.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Curillinque, Delimitar zona de Trabajo y bloquear acceso a Armarios adyacentes.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	29-11-23 18:00	28-11-23 09:35	
2023106775	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Cambio de aisladores en Línea Las Salinas - Centinela de 220 kV. estructuras 11 y 16. Trabajos serán realizados a potencial. Condiciones requeridas durante la ejecución de los trabajos "No reconectar" tramo Las Salinas - Centinela C1 220 kV.	Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento no superior a 20 km/hr, Realización de tareas por personal calificado para intervención de trabajos a potencial. Uso de materiales y herramientas aislantes.	Para la realización de estas tareas se requiere mantener deshabilitada la función de reconexión (F79) del paño J10 y señalización de "no reconectar" en paño J11 en S/E Centinela además de mantener deshabilitada la función de reconexión (F79) del paño J1 en S/E Las Salinas (Enel Green Power). Trabajos serán coordinados con Enel Green Power dado que circuito Las Salinas - Centinela se se encuentra Fuera de Servicio bajo SSDD 2023105442 y 2023105443	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 10:33	30-11-23 16:52
2023108282	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	578	S/E LOS MOLLES	2567	S/E LOS MOLLES B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitado por Enel.	Bajo	Actividad: S/E Molles a solicitud de ENEL en SODI N°4 por: Reemplazo de medidor encontrado fuera de clase, L2 Ovalle C2 serie 1211A143-03 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LB2, LMO-Ovalle 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 11:06	28-11-23 18:20
2023106477	Subestacion	Aprobado sin activación	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	cargadores	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Reparación y pruebas de funcionamiento a cargador de baterías Nº 1 48Vdc. Equipo fuera de servicio. Condiciones requeridas: Cargador de baterías desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas des seguridad correspondientes.	Reparación y pruebas de funcionamiento a cargador de baterías Nº 1 48Vdc. Equipo fuera de servicio. Condiciones requeridas: Cargador de baterías desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 19:00		
2023106428	Subestacion	Aprobado	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2915	CSP CERRO DOMINADOR 13,2/6,9KV 40MVA T2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador T2 13,2/6,9 kV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador T2 13,2/6,9 kV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 19:00	28-11-23 07:10	
2023106427	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	25776	S/E CERRO DOMINADOR J3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 19:00	28-11-23 07:10	29-11-23 06:25
2023106425	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2914	CSP CERRO DOMINADOR 220/13,2KV 128 MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52CT1, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52CT1, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 19:00	28-11-23 07:10	29-11-23 06:25
2023108796	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	30538	S/E MIRAJE J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Generadora Metropolitana (Según SODI 3), Tendido de conductor línea PFV CEME1-Miraje 220 kV. Entre estructuras 30-31 línea 220 kV Valle del Sol-Miraje	Instalaciones en Riesgo: Paño J01 Miraje-Valle Del Sol o Paño J02 Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Miraje: 52J1, No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:42	28-11-23 18:20
2023106398	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	25776	S/E CERRO DOMINADOR J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 19:00	28-11-23 08:12	28-11-23 22:15
2023106298	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1879	S/E GUAYAQUES	3515	GUAYAQUES 110/3.45 15MVA 1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO SUBESTACION 110 KV EB3 (Proyecto Suministro Agua Antucoya)	Riesgo bajo, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro.	Señalizar No Reconectar, SE Muelle: 52H4 ; SE Guayaques: 52HT1, 52HT3	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:33	28-11-23 18:44
2023106297	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1879	S/E GUAYAQUES	3515	GUAYAQUES 110/3.45 15MVA 1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patios 110 kV EB3.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro.	Señalizar No Reconectar, SE Muelle: 52H4 ; SE Guayaques: 52HT1, 52HT3	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:33	28-11-23 18:44
2023108797	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: NUP 4073 - Normalización de posición 89J6-1 y 89J6-2 en la unidad de Bahia 87B del paño J6.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Atacama Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama. Unidad de bahía paño J6 Bloqueo Unidad de Bahía Paño J6	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023106158	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA NEGRETE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	1681	S/E CENTRAL CUEL	16415	S/E CENTRAL CUEL ET	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará toma de muestras de aceite de pad mounted de turbinas AE: 14, 13, 11, 08, 06, 12, 10, 15, 16 y 18. Para realizar este trabajo en forma segura para el personal que intervendrá, se requiere desconexión de circuito 2 en S/E CUEL 154KV, Condiciones: Abierto 52E2, Cerrado 89E2-T	Se requiere desconexión de circuito 2 en S/E CUEL 154KV, para realizar toma de muestras de aceite de pad mounted de turbinas AE: 14, 13, 11, 08, 06, 12, 10, 15, 16 y 18. Para realizar este trabajo en forma segura para el personal que intervendrá, se requiere: Abierto 52E2, Cerrado 89E2-T	.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:25	28-11-23 16:20
2023106023	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ATACAMA SPA	2062	Intervención	Origen Externo	Programada	2378	S/E IBERATACAMA	31944	S/E IBERATACAMA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con equipos energizados en S/E Cabo Leones 2. Trabajos realizados por Cabo Leones II. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 S/E Iberatacama.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutan en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación con equipos energizados en S/E Cabo Leones 2. Trabajos realizados por Cabo Leones II. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 S/E Iberatacama.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 16:00	28-11-23 14:37	28-11-23 18:52
2023105997	Subestacion	Ejecución Exitosa	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	1831	Intervención	Origen Interno	Programada	2228	S/E CABO LEONES II	28683 28681 28682 28684 28685	S/E CENTRAL CABO LEONES II JT2 S/E CENTRAL CABO LEONES II JL1 S/E CENTRAL CABO LEONES II JT1 S/E CENTRAL CABO LEONES II ET1 S/E CENTRAL CABO LEONES II ET2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con equipos energizados en S/E Cabo Leones 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 S/E Cabo leones. No reconectar 52J1 S/E Iberatacama.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación con equipos energizados en S/E Cabo Leones 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 S/E Cabo leones. No reconectar 52J1 S/E Iberatacama.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 16:00	28-11-23 14:37	28-11-23 18:52
2023105989	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 5807 , se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor 52A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 06:12	28-11-23 19:23
2023105953	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 5793, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 06:12	28-11-23 19:13
2023108795	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	30539	S/E MIRAJE J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Generadora Metropolitana (Según SODI 3), Tendido de conductor línea PFV CEME1-Miraje 220 kV. Entre estructuras 30-31 línea 220 kV Valle del Sol-Miraje	Instalaciones en Riesgo: Paño J01 Miraje-Valle Del Sol o Paño J02 Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Miraje: 52J2, No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:42	28-11-23 18:20
2023105759	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructuras) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2	Bajo	Actividades: Instalación y Retiro Fundaciones o canaletas prefabricadas, Obra de Ampliación S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructuras) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2., incluye el retiro de gravilla y el retiro de escombros fuera del patio.,**Nota: Zona de trabajo delimitada con cerco duro PMTDI 54360,****Nota: Se utilizará maquinaría respetando los requerimientos de seguridad, guiada en todo momento por paletero riger y respetando las distancias de seguridad. Restricciones: Subestación Ovalle, 52BR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52BT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV-Ovalle Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, Delimitación de zona con cerco duro. . Delimitación del área a intervenir, separando la zona energizada con la zona de trabajo. Subestación Ovalle, Precaución riesgo barra de transferencia . ingresar aviso CEN Subestación Ovalle, Precaución riesgo Transformador N°2 . ingresar aviso CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 18:20
2023105732	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	1625 480	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BP1-2 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación,	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación, Paño H1 Salvador; Paño H2 Llanta 1; Paño H3 Llanta 3; Paño H5 Taltal; Paño H6 Manto Verde; Paño; Paño H8 Emelda; Paño H9 Salado; Paño HT1 Turbina 1; Paño HT2 Turbina 2; Paño HT3 Autotransformador 3; Paño HT4 Autotransformador 4; Paño HT5 transformador 5; Paño HS, Paño HR, Paño H10 Andes generación, equipos primarios barra 110kV, incluye marcos de barra y línea. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52ET5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Salvador, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Llanta, 52D1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Llanta, 52D2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 18:20
2023105703	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración señales de comunicación PTA a DCS en sala de control en CSP Cerro Dominador. Posible intermitencia de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo sólo considera posible intermitencia en las comunicaciones.	Integración señales de comunicación PTA a DCS en sala de control en CSP Cerro Dominador. Posible intermitencia de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:12	28-11-23 22:15
2023105678	Subestacion	Aprobado	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar: Se realizarán los siguientes trabajos. Actualización de base de datos para integración de proyecto SAGES y extracción de nuevo back up, en coordinación del CCI en cada una de las cargas o posibles perdidas de supervisión.	Se declara pérdida de supervisión de la Subestación al momento de reiniciar equipo SICAM. El reinicio no superará los 15 minutos. Durante la ejecución de los trabajos, se contará con ingeniero de mantenimiento en sitio.	Durante la ejecución de los trabajos, se contará con ingeniero de mantenimiento en sitio para minimizar los riesgos por perdida de supervisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 12:00	28-11-23 08:21	
2023109010	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1794	S/E NUEVA MAITENCILLO	26546	S/E NUEVA MAITENCILLO K2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por proyecto NUP 2057: Se realiza conexionado remoto en frio de cables relacionados a los circuitos del equipo de Mando sintonizado Vizimax que comanda al interruptor 52K2. En estos trabajos no se interviene el sistema de control y protecciones del paño K2, solo corresponde a conexionado en frío. Riesgo de disparo indeseado de Int 52K2	Riesgo de disparo del Interruptor K02, riesgo bajo ya que se toman todas las medidas preventivas siguiendo los procedimientos de trabajo.	Riesgo de disparo del Interruptor 52K2, riesgo bajo ya que se toman todas las medidas preventivas siguiendo los procedimientos de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:28	28-11-23 18:15
2023105569	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	268	S/E MOLINOS (ENLASA)	17519	S/E LOS MOLINOS H2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Faenas de roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Saesa. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52H2 de S/E Molinos	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a SODI 1978: Faenas de roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Saesa. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52H2 de S/E Molinos	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:59	28-11-23 17:46
2023105407	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	203	BC S/E POLPAICO JCE1 220KV 100 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JCE1. Coordinado con Celeo Redes y STM.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JCE1. Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o Banco CCEE 1 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 10:30	28-11-23 09:29	28-11-23 11:42
2023105923	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 5784,se solicita: Bloqueo a la reconexión inmovilizado del interruptor 52A2 de S/E Maule y bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor 52AT1 de S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 06:12	28-11-23 19:27
2023105349	Subestacion	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	12561	S/E LAS PALMAS J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de fibra óptica desde gabinete de protecciones de paño J6, hasta gabinete de control de paño J6. este trabajo se realizara bajo la SODI 5 solicitada a empresa de Transelec.	Bajo, ya que los trabajo lo realizara personal calificado siguiendo las normas de seguridad.	Sin requerimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 10:36	28-11-23 20:06

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105263	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	375 4119	BA S/E OVALLE 66KV BA S/E OVALLE 66 kV BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 5733 se solicita No reconectar 52BR, 52BT2, precaución en barra de transferencia de 66 kV y Transformador N°2 de S/E Ovalle, por trabajos en sus instalaciones	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 06:12	28-11-23 17:53
2023107462	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	636	S/E EL PEUMO	cargadores	otros: cargadores	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	se realizará mantenimiento preventivo a banco y cargador de baterías. Incluye la medición y verificación de variables eléctricas del banco y cargador.	Bajo, se interviene lejos de puntos críticos. Se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos asociados a plan anual de mantenimiento	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00		
2023101343	Subestacion	Aprobado sin activación	PAPELES RÍO VERGARA S.A.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	890	S/E PLANTA RIO VERGARA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y cambio de equipo GPS sincronismo horario de Subestación Planta Rio Vergara	Revisión y cambio de equipo GPS sincronismo horario de Subestación PRV.	Se tomarán todas las medidas necesarias para ejecutar los trabajos con normalidad.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	29-11-23 19:00		
2023107629	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2351	S/E LOS NOTROS [En_Revision]	30909	S/E LOS NOTROS J15 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Notros: Pruebas Eléctricas y mantenimiento a TP-J15.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros-Mulchén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.	Condiciones: Paño J15 de S/E Los Notros, indisponible. Nota: Desconexión de Línea 220 kV Los Notros Mulchén coordinada con Celeoredes. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: * Subestación Los Notros y mulchén, switch de mantenimiento SW-TPOP 31 desconectados, a disposición de jefe de faena (Para realización de pruebas y evitar disparo en línea Los Notros-Mulchén 1). * Subestación Los Notros: Se instalará tierra provisional de bloqueo en conexión de bajada del TPJ15.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:42	28-11-23 18:43
2023104524	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5709, se requiere precaución de No Reconectar Interruptor 52H2 de S/E Las Compañías.	Riesgo controlado en faenas de terceros.	Lavado de aislación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 06:12	28-11-23 15:55
2023106305	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	7511 7555	S/E POLPAICO J2 S/E POLPAICO J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec , se requieren restricción de No Reconectar Paños J2 y J12 en Subestación Polpaico por Lavado de aislación de equipos del patio de 220 kV en Subestación Polpaico.	Riesgos a declarar por Transelec.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 10:34	28-11-23 17:42
2023104455	Subestacion	Aprobado	ELETRANS S.A.	287	Intervención	Origen Externo	Programada	2060	S/E NUEVA PICHIRROPULLI	23338 23339 23341 23342	S/E NUEVA PICHIRROPULLI J2 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J3 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J5 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J6	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de manejo de vegetacion en LT 220 kV Pichirropuuli - Rahue cto 1 y 2 a solicitud de Transelec.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Requiere orden de no reconexion para los paños seleccionados.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	03-12-23 18:00	28-11-23 06:20	
2023106466	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	627	S/E ALCONES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de pruebas SITR con intervención SCADA, para proyecto habilitación paño B1 de SE Alcones, asociado a NUP 3291.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la precaución operacional de no reconectar 52BT1, 52BT2, 52ET1, 52ET2. No existen clientes finales afectados. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 13:53	28-11-23 17:20
2023108825	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	361	S/E LA PALMA	210	LA PALMA 66/24-15KV 10MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Se requiere la des habilitación de la protección diferencial (87T1) asociado al transformador N°1 de S/E La Palma, quedando el transformador con protección de respaldo 21T de distancia, sin consumos afectados.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Se requiere la des habilitación de la protección diferencial (87T1) asociado al transformador N°1 de S/E La Palma, quedando el transformador con protección de respaldo 21T de distancia, sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 14:00	28-11-23 08:29	28-11-23 11:43
2023103194	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR PUELCHE SUR SPA [En_Revision]	1833	Intervención	Origen Externo	Programada	2301	S/E PUELCHE SUR	30141	S/E PUELCHE SUR JT1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles cercanos a LT 220 kV Frutillar Norte - Puelche Sur. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 S/E Puelche Sur.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Corte y poda de árboles cercanos a LT 220 kV Frutillar Norte - Puelche Sur. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 S/E Puelche Sur.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 06:31	28-11-23 18:10
2023102921	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B4 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del 52B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 52B4 de Malloa Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:17	28-11-23 19:13
2023102204	Subestacion	Rechazado	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16725	S/E CENTRAL QUILAPILUN J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de CELEO REDES en la L220kV Polpaico- Quilapilún, C2 Reparacion de cable soterrado	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación resguardos correspondientes	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00		
2023102201	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MAITENCILLO	393	NUEVA MAITENCILLO 500/220/34.5KV 750MVA TR1 + URC	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Nueva Maitencillo. ATR-1: Lavado de aislación a equipos primarios de 500 kV, 220 kV y 34,5 kV.	Se declara bajo riesgo de disparo sobre ATR-1 producto de los lavados de aislación. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza. Se dispondrá de ingeniero de mantenimiento en S/E Nueva Maitencillo durante la ejecución de los trabajos.	Se dispondrá de ingeniero de mantenimiento en S/E Nueva Maitencillo durante la ejecución de los trabajos. Las solicitudes NEOMANTE por lavado aislación en SE Nueva Maitencillo y Maitencillo no se pondrán en vigencia en simultaneo (se lavara un equipo a la vez).	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:07	28-11-23 10:46
2023102195	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MAITENCILLO	237	NUEVA MAITENCILLO 500/220/34.5KV 750MVA TR2 + URC	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Nueva Maitencillo. ATR-2: Lavado de aislación a equipos primarios de 500 kV, 220 kV y 34,5 kV.	Se declara bajo riesgo de disparo sobre ATR-2 producto de los lavados de aislación. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza. Se dispondrá de ingeniero de mantenimiento en S/E Nueva Maitencillo durante la ejecución de los trabajos.	Se dispondrá de ingeniero de mantenimiento en S/E Nueva Maitencillo durante la ejecución de los trabajos. Las solicitudes NEOMANTE por lavado aislación en SE Nueva Maitencillo y Maitencillo no se pondrán en vigencia en simultaneo (se lavara un equipo a la vez).	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:07	28-11-23 10:46
2023105315	Subestacion	Aprobado sin activación	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	bateria	otros: bateria	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Mantenimiento banco de baterías y rectificador.	Tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para las actividades, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Mantenimiento a equipo rectificador y ambos bancos de baterías presentes en la sala de SSAA.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00		
2023107903	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	621	S/E HERNAN FUENTES	1226 1227	BA S/E HERNAN FUENTES 110KV BP1 BA S/E HERNAN FUENTES 23KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio.	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio.	Se solicita bloqueo de reconexión del 52H2 en S/E Copiapó, orden de no reconectar del 52HT1 y 52ET1, además el bloqueo de reconexión del 52H1 y de los circuitos de MT en S/E H. Fuentes, Bloqueo de reconexión en 52H2 en SE Galleguillos, condiciones que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:48	28-11-23 11:33
2023101519	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	207	S/E VENTANAS	64 65 66 72 81 82 12752 12753 12759 12760 12761 12762 12763 24692	S/E VENTANAS HS1 S/E VENTANAS HS2 S/E VENTANAS HR S/E VENTANAS HT4 S/E VENTANAS HTP S/E VENTANAS H6 S/E VENTANAS HT1 S/E VENTANAS HBP2-C S/E VENTANAS HT1A S/E VENTANAS HT1B S/E VENTANAS HT2A S/E VENTANAS HT2B S/E VENTANAS HT S/E VENTANAS JT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Realiza lavado de aislación de paños 110 kV y paño de mufas LT 220 kV Ventanas Nogales con sistema energizado. En caso de operación automática se solicita No reconectar Interruptores: 52HT1, 52HR, 52HT, 52HT1A, 52HT1B, 52HS1, 52HS2, 52HT2A, 52HT2B, 52H6, 52J1, 52J2.	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:06	28-11-23 17:45
2023100743	Subestacion	Aprobado	TRANSRUCATAYO S.A.	275	Intervención	Origen Externo	Programada	1709	S/E PICHIRRAHUE	15512	S/E PICHIRRAHUE J1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52J1 a solicitud de Transelec, debido a trabajos con instalaciones energizadas los cuales consisten en corte y poda de árboles bajo la LT 220 kV Pichirrupulli - Rahue C1 y C2.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	03-12-23 18:00	28-11-23 06:26	
2023098859	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1920	S/E PUKARA	22935	S/E PUKARA C6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara instalación de pararrayos 13,8 KV, en alimentador 52C6 Livilcar.	Riesgo de la faena controlado, Se realizara la faena mediante procedimiento de trabajo seguro y uso de EPIS según corresponda.	Maniobras requeridas: - S/E Pukara: abierto 52C6 LIVILCAR. - S/E Pukara: Mando del interruptor 52C6 Livilcar a LOCAL. - S/E Pukara: abierto 89 CUC1139375 N° placa poste: 1139375 - S/E Pukara: retiro de interruptor 52C6 Livilcar a posición prueba. - S/E Pukara: Verificación de ausencia de tensión e Instalación de puesta a tierra provisional de MT ,aguas arriba de 89CUC1139375 N° placa poste: 1139375. - S/E Pukara: Verificación de ausencia de tensión e Instalación de puesta a tierra provisional de MT (celdas) Aguas abajo de pararrayos celda 52C6 livilcar. * Los consumos del alimentador 52C6 Livilcar serán transferidos.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 16:00	28-11-23 05:30	28-11-23 11:56
2023097454	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 06:31	28-11-23 20:00
2023097197	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 06:13	28-11-23 19:31
2023108222	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	615	S/E SAN LUIS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento al sistema de telecomunicaciones entre S/E San Luis y S/E Quillota. En S/E San Luis: Teleprotecciones TPFO-31/L1P, TPFO-31/L2P, TPMO-32/L1R y TPMO-32/L2R, ,Multiplexores: MX-02 y MX-03. ,Microonda MO-02.	Sin riesgo para el sistema	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	29-11-23 18:00	28-11-23 09:46	29-11-23 14:55
2023108554	Subestacion	Ejecución Exitosa	AGUAS ANTOFAGASTA	352	Intervención	Origen Interno	Programada	1860	S/E DESALANT	17894	S/E DESALANT HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislacion de todos los paños asociados a la Barra de 110 kV	Método de lavado a distancia, riesgo bajo.	Condiciones Requeridas, No Reconectar: S/E Mejillones 52H1 S/E Desalant: 52H1 S/E Guardiamarina: 52H4	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 07:00	28-11-23 16:00	28-11-23 11:15	28-11-23 13:16
2023108013	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSQUINTA S.A.	1988	Desconexión	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28458	S/E NUEVA PANQUEHUE H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celeo se requiere la desconexión del paño H1 por trabajos de Desconexión de LT 110kV Nueva Panquehue-Río Aconcagua para traslado de C1 desde Torre auxiliar T220A a Torre 220. Apertura de puentes en Tap Chagres C1 hacia S/E Chagres	Riesgo bajo programado y controlado	Considera precaución a la reconexión del paño H2 SD CEN Celeo: 2023106852; 2023106853	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 07:00	28-11-23 19:00	28-11-23 07:32	28-11-23 20:19
2023107347	Subestacion	Aprobado	COMASA SPA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	321	S/E CENTRAL LAUTARO	439 7491 12835 12836 12837 12838 12839 15577 15578 15580 15581 15758 15761 15762 15763 15764 31430	S/E CENTRAL LAUTARO B1 S/E CENTRAL LAUTARO S/E CENTRAL LAUTARO C1 S/E CENTRAL LAUTARO C2 S/E CENTRAL LAUTARO C3 S/E CENTRAL LAUTARO C4 S/E CENTRAL LAUTARO CG1 S/E CENTRAL LAUTARO BT1 S/E CENTRAL LAUTARO CT1 S/E CENTRAL LAUTARO BT2 S/E CENTRAL LAUTARO CT2 S/E CENTRAL LAUTARO C5 S/E CENTRAL LAUTARO C6 S/E CENTRAL LAUTARO C7 S/E CENTRAL LAUTARO C8 S/E CENTRAL LAUTARO CG2 S/E CENTRAL LAUTARO BL1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a equipos (Transformadores, Interruptores de media y alta tensión, Desconectadores, Transformadores de Medida, Pararrayos, Barras, línea)	Riesgos controlados, se ejecutaran trabajos con equipos desenergizados	Mantenimiento Anual	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 07:00	01-12-23 20:00	28-11-23 06:52	
2023109412	Subestacion	Aprobado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	408	S/E LAUTARO	1023	S/E LAUTARO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paño B4 de S/E Lautaro, a solicitud de Comasa (sodi_02/2023) , por faenas de mantenimiento en sus instalaciones.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Desconexión de paño B4 de S/E Lautaro, a solicitud de Comasa (sodi_02/2023) , por faenas de mantenimiento en sus instalaciones	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 07:00	28-11-23 20:00	28-11-23 07:43	
2023101421	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1924	S/E QUIANI	26618	S/E QUIANI B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitado por STS. Se requiere no reconectar Interruptor 52B1 de S/E Quiani, por faenas de lavado de aislación línea 66 kV Parinacota - Quiani entre estructuras N° 1 a la N°21.	No hay riesgos mayores informados por STS.	En SE Quiani señalizar no reconectar 52B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 07:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:29	28-11-23 14:05
2023100496	Subestacion	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22837 22840	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J10	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada a petición de SAESA para realizar trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón manual y Remoto a línea Línea 220 kV Kapatur - O'Higgins circuitos N° 1 y 2.	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados	Se requieren las siguientes condiciones en la SE O´Higgins: No reconectar 52J7 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 07:00	28-11-23 18:00	28-11-23 06:56	28-11-23 13:50
2023108951	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2272	S/E ELEVADORA CAPRICORNIO	3309	ELEVADORA CAPRICORNIO 110/33KV 90MVA T1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de Equipos Primarios en paño H1 de S/E Elevadora CAPRICORNIO	Riesgo medio según matriz de riesgo	Se realizará lavado de aislación de S/E Elevadora CAPRICORNIO, de acuerdo a programación de Tx. Trabajos asociados a SI N° 2023108933 Condiciones requeridas: No reconectar 52H3 SE CAPRICORNIO No reconectar 52H1 SEE PFV CAPRICORNIO	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 06:30	28-11-23 16:00	28-11-23 12:09	28-11-23 12:47
2023108933	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPRICORNIO	17641 21266 21267 21268 21269 21272 17639 17640	S/E CAPRICORNIO CT1 S/E CAPRICORNIO HT1 S/E CAPRICORNIO H2 S/E CAPRICORNIO H1 S/E CAPRICORNIO JT1 S/E CAPRICORNIO H3 S/E CAPRICORNIO 110KV BP1 S/E CAPRICORNIO 13.8KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de equipos energizados, método a distancia.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	S/E Capricornio: No Reconectar 52JT1, 52HT1, 52H1, 52H2, 52H3. S/E Chacaya: No Reconectar 52J2. S/E Mantos Blancos: No Reconectar 52J02L. S/E Antofagasta: No Reconectar 52H1. S/E Altonorte: No Reconectar 52H4. S/E Elevadora Capricornio PFV: No Reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 06:30	28-11-23 16:00	28-11-23 08:33	28-11-23 13:16
2023108838	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	710	S/E PANAMERICANA	3982 17440 17441	S/E PANAMERICANA AR S/E PANAMERICANA A1 S/E PANAMERICANA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de la subestación al arranque 110 kV N°1 por término de trabajos de tendido de OPGW en el circuito N°2 Buin-Espejo en SD 2023101132	Solo maniobras de cambio de arranque 110 kV	Solo maniobras de cambio de arranque 110 kV	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 03:00	28-11-23 05:00	28-11-23 03:50	29-11-23 04:39
2023108512	Subestacion	Aprobado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	653	S/E QUELENTARO	4136 4216	BA S/E QUELENTARO 110 kV BA5 BA S/E QUELENTARO 110 kV BN2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificaciones, con carga, de diferencial de barra de 110kV S/E Quelentaro, asociado a SD 2023106558	Riesgo bajo, según procedimientos internos de CGE.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 00:00	01-12-23 18:00		
2023108799	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro armario y equipos de SCADA en desuso.	Bajo	Actividades: Retiro armario y equipos de SCADA en desuso. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 00:00	30-11-23 00:00		
2023108803	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro equipos de telecomunicaciones SW3000.	Bajo	Actividades: Retiro equipos de telecomunicaciones SW3000. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 00:00	30-11-23 00:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023106132	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	510 1634	BA S/E PAN DE AZUCAR 220KV BP1 BA S/E PAN DE AZUCAR 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pan de azúcar: Bloqueo de protección 87B 220kV para dar condición A solicitud de InterChile: por Bloqueo protección 87B Paño J8 desde Unidad Central.	Bajo	Actividades: Bloqueo de protección diferencial de barra 87B, SE Pan de azúcar: Bloqueo de protección 87B 220kV para dar condición A solicitud de InterChile: por Bloqueo protección 87B Paño J8 desde Unidad Central. Los Bloqueos serán realizados de forma nocturna y se normalizará después de cada jornada a las 7 am. Restricciones: Normalización sujeta a Coordinación Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-P. Azúcar o Barra 220 kV, Sección 2-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Barra Sección 1 y 2 - 87B 220 kV Bloqueo de ordenes de desenganche asociado a la Barra 1 y 2. Subestación P. Azúcar, Unidades de Bahía asociado a la Barra Sección 1 y 2 Fuera de servicio (Out of Service):J1, J2, J3, J4, J7, JT10, J12, J13, J14, JT3, JT4, JR Subestación P. Azúcar, Unidad de Bahía asociado al paño J8 y J9 (Out of Service) Bloqueo de Ordenes de desenganche (Requiere SODI)	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 23:00	28-11-23 07:00	27-11-23 23:18	28-11-23 04:35
2023107392	Subestacion	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR SPA	1934	Desconexión	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo 89J4-2 lubricación riendas, calibración, ajustes y medidas de resistencia de contacto de subestación Diego de Almagro, trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: Abierto 52J2, 89J2-1, 89J2-2, 89J2-3 y cerrado 89J2-2T.	El riesgo de los trabajos es bajo debido a que se realizarán en instalaciones de terceros, además de tener las instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento correctivo 89J4-2 lubricación riendas, calibración, ajustes y medidas de resistencia de contacto de subestación Diego de Almagro, trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: Abierto 52J2, 89J2-1, 89J2-2, 89J2-3 y cerrado 89J2-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 23:00	28-11-23 06:00	27-11-23 22:17	28-11-23 04:12
2023106135	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	2657	S/E PAN DE AZUCAR JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar Paño J3: Conexionados y pruebas de control sobre el interruptor 52J3 por habilitación de circuito de Emisión y recepción de TDD, pruebas consisten solo a nivel local.		Actividades: S/E Pan de Azúcar Paño J3: Conexionados y pruebas de control sobre el interruptor 52J3 por habilitación de circuito de Emisión y recepción de TDD, pruebas consisten solo a nivel local. Restricciones: Desconexión del paño J3 en Pan de Azúcar, la Línea 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar C2 queda radial desde la S/E Don Goyo. 52J3 y 52JR a disposición del Jefe de Faena para pruebas de control cierre y Apertura. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-P. Azúcar o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Protección 87B 220kV Bloquear órdenes de desenganche sobre interruptores conectados a Barra 220kV sección 1 y 2 Bloqueo será realizado por personal de Transelec. Subestación P. Azúcar, Bastidor 87B, Bastidor de paño J3 y armario de teleprotecciones. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 23:00	28-11-23 07:00		
2023106134	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	1634	BA S/E PAN DE AZUCAR 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar Paño J3: Conexionados y pruebas de control sobre el interruptor 52J3 por habilitación de circuito de Emisión y recepción de TDD, pruebas consisten solo a nivel local.		Actividades: S/E Pan de Azúcar Paño J3: Conexionados y pruebas de control sobre el interruptor 52J3 por habilitación de circuito de Emisión y recepción de TDD, pruebas consisten solo a nivel local. Restricciones: Desconexión del paño J3 en Pan de Azúcar, la Línea 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar C2 queda radial desde la S/E Don Goyo. 52J3 y 52JR a disposición del Jefe de Faena para pruebas de control cierre y Apertura. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-P. Azúcar o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Protección 87B 220kV Bloquear órdenes de desenganche sobre interruptores conectados a Barra 220kV sección 1 y 2 Bloqueo será realizado por personal de Transelec. Subestación P. Azúcar, Bastidor 87B, Bastidor de paño J3 y armario de teleprotecciones. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 23:00	28-11-23 07:00		
2023108455	Subestacion	Rechazado	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	23208 23209	S/E PAN DE AZUCAR J8 S/E PAN DE AZUCAR J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelec. S/E Pan de Azucar: Bloqueo de protección 87B 220kV para dar condición de inicio a Trabajos en Paño J3: Conexionados y pruebas de control sobre el interruptor 52J3 por habilitación de circuito de Emisión y recepción de TDD, pruebas consisten solo a nivel local.	Trabajos de Transelec. No hay riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	A solicitud de Transelec, se requieren las siguientes condiciones en S/E Pan de Azucar: Bloqueo de Unidad de Bahía 87B paño J8. Bloqueo de Unidad de Bahía 87B paño J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 23:00	28-11-23 07:00		
2023108436	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	685	S/E CLUB HIPICO	4392 4393	BA S/E CLUB HIPICO 11KV BP1 [EN_REVISION] BA S/E CLUB HIPICO 11KV BA1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara la inspección y toma de medidas para el Montaje del futuro juego de celdas de 12kV Barra N°1.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos por parte de SAESA. Trabajos enmarcados en el Proyecto NUP 4468. Se selecciona otro componente porque no se encuentra la Barra Principal 12 kV y Barra de Transferencia 12 kV no se encuentra como componente en el Neomante. Relacionado con SD 2023108429	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 22:00	28-11-23 10:00	28-11-23 01:00	28-11-23 07:30
2023108429	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	685	S/E CLUB HIPICO	2559	CLUB HIPICO 110/12.5KV 50MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara la inspección y toma de medidas para el Montaje del futuro juego de celdas de 12kV Barra N°1.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos por parte de SAESA. Trabajos enmarcados en el Proyecto NUP 4468	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 22:00	28-11-23 10:00	28-11-23 01:00	28-11-23 07:30
2023107380	Subestacion	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR SPA	1934	Desconexión	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo 89J4-1 lubricación riendas, trabajos se realizaran a distancia para la limpieza de los contactos principales del desconectador de subestación Diego de Almagro, trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: Abierto 52J2, 89J2-1, 89J2-2,89J2-3 y cerrado 89J2-2T.	El riesgo de los trabajos es bajo debido a que se realizarán en instalaciones de terceros, además de tener las instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento correctivo 89J4-1 lubricación riendas, trabajos se realizaran a distancia para la limpieza de los contactos principales del desconectador de subestación Diego de Almagro, trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: Abierto 52J2, 89J2-1, 89J2-2,89J2-3 y cerrado 89J2-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 20:00	27-11-23 23:00	27-11-23 19:43	27-11-23 22:16
2023106273	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	30014 30015 30017 30018 30019 30020 30021 30022 30023 30024 30028 30031	S/E RANDE JT3 S/E RANDE ET3 S/E RANDE ESA3 S/E RANDE E9 S/E RANDE E10 S/E RANDE E11 S/E RANDE E12 S/E RANDE E13 S/E RANDE E14 S/E RANDE E15 S/E RANDE 33KV BP3 S/E RANDE E73	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Construcción de Camara de Acceso de Cables de Media Tensión a Sala Eléctrica Finis Terrae Extensión	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Construcción de Camara de Acceso de Cables de Media Tensión a Sala Eléctrica Finis Terrae Extensión	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 20:00	28-11-23 06:00	27-11-23 20:09	28-11-23 05:26
2023104941	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Mantenimiento correctivo 89J4-1 lubricación riendas, trabajos se realizaran a distancia para la limpieza de los contactos principales del desconectador.		Actividades: MCC a desconectador, S/E Diego de Almagro: Mantenimiento correctivo 89J4-1 lubricación riendas, trabajos se realizaran a distancia para la limpieza de los contactos principales del desconectador ,NOTA: El desconetador se encontrara energizado por el lado de la barra Sección 1 de 220 KV Restricciones: Subestación D. Almagro, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Francisco-D. Almagro, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Delimitar la zona de Trabajo . Subestación D. Almagro, Se deberá mantener distancia con los puntos energizados del 89J4-1 Lado barra Seccion 1 de 220 KV de S/E Diego de Almagro	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 20:00	27-11-23 23:00	27-11-23 19:33	27-11-23 23:00
2023109531	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	788	S/E MIRAFLORES	12590	S/E MIRAFLORES CT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual y registro fotográfico del fusible asociado al TP de la barra de 13,2 kV de S/E Miraflores que se encuentra operado. Relacionado a informe de limitación N°2023001818	Riesgo medio aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la precaución de no reconectar el interruptor 52CT3 de S/E Miraflores mientras se desarrollen los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 16:20	27-11-23 20:00	27-11-23 16:23	27-11-23 17:39
2023109541	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	575	S/E ITAHUE	136	ITAHUE 225/161/69KV 300MVA T4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Eliminación filtración aceite ATR4-2.-	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Cierre de válvula superior de CTBC de ATR4-2, por filtración de aceite en este componente. Limpieza de aceite derramado en cuba y fundación en Unidad N°2 de autotransformador 4 de 154/220kV.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 04, 220/154kV-Itahue Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Itahue, Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 16:00	27-11-23 18:00	27-11-23 17:12	27-11-23 19:15
2023109447	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	607	S/E TINGUIRIRICA	2776	S/E TINGUIRIRICA A8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo Paño A8, reposición fusible T/P quemado, S/E Tinguiririca.	Bajo	Actividades: S/E Tinguiririca: Cambio de fusibles en caja secundaria de T/P paño A8.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tinguiririca, Caja secundaria de TP paño A8. Marcar y delimitar la zona de trabajo. Subestación Tinguiririca, ITE´s de caja de agrupamiento, dependientes del TP paño A8. Abiertos A disposición de jefe de faena. Subestación Tinguiririca, Block de pruebas TRIP sistema N°1 de protección. Bloqueado de forma alternada respecto del sistema N°2. Subestación Tinguiririca, Block de pruebas TRIP sistema N°2 de protección. Bloqueado de forma alternada respecto del sistema N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 14:00	27-11-23 18:00	27-11-23 15:37	27-11-23 17:11
2023107908	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	404	S/E SAN FERNANDO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos del Proveedor de Comunicaciones, debido a Aumento de ancho de banda de enlaces de Movistar en Oficina CGE San Fernando, lo cual eventualmente puede provocar pérdida de comunicación SCADA de SS/EE San Fernando, Colchagua, Chimbarongo y otras entre el COT de CGET y el SITR del Coordinador de forma intermitente	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 14:00	27-11-23 17:00	27-11-23 14:21	27-11-23 17:52
2023106500	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	678	S/E BATUCO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y llave de control local/remoto de paños. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre vías SCADA del interruptor 23 kV Banco Condensadores N°2A y se operará el cambiador de taps bajo carga del transformador 110/23 kV N°2. Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de Enel Distribución y de SAESA.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 14:00	27-11-23 18:00	27-11-23 14:47	27-11-23 15:40
2023109433	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación por alta contaminación LT 220 kV Frontera - Lagunas C2. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación por alta contaminación LT 220 kV Frontera - Lagunas C2. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 13:00	28-11-23 18:00	27-11-23 12:55	28-11-23 17:23
2023105675	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MAITENCILLO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Maitencillo: Se realizarán los siguientes trabajos. Actualización de base de datos para integración de proyecto SAGES y extracción de nuevo back up, en coordinación del CCI en cada una de las cargas o posibles perdidas de supervisión.	Se declara pérdida de supervisión de la Subestación al momento de reiniciar equipo SICAM. El reinicio no superará los 15 minutos. Durante la ejecución de los trabajos, se contará con ingeniero de mantenimiento en sitio.	Durante la ejecución de los trabajos, se contará con ingeniero de mantenimiento en sitio para minimizar los riesgos por perdida de supervisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 13:00	27-11-23 18:00	27-11-23 15:36	27-11-23 21:20
2023106498	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	715	S/E RENCA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y llave de control local/remoto de paños. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre vías SCADA del interruptor 110 kV Acoplador barras N°1 y N°2 (52HS1). Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de Enel Distribución y de SAESA.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 12:00	27-11-23 14:00	27-11-23 11:02	27-11-23 13:00
2023106026	Subestacion	Aprobado	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22508	S/E ESMERALDA H4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar 52H4 de SE Esmeralda, por faenas en S/E Tap Off Uribe, que consisten en normalización de malla de tierra, cables control, y equipos	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-07037 registro interno de Transemel. Con aviso de suspensión diaria. Faenas coordinadas con CGE y ENGIE.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 12:00	22-12-23 20:00		
2023106022	Subestacion	Aprobado	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF URIBE	23153	S/E TAP OFF URIBE H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar 52H1 por faenas en S/E Tap Off Uribe, que consisten en normalización de malla de tierra, cables control, y equipos	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-07037 registro interno de Transemel. Con aviso de suspensión diaria. Faenas coordinadas con CGE y ENGIE.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 12:00	22-12-23 20:00		
2023109408	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1844	S/E CHACAYA	2015 2016	BA S/E CHACAYA 220KV BP1 BA S/E CHACAYA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación por alta contaminación	Riesgo de alto de flash over por alta contaminación	S/E Chacaya, NO Reconectar: 52J1; 52J2; 52J3; 52J4; 52J5; 52J6; 52J7; 52JG1; 52JG2; 52JG3; 52JG4; 52JG5; 52JG6; 52JS; 52JR; 52HT3; 52HT4; 52HT5; 52H1; 52H2; 52HR. S/E Mejillones, No Reconectar: 52J1. S/E M. Blancos, No Reconectar: 52J02. S/E Capricornio, No Reconectar: 52JT1. S/E Crucero, No Reconectar: 52J6. S/E Molycop, No Reconectar: 52CT1. CTM3, No Reconectar: 52G3. CTA, No Reconectar: 52G5. CTH, No Reconectar 52G6.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 11:10	27-11-23 16:00	27-11-23 11:12	27-11-23 12:49
2023109344	Subestacion	Pendiente	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	227	S/E LAS TORTOLAS	160	S/E LAS TORTOLAS D4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de interruptor 52D4, debido a falla del mismo.	Sin riesgos, instalación se encuentra desenergizada y aislada.	Trabajos asociados a IF 2023004672.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 10:00	27-11-23 18:00	27-11-23 10:18	

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 10-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Subestacion: 2873

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20230099463	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2243	S/E PUERTO PATACHE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE PUERTO PATACHE: Levantamiento información equipos de telecomunicaciones (Extracción de data y configuración)		Actividades: SE PUERTO PATACHE: Levantamiento información equipos de telecomunicaciones (Extracción de data y configuración) Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de Faena: NO hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 10:00	28-11-23 18:00		
20231074815	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- R/E Puntilla: Mantenimiento de cargadores de Baterias N°1 y N°2.		Actividades: R/E Puntilla: Mantenimiento de cargadores de Baterias N°1 y N°2. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 10:00	27-11-23 18:00		
20231033446	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2197	S/E SECCION ADORA RIO MALLECO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rio Malleco: Mantenimiento cargadores de bateria N°1 y N°2 de 110 Vcc.	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. RMC.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.- Nota: Trabajos se realizarán de manera alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 10:00	29-11-23 17:00		
20231038294	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Normalización Contadores de operación teleprotecciones S/E Charrua dirección S/E Entre Ríos.		Actividades: S/E Charrúa: Normalización Contadores de operación teleprotecciones S/E Charrua dirección S/E Entre Ríos. Instalaciones en Riesgo: Linea 500 kV Charrúa- Entre Ríos, C1 o Linea 500 kV Charrúa- Entre Ríos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 10:00	29-11-23 18:00	27-11-23 14:38	28-11-23 16:57
20231038292	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Entre Rios: Normalización Contadores de Operación Teleprotecciones SE Entre Rios dir Ancoa y S/E Entre Rios dir Charrua		Actividades: S/E Entre Rios: Normalización Contadores de Operación Teleprotecciones SE Entre Rios dir Ancoa y S/E Entre Rios dir Charrua. Instalaciones en Riesgo: Linea 500 kV Charrúa- Entre Rios, C1 o Linea 500 kV Charrúa- Entre Rios, C2 o L 500kV Entre Rios-Ancoa, C1 o Linea 500 kV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 10:00	29-11-23 18:00	27-11-23 11:35	28-11-23 16:57
20231038295	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	242	S/E CENTRAL ABANICO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Abanico:Migración y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Scada local Se realizarán cambios de estados del switch carrier del paño A2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada.	Bajo	Actividades: S/E Abanico:Migración y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Scada local Se realizarán cambios de estados del switch carrier del paño A2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada. Nota: Se perderá la data de la S/E Abanico por aproximadamente 2 horas. Instalaciones en Riesgo: Scada local SE Abanico. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 10:00	01-12-23 18:00	28-11-23 12:16	
20231038297	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	572	S/E CENTRAL EL TORO	2488 2490	S/E CENTRAL EL TORO J1 S/E CENTRAL EL TORO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E El Toro: Migración y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Scada local. Se realizarán cambios de estados de las reconexiones de los paños J1 y J2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada.	Bajo	Actividades: S/E El Toro: Migración y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Scada local. Se realizarán cambios de estados de las reconexiones de los paños J1 y J2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada. Nota: Se perderá la data de la S/E El Toro por aproximadamente 2 horas. Instalaciones en Riesgo: Scada local SE El Toro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 10:00	01-12-23 18:00	29-11-23 12:07	
20231038296	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	242	S/E CENTRAL ABANICO	12260	S/E CENTRAL ABANICO A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Abanico:Migración y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Scada local Se realizarán cambios de estados del switch carrier del paño A2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada.	Bajo	Actividades: S/E Abanico:Migración y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Scada local Se realizarán cambios de estados del switch carrier del paño A2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada. Nota: Se perderá la data de la S/E Abanico por aproximadamente 2 horas. Instalaciones en Riesgo: Scada local SE Abanico. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 10:00	01-12-23 18:00	28-11-23 12:16	
20231038264	Subestacion	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	25438	S/E LOS VILOS J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 5217 en S/E Los Vilos a solicitud de Transelec, quienes informan trabajos por parte de Compañía Minera Los Pelambres consistentes en lavado de aislación en instalaciones energizadas a los bushings de entrada a las GIS lado 220 kV y patio 23 kV.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 10:00	27-11-23 16:00	27-11-23 06:10	27-11-23 22:12
20231038136	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	1643	BA S/E LOS VILOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Minera Los Pelambres según SODI 23 por Lavado de Aislación con Equipo Energizado a los bushings de entrada a las GIS Lado 220 kV y patio de 23 kV. SODI 3166 - Los Espinos SODI 3167 - Prime	Bajo	Actividad: A solicitud de Minera Los Pelambres según SODI 23 por Lavado de Aislación con Equipo Energizado a los bushings de entrada a las GIS Lado 220 kV y patio de 23 kV. Restricción: Barra 220 kV, Seccion 2 -Los Vilos (No reconectar) Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Seccion 2 -Los Vilos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 10:00	27-11-23 16:00	27-11-23 07:20	27-11-23 21:05
20231036638	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	2328	S/E ANCOA KR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Equipos	Medio	Actividades: S/E Ancoa: Montaje de (3) transformadores de corriente de paño KR, realización de pruebas protectorales, primera energización con el sistema y puesta en servicio. Condición: Normalización sujeta a coordinación Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV, Sección A-Ancoa o Barra 500 kV, Sección B-Ancoa Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos por tieras provisionales de bloqueo.- Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitación de la zona de trabajo.- Instalación de tierras provisionales de bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 10:00	03-12-23 18:00		
20231036770	Subestacion	Aprobado	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	1702	S/E CENTRAL ANGOSTURA	3695	BA S/E CENTRAL ANGOSTURA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara investigación por reinicio de controlador de campo CE1500 en barra S/E GIS Angostura Paño 52173, que provocó la operación de relé maestro barra B68 Subestación GIS.	Se realizara investigación por reinicio de controlador de campo CE1500 en barra S/E GIS Angostura Paño 52173, que provocó la operación de relé maestro barra B68 Subestación GIS.	Se realizara investigación por reinicio de controlador de campo CE1500 en barra S/E GIS Angostura Paño 52173, que provocó la operación de relé maestro barra B68 Subestación GIS.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 10:00	01-12-23 19:00		
20231036561	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	840	S/E LICANCO	14376	S/E LICANCO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar 52B1, eso por faenas de retiro y posterior conexión de puentes hacia lado de barra y LAT Padre Las Casas Pitrufquén C2, por reemplazo e instalación de nuevo Desconectador 89B1-2 según proyecto NUP 2784. Solicitud asociada 20231036451.	Nivel de riesgo bajo y controlado, faena con personal de LUVI.	PT 2023-06816 Y 2023-06817 REGISTRO INTERNO DE STS. FAENAS COORDINADAS CON CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 10:00	29-11-23 18:00	27-11-23 12:07	29-11-23 17:53
20231036451	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	840	S/E LICANCO	14375	S/E LICANCO BL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el retiro y posterior conexión de puentes hacia lado de barra y LAT Padre Las Casas Pitrufquén C2, esto por faenas de reemplazo e instalación de nuevo Desconectador 89BL-2 según proyecto NUP 2784.	Nivel de riesgo bajo y controlado, faena con personal de LUVI.	PT 2023-06816 Y 2023-06817 REGISTRO INTERNO DE STS. FAENAS COORDINADAS CON CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 10:00	29-11-23 18:00	27-11-23 12:07	29-11-23 17:53
20231038298	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	572	S/E CENTRAL EL TORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E El Toro: Migración y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Scada local. Se realizarán cambios de estados de las reconexiones de los paños J1 y J2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada	Bajo	Actividades: S/E El Toro: Migración y pruebas de comunicación por habilitación de LAN B del Scada local. Se realizarán cambios de estados de las reconexiones de los paños J1 y J2 para probar el telecontrol y cambios de estado en el Scada. Nota: Se perderá la data de la S/E El Toro por aproximadamente 2 horas. Instalaciones en Riesgo: Scada local SE El Toro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 10:00	01-12-23 18:00	29-11-23 12:07	
20231038327	Subestacion	Aprobado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1771	S/E NAHUELBUTA	16591	S/E NAHUELBUTA CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar y Acelerar Lógica Adaptativa del 52CT1 de SE Nahuelbuta por faenas a ejecutarse con personal de LUVI correspondiente a: Realizar el Retiro de Puentes desde barra de 13,2 kV hasta el polo superior del paño disponible futuro 89CCE1-1 en SE Nahuelbuta.	Riesgo controlado, faenas serán ejecutas por personal de Lineas Vivas con método a potencial.	Faenas serán realizada en una sola jornada dependiendo de las condiciones climáticas de la zona. (PT 6840 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 10:00	01-12-23 18:00		
20231039329	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1987	S/E URIBE	23188	S/E URIBE H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitus de STS según SODI N° 125, se requiere no reconectar 52H2 de S/E Uribe por desconexión de equipos primarios en Tap Off Uribe con método de línea energizada, para posterior pruebas de equipos y normalización de Tap off Uribe por vandalismo.	Trabajos en instalaciones de terceros.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:30	27-11-23 20:00	27-11-23 09:32	27-11-23 17:57
20231037381	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	224	S/E CENTRAL MACHICURA	166 167	S/E CENTRAL MACHICURA JU1 S/E CENTRAL MACHICURA JU2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Machicura: Verificación de planos en terreno, se realizará levantamiento de alambrado de control y contrastación con planos disponibles para verificación de puntos que serán traspasados a minutas de alambrado/desalambrado. Se trabajará secuencialmente de un armario o gabinete a la vez.	Existe riesgo de alguna operación indeseada del equipo al que se está ingresando (uno a la vez).	Intervenciones diarias. Al realizar seguimiento de cables, existe riesgo de que hayan conexiones en mal estado que puedan soltarse y producir pérdida de señales o en última instancia operación indeseada de equipos en paños JU1 y JU2.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 18:00	27-11-23 13:44	27-11-23 18:11
20231037659	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	585	S/E PUERTO MONTT	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Puerto Montt.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	28-11-23 18:00		
20231038312	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E San Vicente levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores detallados en procedimiento de trabajo.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores detallados en procedimiento de trabajo. Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	29-11-23 18:00		
20231038108	Subestacion	Aprobado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	798	S/E SAN ANTONIO	tenddido_cable	otros: tenddido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se ingresa precaución por cercanía a zona energizada por trabajos de alambrado en frio del nuevo esquema de control para 52AC de Baja Frecuencia de 12 y 23 kV de S/E San Antonio (NUP 3688). Además se realizarán pruebas propias del nuevo esquema de control. No se intervieme esquema en servicio, por ende no se requiere deshabilitar el esquema de 52AC de Baja Frecuencia actual	Riesgo bajo programado y controlado	NUP 3688	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	30-11-23 18:00	28-11-23 09:58	
20231038514	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	780	S/E CONCON	365	CONCON 110/12KV 25MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar mantenimiento preventivo al CTBC del transformador y analisis de gas SF6 al interruptor (52HT2).	Nivel de riesgo bajo, consumos se respaldan por TR2.	Se requiere realizar mantenimiento preventivo al CTBC del transformador y analisis de gas SF6 al interruptor (52HT2). Considerar que el acople de las barras de 12 kV de SE Concon para el despeje al TR1 se ejecuta con maniobra en el desconectador (89C1), se encuentra programada para ser ejecutará en la madrugada del 28-11-2023 a las 05:00 horas (coordinacion con Chilquinta Distribución para el respaldo de los alimentador asociados a la barra N°1).	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:17	27-11-23 18:05
20231038237	Subestacion	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	376	S/E ALONSO DE RIBERA	474	S/E ALONSO DE RIBERA BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la modificación de ajustes complementarios asociados a relé SEL-751 del paño BT2 de S/E Alonso de Ribera.	Riesgo controlado, trabajos a realizar con equipamiento y personal calificado.	Se realizará la modificación de ajustes complementarios asociados a relé SEL-751 del paño BT2 de S/E Alonso de Ribera.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 18:00		
20231040780	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de mejoras en tableros 220 V AC gabinetes de Telecomunicaciones. Pérdida de supervisión de paños de interchile en S/E Polpaico.	Pérdida de supervisión de la S/E Polpaico paños de interchile. Durante los trabajos se mantendrá personal en sitio para mitigar el riesgo.	Trabajos en mejoras en tableros 220 V AC gabinetes de Telecomunicaciones. Durante los trabajos se mantendrá personal en sitio para mitigar el riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 18:00	27-11-23 09:50	27-11-23 13:38
20231038224	Subestacion	Aprobado	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	788	S/E MIRAFLORES HS	4590	S/E MIRAFLORES HS	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de levantamiento de proteccion y control para reemplazo de proteccion asociado al paño seleccionado.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizaran trabajos de levantamiento de proteccion y control para reemplazo de proteccion asociado al paño seleccionado.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	06-12-23 17:00		
20231038064	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCION ADORA RIO MALLECO	27992	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO JB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celeo Redes, por trabajos de corte de árbol de eucaliptus de gran altura con proyección, entre las estructuras N°434A y N°435 asociadas al tramo de LT 2x220 kV Rio Malleco - Cautín.-	Bajo.-	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. JB-Rio Malleco.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.- Observaciones: Observaciones: No reconectar interruptor asociado al paño de Línea.- Nota: Trabajos asociados con avisos CEN 2023107061 - 2023107064 - 2023107073 - 2023107076.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 18:00	27-11-23 10:59	27-11-23 18:28
20231038060	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCION ADORA RIO MALLECO	27993	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO JB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celeo Redes, por trabajos de corta de árbol manual de eucaliptus de gran altura con proyección, entre las estructuras N°434A y N°435 asociadas al tramo de LT 2x220 kV Rio Malleco - Cautín.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LOO.RMC-Cautín 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.- Observaciones: Observaciones: No reconectar interruptor asociado al paño de Línea.- Nota: Trabajos asociados con avisos CEN 2023107061 - 2023107064 - 2023107073 - 2023107076.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 18:00	27-11-23 10:59	27-11-23 18:28
20231038054	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCION ADORA RIO MALLECO	27989	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celeo Redes, por trabajos corte de árbol de eucaliptus de gran altura con proyección, entre las estructuras N°434A y N°435 asociadas al tramo de LT 2x220 kV Rio Malleco - Cautín.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. JS-Rio Malleco.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos asociados con avisos CEN 2023107027 - 2023107053 - 2023107055 - 5553153953	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 18:00	27-11-23 10:59	27-11-23 18:28
20231038048	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	424	S/E LOMA COLORADA	256	BC S/E LOMA COLORADA CE1 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del BBCC N°1 de S/E Loma Colorada, por mantenimiento y desmalezado de patio asociado al BBCC ya mencionado.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Se requiere la desconexión del BBCC N°1 de S/E Loma Colorada, por mantenimiento y desmalezado de patio asociado al BBCC ya mencionado.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 18:00	27-11-23 10:39	27-11-23 13:32
20231038032	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	463	S/E SAN PEDRO (CGE)	261	BC S/E SAN PEDRO (CGE) CBCE1 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del Banco de Condensadores de S/E San Pedro, por trabajos de mantenimiento y desmalezado del patio de los banco de condensadores ya mencionado.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Se requiere la desconexión del Banco de Condensadores de S/E San Pedro, por trabajos de mantenimiento y desmalezado del patio de los banco de condensadores ya mencionado.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 18:00	27-11-23 09:11	27-11-23 09:53
20231040969	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCION ADORA LO AGUIRRE	24187	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE K2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños K1, K2, K3 y K4.		Actividades: S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños K1, K2, K3 y K4. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra 1 o 2 de 500 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 17:00	27-11-23 09:17	27-11-23 13:14
20231037808	Subestacion	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15766	S/E CENTRAL JAVIERA H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación, Paño H1 Salvador; Paño H2 Llanta 1; Paño H3 Llanta 3; Paño H5 Tatul; Paño H6 Manto Verde; Paño; Paño H8 Emelde; Paño H9 Salado; Paño HT1 Turbina 1; Paño HT2 Turbina 2; Paño HT1 Autotransformador 1; Paño HT4 Autotransformador 4; Paño HT5 transformador 5; Paño H5, Paño HR, Paño H10 Andes generación, equipos primarios barra 110kV, incluye marcos de barra y linea.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Javiera: Condición de No reconectar interruptor 52H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:11	27-11-23 16:56
20231037794	Subestacion	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Externo	Programada	870	S/E MANTO VERDE	4949	S/E MANTO VERDE H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación, Paño H1 Salvador; Paño H2 Llanta 1; Paño H3 Llanta 3; Paño H5 Tatul; Paño H6 Manto Verde; Paño; Paño H8 Emelde; Paño H9 Salado; Paño HT1 Turbina 1; Paño HT2 Turbina 2; Paño HT3 Autotransformador 3; Paño HT4 Autotransformador 4; Paño HT5 transformador 5; Paño H5, Paño HR, Paño H10 Andes generación, equipos primarios barra 110kV, incluye marcos de barra y linea.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	SE Manto Verde: Condición de No reconectar 52H	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 18:00	27-11-23 11:16	27-11-23 16:56

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108196	Subestacion	Aprobado	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	220	S/E CENTRAL CANUTILLAR	telecomunicaciones	otros: telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ingreso a Central Canutillar: Intervención enlaces de teleprotecciones	Nivel de riesgo bajo	SODI N° 5905; Ingreso a Central Canutillar: Intervención enlaces de teleprotecciones	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	30-11-23 18:00		
2023108310	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Charrua: Mantenimiento y pruebas de funcionamiento a grupo de emergencia del patio de 154 kV.	Bajo	Actividades: S/E Charrua: Mantenimiento y pruebas de funcionamiento a Grupo de Emergencia del patio de 154 kV. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, Switch control de GE En posición detenido	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	29-11-23 18:00	27-11-23 12:00	28-11-23 13:21
2023105731	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	1625 480	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BP1-2 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación,	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación, Paño H1 Salvador; Paño H2 Llanta 1; Paño H3 Llanta 3; Paño H5 Taltal; Paño H6 Manto Verde; Paño; Paño H8 Emelda; Paño H9 Salado; Paño HT1 Turbina 1; Paño HT2 Turbina 2; Paño HT3 Autotransformador 3; Paño HT4 Autotransformador 4; Paño HT5 transformador 5; Paño HS, Paño HR, Paño H10 Andes generación, equipos primarios barra 110kV, incluye marcos de barra y línea. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52ET5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Salvador, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Llanta, 52D1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Llanta, 52D2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 17:11
2023104968	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	223	LO AGUIRRE TR1 525/230/66KV 250 MVA 3U BANCO	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños K1, K2, K3 y K4.		Actividades: S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños K1, K2, K3 y K4. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra 1 o 2 de 500 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 17:00	27-11-23 09:17	27-11-23 13:14
2023104964	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	448	RIO ACONCAGUA 220/110/13,8 KV 120MVA 1 + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rio Aconcagua: Reemplazo de silica gel y relleno de aceite en respiraderos de Banco ATR1.		Actividades: S/E Rio Aconcagua: Reemplazo de silica gel y relleno de aceite en respiraderos de Banco ATR1. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Rio Aconcagua: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 13:00		
2023108304	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Concepción Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores detallados en procedimiento de trabajo.	Bajo	Actividades: S/E Concepción Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores detallados en procedimiento de trabajo. Instalaciones en Riesgo: Telecom. General SE Concepción o Telecomunicación Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	29-11-23 18:00		
2023106138	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Sala de Cargadores de Baterías, inspección UPS Fallada asociada a la red de Infórmatica	Bajo	Actividades: Inspección UPS en falla, S/E Maitencillo: Sala de Cargadores de Baterías, inspección UPS Fallada asociada a la red de Infórmatica,1.- Levantamiento visual del estado de UPS.,2.- Verificar estado de componentes defectuoso.,3.- Si amerita entando en modo By-pass retirar UPS para su reparación en fabrica. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, En Sala Cargadores de Baterías, UPS fallada Delimitar y señalizar la zona de Trabajo Ejecuta el Jefe de Faena Subestación Maitencillo, En UPS fallada Verificar SW en Modo By Pass Ejecuta el Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	01-12-23 15:00	29-11-23 15:53	29-11-23 18:00
2023108050	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27990	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celeo Redes, por trabajos de corte de árbol manual de eucaliptus de gran altura con proyección, entre las estructuras Nº434A y Nº435 asociadas al tramo de LT 2x220 kV Rio Malleco - Cautín.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño Línea J6,RMC-Cautín 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observaciones: Observaciones: No reconectar interruptor asociado al paño de Línea.- Nota: Trabajos asociados con avisos CEN 2023107027 - 2023107053 - 2023107055 - 2023107057.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 18:00	27-11-23 10:59	27-11-23 18:28
2023107876	Subestacion	Aprobado sin activación	CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	23624	S/E ANCOA KZ7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo y/o correctivo del sistema de detección y extinción de incendios de Reactores KZ7 RHU y Sala de bombas CHATE.	Sin riesgos para el sistema, se cerrarán válvulas y/o se pondrán bombas fuera de servicio para intervenir en patio.	Plan de mantenimiento anual al sistema de detección y extinción de incendios. La red húmeda CHATE de S/E Ancoa se encontrará fuera de servicio mientras duren las intervenciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	28-11-23 18:00		
2023108225	Subestacion	Aprobado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	788	S/E MIRAFLORES	4593	S/E MIRAFLORES HR	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de levantamiento de proteccion y control para reemplazo de proteccion asociado al paño seleccionado.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizaran trabajos de levantamiento de proteccion y control para reemplazo de proteccion asociado al paño seleccionado.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	06-12-23 17:00		
2023103611	Subestacion	Aprobado sin activación	CONEJO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Interno	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración final PMU de Conejo Solar al concentrador en S/E Maitencillo, trabajo en conjunto con personal de TIVIT y Conecta. Actividades incluyen configuración de switch de comunicaciones e instalación de licencias. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Integración final PMU de Conejo Solar al concentrador en S/E Maitencillo, trabajo en conjunto con personal de TIVIT y Conecta. Actividades incluyen configuración de switch de comunicaciones e instalación de licencias. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 18:00		
2023108385	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN SUR - CHAGRES	1943	Intervención	Origen Interno	Programada	857	S/E FUNDICION CHAGRES	426	BC S/E FUNDICION CHAGRES M11B2 12KV 3 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantencion General a Bco condensador 3Mvar y a todo los equipos y componentes de las diferentes etapas de compensacion, se revisara controlador de FP y ademas se revisaran los componentes como Interruptores de MT , bobinas de choque y condensadores de las etapas del banco	los principales riesgos del trabajo son Schock electrico por energia electrica y estatica , se controla copn procedimiento interno de desenergizacion y bloqueo ademas del AST de la empresa que revisara el equipo	Mantencion anual planificada a equipo de compensacion de reactivos de 3MVAR de control FP automatico de la subestacion Chagres	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	30-11-23 18:00	27-11-23 11:16	30-11-23 16:32
2023109320	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1871	S/E ESMERALDA	22508	S/E ESMERALDA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar H4 en S/E Esmeralda por faenas de curso forzoso en TO Uribe (documento 2023109312)	Riesgo bajo. Condicion para faena de curso forzoso en TO Uribe (documento 2023109312)	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:50	27-11-23 20:00	27-11-23 08:55	27-11-23 17:10
2023109312	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1981	S/E TAP OFF URIBE	23153	S/E TAP OFF URIBE H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Curso Forzoso. Desconexión de EEPP (paño H1) en TO Uribe utilizando el método a potencial en línea energizada para prueba de equipos y posterior normalización de TO Uribe por robo de equipo en sala de control. Especialista en LLV viva estarán disponible por esta jornada.	Riesgo controlado, faena se realizara por personal especialista de LLVV.	Curso Forzoso	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:30	27-11-23 20:00	27-11-23 08:55	27-11-23 17:10
2023107950	Subestacion	Aprobado	COLBÚN S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	223	S/E COLBUN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por Requerimiento del Parque Fotovoltaico Machicura solar se requiere modificar conexión de FO en Armario de Comunicaciones Colbún en SE Colbún. Por lo anterior podrán verse breves interrupciones de comunicaciones del sistema SCADA, AGC y SITR.	Riesgo bajo	Por Requerimiento del Parque Fotovoltaico Machicura solar se requiere modificar conexión de FO en Armario de Comunicaciones Colbún en SE Colbún. Por lo anterior podrán verse breves interrupciones de comunicaciones del sistema SCADA, AGC y SITR.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:30	28-11-23 17:00	27-11-23 17:17	
2023103689	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1847	S/E CHINCHORRO	bateria	otros: bateria	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a inversor y cargadores de bancos de baterías control y comunicaciones.	Riesgo del trabajo bajo, la faena se realizará según procedimiento de trabajo y uso de EPIS según corresponda.	No se requieren maniobras para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:30	27-11-23 18:00		
2023105843	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	29007 29008	S/E SECCIONADORA EL ROSAL J2 S/E SECCIONADORA EL ROSAL J1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda árboles cercano a conductor línea 220kV Charrua-El Rosal. De acuerdo a SODI Transelec 5776.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE El Rosal no reconectar 52J1 ; SE El Rosal no reconectar 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 18:00	27-11-23 06:37	29-11-23 18:02
2023105926	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5788 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:50	27-11-23 19:22
2023107144	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	2768	BA S/E EL LAUREL 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Bloqueo de protección Diferencial de barras 220kV Sección 2. Al final de la jornada se normaliza la instalación con ajustes originales	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible: Instalaciones en Riesgo: Barra 2 220 kV, Principal 1-El Laurel o Línea 220kV El Laurel - Pichirropulli C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 o Paño Cent. Diag. DJ02-El Laurel o Paño Cent. Diag. DJ05-El Laurel.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos (Línea 220kV El Laurel - Pichirropulli C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 o Paño Cent. Diag. DJ02-El Laurel o Paño Cent. Diag. DJ05-El Laurel.-) o al término de los trabajos (Barra 2 220 kV, Principal 1-El Laurel).- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación El Laurel, Bloqueo de protección Diferencial de barra 220kV, sección 2 bloqueo de trip y canales análogos, los bloqueos se normalizan al final de cada jornada. Nota: Trabajos asociados a NUP 1133.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 10:09	27-11-23 17:47
2023107142	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	2768	BA S/E EL LAUREL 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Habilitación campos J9 y J11, configuración End Fault Protection y pruebas mediante inyecciones secundarias en protección 87B en Barra 2 (Al finalizar las jornadas de trabajo se mantendrán los ajustes originales de la protección)	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. DJ02-El Laurel o Paño Cent. Diag. DJ05-El Laurel o Barra 2 220 kV, Principal 1-El Laurel o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1 o Línea 220kV El Laurel - Pichirropulli C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos (Paño Cent. Diag. DJ02-El Laurel o Paño Cent. Diag. DJ05-El Laurel o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1 o Línea 220kV El Laurel - Pichirropulli C2) o Al término de los trabajos (Barra 2 220 kV, Principal 1-El Laurel) Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación El Laurel, Bloque de protección Diferencial de barra 220kV, sección 2 Bloqueo de trip y canales análogos bloqueo realizado por personal de Transelec. Nota: Trabajos asociados a NUP 1133.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 11:17	27-11-23 18:17
2023105981	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5802 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés ,bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:50	27-11-23 17:52
2023107964	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion mediante helicoptero al tramo de estructuras N°166 266; 271; 274 a 278; 393 a 446.	Trabajos programados por Transelec.	Se requiere bloqueo de reconexión 52J1 y 52J2 en S/E Caserones y 52JT en S/E Jorquera.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 06:38	27-11-23 18:08
2023106526	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5825 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés ,No reconectar interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:50	27-11-23 14:12
2023109429	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2098	S/E SAN SIMON	23989 23990	S/E SAN SIMON J1 S/E SAN SIMON J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de transelec: Lavado urgente de aislación por alta contaminación en L. 220kV Frontera-San Simon, C1, instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1 27. Total: 120 CAD.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E San Simón: No reconectar 52J1 y 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 12:51	27-11-23 14:45
2023103709	Subestacion	Aprobado	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Desconexión	Origen Interno	Programada	2069	S/E GIS COCHRANE BESS	31390 31391 31393 31394 31395	S/E GIS COCHRANE D19 S/E GIS COCHRANE D20 S/E GIS COCHRANE D22 S/E GIS COCHRANE D23 S/E GIS COCHRANE D24	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo inversor y baterías BESS Cochrane.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	BESS Cochrane - 16MW disponibles	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 11:20	
2023098089	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19214 19215	S/E TEN GIS J8 S/E TEN GIS J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de ENGIE se requiere precaución operacional de no reconectar interruptores 52J8 y 52J9 en S/E TEN, para realizar lavado de aislación en transformador principal SUT 220kV 442 MVA de IEM.	El principal riesgo es la apertura intempestiva de interruptores 52J8 y 52J9 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E IEM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE.	Condiciones operacionales requeridas: no reconectar 52J8 y 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 17:00	27-11-23 09:52	27-11-23 10:21
2023107928	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24117	S/E CENTRAL LA CEBADA J1 S/E CENTRAL LA CEBADA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Centella Transmisión: Cambio de Aislador Quebrado en estructura nueva 314, sobre estructura existente Transelec T243B - T244	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	En SE La Cebada: No Reconectar 52J1 y 52J3	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 06:15	27-11-23 20:07
2023097132	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 06:11	27-11-23 20:40
2023109282	Subestacion	Pendiente	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32065 32064	S/E PARINAS J6 [EN_REVISION] S/E PARINAS J5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	UP1145 SE Parinas (SE Parinas): Actualización de firmware de las protecciones S1 y S2 (RED670 y RED670), correspondiente al paño J5/J6 perteneciente a la línea Parinas-Lalakama de 220kV.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ06-Parinas o Paño Cent. Diag. DJ05-Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parinas, Protecciones de línea S1 y S2 (RED670 y RED670) A disposición A disposición hasta finalizar la faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	30-11-23 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023109279	Subestacion	Pendiente	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2061	S/E ENTRE RIOS	23377 23376	S/E ENTRE RIOS J12 S/E ENTRE RIOS J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Entre Ríos: Eliminación de fugas de SF6 en TCJ12-1 fase 2. Medidas eléctricas de resistencia de contacto al comenzar y al culminar la actividad.		Actividades: S/E Entre Ríos: Eliminación de fugas de SF6 en TCJ12-1 fase 2. Medidas eléctricas de resistencia de contacto al comenzar y al culminar la actividad. Condiciones: Línea 220 KV Charrúa-Entre Ríos C2 y Barra 220 kV, Sección 2-Entre Ríos, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Charrúa-Entre Ríos C2 ó Barra 220 kV, Sección 2-Entre Ríos. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Entre Ríos: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre 89J12-2 y Barra 220 kV sección 2 y en 89J12-3 lado Línea 220 kV Charrúa Entre Ríos 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	29-11-23 18:00	27-11-23 09:52	
2023109278	Subestacion	Pendiente	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2061	S/E ENTRE RIOS	2735	BA S/E ENTRE RIOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Entre Ríos: Eliminación de fugas de SF6 en TCJ12-1 fase 2. Medidas eléctricas de resistencia de contacto al comenzar y al culminar la actividad.		Actividades: S/E Entre Ríos: Eliminación de fugas de SF6 en TCJ12-1 fase 2. Medidas eléctricas de resistencia de contacto al comenzar y al culminar la actividad. Condiciones: Línea 220 KV Charrúa-Entre Ríos C2 y Barra 220 kV, Sección 2-Entre Ríos, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Charrúa-Entre Ríos C2 ó Barra 220 kV, Sección 2-Entre Ríos. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Entre Ríos: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre 89J12-2 y Barra 220 kV sección 2 y en 89J12-3 lado Línea 220 kV Charrúa Entre Ríos 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	29-11-23 18:00	27-11-23 09:52	
2023109246	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	604	S/E CAUTIN	7831 7832	S/E CAUTIN J7 S/E CAUTIN J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Fontel, bloquear reconexión automática y no reconectar interruptores asociado a las LT 220 kV Cautín - Río Malleco N°1 y N°2, por trabajos de normalización robo de conductor en circuito de media tensión en cruce con la línea de 220 kV Cautín - Río Malleco, sector Pinoleo, Pailahueque comuna Ercilla.	Riesgo de desconexión de las LT 220 kV Cautín - Río Malleco N°1 o N°2.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 17:00	27-11-23 11:03	27-11-23 18:30
2023108353	Subestacion	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1723	S/E CENTRAL LALACKAMA	15663	S/E CENTRAL LALACKAMA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	PF Lalackama: Realización de pruebas de relés de protecciones dinaminas y sincronizadas END TO END asociadas al esquema diferencial del sistema 1 marca ABB modelo RED670 y el sistema 2 marca ABB modelo RED670 asociados al circuito 1, asociados a los paños JT1, según se encuentra establecido en documento aprobado denominado INFORME EAP Nº 06/2023 (Documento: SNN4008-I-PRN-19-EL-ESTU-1005), las mismas seran realizadas atraves de via OPGW hacia la nueva SE Parinas 500/220 kV. se realizaran bloqueos de las teleprotecciones de forma alternada	NIvel de riesgo bajo controlado con procedimiento de trabajo seguro	Se realizaran bloqueos de sistema 1 y 2 de forma alternada. trabajos solicitados por transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	30-11-23 20:00	29-11-23 07:42	
2023105972	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22879 22882	S/E PARINACOTA B2 S/E PARINACOTA B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar interruptores 52B2 y 52B3, esto por faenas de Pruebas Efectivas de estado de Apertura y Cierre Desconectadores 89B1-3, 89B2-3, 89B3-3, 89BT1-3 y 89BR-2 (fuera de servicio) según DS 418 NUP 877.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Solicitud con aviso de suspensión diaria. PT 2023-07090 registro interno de Transemel.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 19:00	27-11-23 08:55	30-11-23 12:09
2023106618	Subestacion	Aprobado	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	10	Intervención	Origen Externo	Programada	207	S/E VENTANAS	34695 12755 12756 12757 12758	S/E VENTANAS H5 S/E VENTANAS H3 S/E VENTANAS H4 S/E VENTANAS H1 S/E VENTANAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de AES se ingresa precaucion a los paños seleccionados, se ejecutará lavado de aislacion en patio de 110 kV con las instalaciones energizadas.	Nivel de riesgo declarado por AES en SD 2023101501-2023101519-2023101520	A solicitud de AES se ingresa precaucion a los paños seleccionados, se ejecutará lavado de aislacion en patio de 110 kV con las instalaciones energizadas.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 09:44	
2023108004	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de METKA EGN: LT 2x220 KV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalacion y nivelacion de barras de fundacion (Stub) hormigonado de fundacion, relleno compactado, impermeabilización de fundacion y instalacion de malla de puesta a tierra base, lo anterior en las estrucuras 62A y 63 C.	Trabajos programados por Transelec.	Se requiere bloqueo de reconexión 52J1 y 52J2 en S/E Caserones y 52JT en S/E Jorquera.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:37	27-11-23 18:08
2023107635	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	17308 17309 23541 23542 23543	S/E CARRERA PINTO J5 S/E CARRERA PINTO J6 S/E CARRERA PINTO J13 S/E CARRERA PINTO J14 S/E CARRERA PINTO J15	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere por mentenimiento preventivo ejecutar actividades de Lavado de aislacion a los paños seleccionados, se ingresa precaucion de no reconectar. La actividad se ejecutará con las instalaciones en servicio.	Nivel de Riesgo Bajo, Trabajo programado	Se requiere por mentenimiento preventivo ejecutar actividades de Lavado de aislacion a los paños seleccionados, se ingresa precaucion de no reconectar. La actividad se ejecutará con las instalaciones en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	29-11-23 18:00	27-11-23 08:09	30-11-23 00:09
2023106390	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	25779 25780 25781 25782 25783	S/E CSP CERRO DOMINADOR JT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT2 S/E CSP CERRO DOMINADOR DT2 S/E CSP CERRO DOMINADOR 6.9KV BBA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 19:00	27-11-23 08:13	27-11-23 22:31
2023105419	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento SCADA por atención de soporte.	Bajo	Actividades: Mantenimiento SCADA por atención de soporte. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec nudo Alto Jahuel y SCADA Transelec nudo Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	04-12-23 18:00	28-11-23 17:48	
2023105420	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento SCADA por atención de soporte.	Bajo	Actividades: Mantenimiento SCADA por atención de soporte. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec nudo Alto Jahuel y SCADA Transelec nudo Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	04-12-23 18:00	28-11-23 17:48	
2023107326	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Integración y pruebas de punto a punto en sistemas SCADA e ICCP por proyecto de integración de señales para los paños KR y KS.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Integración y pruebas de punto a punto en sistemas SCADA e ICCP por proyecto de integración de señales para los paños KR y KS. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Sistema SCADA Transelec nudo Alto Jahuel y Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	05-12-23 18:00	27-11-23 18:06	
2023103944	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Changos: Mantenimiento operacional	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023107325	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Integración y pruebas de punto a punto en sistemas SCADA e ICCP por proyecto de integración de señales para los paños KR y KS.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Integración y pruebas de punto a punto en sistemas SCADA e ICCP por proyecto de integración de señales para los paños KR y KS. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Sistema SCADA Transelec nudo Alto Jahuel y Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	05-12-23 18:00	27-11-23 18:06	
2023104372	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1720	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Parque Eólico Tal Tal: Mantenimiento operacional mensual.	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Parque Eólico Taltal Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023103921	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1739	TAP OFF TALTAL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tap off taltal: Mantenimiento operacional mensual,Nota: Se realizara encendido de grupo generador de emergencia.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Tap Taltal o SS.AA. C.A. Tap Taltal. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023103920	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1886	S/E KAPATUR	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Kapatur: Mantenimiento operacional mensual	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Kapatur. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023103922	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	582	S/E PAPOSO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Paposo: Mantenimiento operacional mensual,Nota: Se realizara encendido de grupo generador de emergencia	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Paposo o SS.AA. C.A. Paposo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023105090	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1656	S/E MONTERRICO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Monterrico: Inspección visual de los equipos de control por mantenimiento programado.		Actividades: S/E Monterrico: Inspección visual de los equipos de control por mantenimiento programado. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	28-11-23 18:00		
2023108252	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Instalación de nuevo gateway para sistema DLR Ciruelos Cautín.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Instalación de nuevo gateway para sistema DLR Ciruelos Cautín. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Sistema de Telecomunicaciones General. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Delimitación de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023099442	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2243	S/E PUERTO PATACHE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MEDICIÓN DE FIBRA ÓPTICA CON OTDR	Bajo	Actividades: TIVIT: OM 8254011 AL 8254018 MEDICIÓN DE FO CON OTDR Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Puerto Patache Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	28-11-23 18:00	27-11-23 12:14	
2023107943	Subestacion	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	519	S/E PICHIRROPULLI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación y configuración de equipo de comunicación FIREWALL/REDBOX/SW, para habilitar visualización de sistema CCTV.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-07263 REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 23:30		
2023107047	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2348	S/E CARDONES H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGET, según SODI 229, por lavado de aislación S/E Copiapó	Bajo	Actividad: A solicitud de CGET, según SODI 229, por lavado de aislación S/E Copiapó Instalación con restricción: No reconectar Paño Línea LH03, CAR-Copiapó. Instalación en riesgo: Paño Línea LH03, CAR-Copiapó Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:20	27-11-23 14:38
2023107971	Subestacion	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	520	S/E PUERTO VARAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación y configuración de equipo de comunicación FIREWALL/REDBOX/SW, para estándar ciberseguridad y alta disponibilidad con el enlace Entel.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-07265 REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 23:30		
2023108301	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	577	S/E LAJA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja: Tendido y conexionado de circuitos de BT correspondiente a los nuevos equipos del paño B3, NOTA: Solo se intervendrán armarios de la obra, los cuales se encuentran desvinculados del servicio.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Tendido y conexionado de circuitos de BT correspondiente a los nuevos equipos del paño B3, NOTA: Solo se intervendrán armarios de la obra, los cuales se encuentran desvinculados del servicio. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Laja o SS.AA. C.A. Laja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	08-12-23 18:00		
2023107962	Subestacion	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2124	S/E LLOLLELHUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación y configuración de equipo de comunicación FIREWALL/REDBOX/SW, para visualizar el sistema CCTV.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-07262 REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 23:30		
2023104731	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1842	S/E CERRO DRAGON	tendido_cable	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	]Se realizaran trabajos de obras civiles en sala de control.	Trabajo con bajo nivel de riesgos.	Se realizara pintura en sala de control, techo y transformador de servicios auxiliares.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 18:00		
2023107133	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGUIRIRICA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos para la normalización de SICAM PAS 1 y 2 S/E Tinguiririca.- Nota: se solicitara mediante aviso los paños AR y J3 para la realización de pruebas de ordenes remotas sobre los paños mencionados.	Bajo	Actividades: S/E Tinguiririca: Verificación y corrección de BD SICAM PAS 1 y 2 por anormalidades en telecontroles.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Tinguiririca.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tinguiririca Identificar. delimitar zona de trabajo e Informar a CNOT posible pérdida de datos durante conmutación SICAM PAS 1 y 2, HMI.- Selector Local/Remoto de los paños AS, AR, A3, A4, AT1, A8, A9, A10, J2, J3, J4, J5 y J6 A disposición.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	18-12-23 18:00	27-11-23 11:40	
2023107998	Subestacion	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	287	Intervención	Origen Interno	Programada	2060	S/E NUEVA PICHIRROPULLI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación y configuración de equipo de comunicación FIREWALL/REDBOX/SW, para visualizar el sistema CCTV.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-07264 REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 23:30		

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023107304	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	2087	BA S/E ENCUENTRO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi SODI 798, trabajos de mantenimiento mayor a paño J8.	Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Encuentro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: No hay Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	02-12-23 18:00	27-11-23 08:50	
2023108277	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2406	S/E CHARRUA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrua: Montaje de estructura y nuevo equipo 89A2-3, pruebas eléctricas de desconectador en nuevo 89A2-3. (NUP 4237).	Bajo	Actividades: S/E Charrua: Montaje de estructura y nuevo equipo 89A2-3, pruebas eléctricas de desconectador en nuevo 89A2-3. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LA02, CHA-Pueblo Seco. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. - Proyecto MNR Reemplazo desconectadores 89A2-1, 89A2-2, 89A2-3 y 89A2-2T de SE Charrúa. NUP 4237	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	15-12-23 18:00	27-11-23 08:56	
2023107661	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	2765	S/E TEMUCO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Auditoria a medidor de paño J2 por reemplazo de transformadores de corriente.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ02, TEM-Los Peumos.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: Trabajos asociados a proyecto NUP 4421.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:30	
2023105742	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	2585	S/E MAITENCILLO JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño J8. NUP 3406.		Actividades: Pruebas de control y protecciones de equipos, SE Maitencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño J8. NUP 3406. Trabajos previos NUP 3406. - - 1) Vinculación de nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 a circuitos de control existentes en explotación. *Alambrar orden reconexión nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 sobre bobina de cierre del int. 52J8. *Alambrar orden reconexión por función 25VS de nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 sobre bobina de cierre del int. 52J8. * Alambrar Trip nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 sobre bobina de apertura 1 del int. 52J8. * Alambrar Trip nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 sobre bobina de apertura 2 del int. 52J8 * Alambrar tarjeta de alarma por indicación local de operación de nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8. * Alambrar aporte de corrientes TTCC/J8 hacia nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 e inyección secundaria desde caja de agrupamiento TTCC/J8. * Alambrar aporte de corrientes TTPP/J8 hacia nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 e inyección secundaria desde caja de agrupamiento TTPP/J8. * Alambrar aporte potenciales de barra 1 hacia nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 y medición con multimetro digital. * Alambrar señales de teleprotecciones entre nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 y teleprotecciones TPOP-33 y TPOP-34. - - 2) Pruebas efectivas de la nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 en conjunto con 52J8 y 52JR según instructivo de Transelec. * Simulación con maleta de pruebas Omicrón la Operación de protección sistema 1 Siemens 7SA87 para apertura efectiva de los paños J8 y JR por función de protección y teleproteccipon., Cierre efectivo de los paños J8 y JR por función de reconexión., Operación de alarmar local efectiva del paños J8. - - 3) Prueba experimental con Línea 220 kV Maitencillo - Algarrobal C3 energizada para analisis fasorial de los potenciales y corrientes que aporta el paño J8 a la nueva protección Siemens 7SA8. - - 4) Nota: Esta actividad es previo a la puesta en servicio de nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8, por lo que los	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 10:24	27-11-23 20:57
2023108307	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	256	transformadores3d: 256	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Concepción: Montaje de pararrayo de 220 kV en muro cortafuego. Instalación de soporte y pararrayo de 154 kV. Conexionado de poder entre el bushing de 154kV, pararrayo de 154kV y pedestal de estructura de rotación 154kV.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Montaje de pararrayo de 220 kV en muro cortafuego. Instalación de soporte y pararrayo de 154 kV. Conexionado de poder entre el bushing de 154 kV, pararrayo de 154 kV y pedestal de estructura de rotación 154kV. Conexionado entre el bushing y pararrayo de 220 kV (sobre el muro cortafuego). Pruebas eléctricas a pararrayos de 220 kV y 154 kV .Trabajos asociados a Obra reemplazo Banco ATR7 U3. Trabajos no constituyen PES.NUP 4329.. Condiciones: Tr. Reserva 07, 220/154 kV-Concepción, indisponible. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 07, 220/154 kV-Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. - "Proyecto MNR Reemplazo de la Unidad N°3 del Autotransformador ATR7 de S/E Concepción". NUP 4329	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	03-12-23 18:00		
2023108592	Subestacion	Aprobado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	461	S/E PIRQUE	26444	S/E PIRQUE H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMPC se requiere precaución de No Reconectar de paño H4 en S/E Pirque, asociado a la LT 110 kV Pirque - Puente Alto (CMPC)., por trabajos de Inspección Termográfica con Dron e Inspección Visual Pedestre de Linea.	Riesgos declarados por CMPC	Intervenciones diarias. Relacionados con solicitudes de CMPC: 2023106261 - 2023106263 - 2023106264 - 2023106265 - 2023106266	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 19:00		
2023108590	Subestacion	Aprobado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	461	S/E PIRQUE	26443	S/E PIRQUE H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMPC se requiere precaución de No Reconectar de paño H3 en S/E Pirque, asociado a la LT 110 kV Maipo - Pirque , por trabajos de Inspección Termográfica con Dron e Inspección Visual Pedestre de Linea.	Riesgos declarados por CMPC	Intervenciones diarias. Relacionados con solicitudes de CMPC: 2023106256 - 2023106257 - 2023106258 - 2023106259 - 2023106260	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 19:00		
2023108589	Subestacion	Aprobado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	225	S/E MAIPO	176	S/E MAIPO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMPC se requiere precaución de No Reconectar de paño H1 en S/E Maipo , asociado a la LT 110 kV Maipo - Pirque , por trabajos de Inspección Termográfica con Dron e Inspección Visual Pedestre de Linea.	Riesgos declarados por CMPC	Intervenciones diarias. Relacionados con solicitudes de CMPC: 2023106256 - 2023106257 - 2023106258 - 2023106259 - 2023106260	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 19:00		
2023107444	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	401	S/E QUINQUIMO	cargadores	otros: cargadores	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	se realizará mantenimiento preventivo a banco y cargador de baterías. Incluye la medición y verificación de variables eléctricas del banco y cargador.	Bajo, se interviene lejos de puntos críticos. Se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos asociados a plan anual de mantenimiento	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023107453	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	487	S/E MARBELLA	cargadores	otros: cargadores	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	se realizará mantenimiento preventivo a banco y cargador de baterías. Incluye la medición y verificación de variables eléctricas del banco y cargador.	Bajo, se interviene lejos de puntos críticos. Se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos asociados a plan anual de mantenimiento	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023107441	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	382	S/E CABILDO	cargadores	otros: cargadores	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	se realizará mantenimiento preventivo a banco y cargador de baterías. Incluye la medición y verificación de variables eléctricas del banco y cargador.	Bajo, se interviene lejos de puntos críticos. Se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos asociados a plan anual de mantenimiento	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023107328	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2472	S/E DIEGO DE ALMAGRO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Diego de Almagro; A solicitud de Codelco Salvador - Según SODI 243 - Lavado mecanizado de aislación S/E Rio Salado	Bajo	Actividad: SE Diego de Almagro; A solicitud de Codelco Salvador - Según SODI 243 - Lavado mecanizado de aislación S/E Rio Salado Intervención: Subestación Diego de Almagro: No Reconectar 52H2. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH02,DDA-LLanta 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:20	27-11-23 18:00
2023108437	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	1015	MD S/E LOS VILOS J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Vilos: Reemplazo medidor de energía por encontrase bloqueado	Bajo	Actividades: Reemplazo de Medidor de Energía, S/E Los Vilos: Reemplazo medidor de energía por encontrase bloqueado.,1.- Rescatar la configuración del medidor del Paño J1 ION 8650.,2.- Reprogramación del nuevo equipo a instalar.,3.- Instalar nuevo medidor facturador.,4.- Chequeo de las variables análogas. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Nogales-Los Vilos, C1 o SS.AA. C.A. Los Vilos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Bastidor N° 3, medidor de energía Paño J1 Delimitar y señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 10:44	27-11-23 12:00
2023108435	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo: Integración nueva señal PMU Conejo Solar y pruebas de comunicación de nueva señal con el PDC del CEN	Bajo	Actividades: Integración de señales de PMU al PDC a nivel de software y scada, SE Maitencillo: Integración nueva señal PMU Conejo Solar y pruebas de comunicación de nueva señal con el PDC del CEN, 1.- Vinculación nuevo equipo PMU Conejo Solar a PDC Maitencillo, 2.- Vinculación nuevas variables PMU Conejo Solar al PDC del CEN, Nota:, Durante la vinculación del nuevo equipo PMU Conejo Solar al PDC Maitencillo, los datos de las variables de todas las señales de PMU conectadas al PDC Maitencillo dejarán de enviar los datos al Coordinador., - Conejo Solar notificará a los Coordinados que se encuentran conectados al PDC de Maitencillo, la pérdida de datos de sus PMU´s a consecuencia de los trabajos descritos anteriormente, - Conejo Solar gestionará previamente la notificación al Coordinador (SI) de los trabajos descritos para garantizar que cuente con personal que atienda durante las pruebas de comunicación Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: PDC (PC industrial) SE Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Armario PDC de SE Maitencillo Delimitar y señalizar la zona de trabajo Ejecuta el Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 15:00	30-11-23 09:59	30-11-23 18:30
2023108434	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo: Integración de PMU PE Conejo Solar al PDC	Bajo	Actividades: Integración de señales de PMU, SE Maitencillo: Integración de PMU PE Conejo Solar al PDC.,1.- Instalación de cable de red UTP Cat6 entre equipo portador publico ENTEL y Switch PDC en sala de comunicaciones de S/E Maitencillo,2.- Configuraciones en SW PDC y FW PDC para nuevo canal de comunicación de PMU Conejo Solar..,3.- Pruebas de canales de comunicaciones.,4.- Validar estado final de equipos.,Notas:,- Durante la vinculación del nuevo equipo PE Conejo Solar al PDC Maitencillo, los datos de las variables de todas las señales de PMU conectadas al PDC Maitencillo dejarán de enviar los datos al Coordinador.,- Conejo Solar Spa notificará a los Coordinados que se encuentran conectados al PDC de Maitencillo, la pérdida de datos de sus PMU´s a consecuencia de los trabajos descritos anteriormente,- Conejo Solar gestionará previamente la notificación al Coordinador (SI) de los trabajos descritos para garantizar que cuente con personal que atienda durante las pruebas de comunicación,A Solicitud de Conejo Solar Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: PDC (PC industrial) SE Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Armario Portador Entel y Armario PDC. Delimitar y señalizar la zona de trabajo Ejecuta el Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 15:00	30-11-23 09:59	30-11-23 18:30
2023108419	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUROS	23023	S/E SULFUROS JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Análisis de Aceite Paño R1	Riesgo bajo, trabajo programado.	Se requiere orden de no reconectar los interruptores 52JT1 de SE Sulfuros.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 20:00	27-11-23 14:45	27-11-23 19:06
2023108417	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUROS	23024	S/E SULFUROS JT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Análisis de Aceite Paño R2	Riesgo bajo, trabajo programado.	Se requiere orden de no reconectar los interruptores 52JT2 de SE Sulfuros.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 20:00	27-11-23 14:45	27-11-23 19:05
2023108402	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama NUP 4073 : Bloqueo proteccion unidad de bahía paño J6 por normalización de señales 89J6-1 - 89J6-2 y simulación 89J6-3.	Bajo	Actividades: Bloqueo de protección diferencial de barra 87B, SE Atacama: Bloqueo proteccion unidad de bahía paño J6 por normalización de señales 89J6-1 - 89J6-2 y simulación 89J6-3 Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Atacama o Paño Transformación LJ06-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Unidad de bahía paño J6 Bloqueado Se bloqueara mediante SW	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	30-11-23 18:00	27-11-23 15:06	
2023108366	Subestacion	Aprobado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 06:16	
2023108348	Subestacion	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1723	S/E CENTRAL LALACKAMA	15663	S/E CENTRAL LALACKAMA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Modificación de ajustes y pruebas de protecciones asociadas al esquema diferencial del sistema 1 y sistema 2, marca ABB modelo RED670, asociados a los paño JT1, según se encuentra establecido en documento aprobado denominado INFORME EAP Nº 06/2023 (Documento: SNN4008-I-PRN-19-ELESTU-1005). los bloqueos se realizaran de forma alternada.	NIvel de riesgo bajo controlado con procedimiento de trabajo seguro	NA	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	30-11-23 20:00	28-11-23 16:25	
2023108334	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:20	27-11-23 19:32
2023108313	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	524	BA S/E SAN VICENTE 66KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E San Vicente: Levantamiento alambrado de control y fuerza de los TTPP Barra 66 kV existentes, por obra reemplazo de transformadores de medida. Nota: Se ingresara a la sala de terminales y sala control para realizar levantamiento visual.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Levantamiento alambrado de control y fuerza de los TTPP Barra 66 kV existentes, por obra reemplazo de transformadores de medida. Nota: Se ingresara a la sala de terminales y sala control para realizar levantamiento visual. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LB01, SVT-Cementos Bio Bio 1 o Paño Línea LB02, SVT-Central Newen. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	08-12-23 18:00	30-11-23 09:14	

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Subestacion: 2873

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinad	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubiEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20231108314	Subestacion	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	23276	S/E MAITENCILLO J16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar 52J16 a solicitud de Parque Eólico Atacama SpA, por faenas de lava de aislación a equipos primarios en S/E Iberatacama.	Nivel de riesgo debe informar Parque Eólico Atacama SpA, faenas propias de Parque Eólico Atacama SpA.	SODI 5732 DE Parque Eólico Atacama SpA, REGISTRO INTERNO DE STN.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 15:44	27-11-23 18:52
20231108303	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2392	S/E CHARRUA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Pruebas hi-pot en desconectadores 89J7-1 y 89J7-2. Equipos se encuentran desvinculados de forma primaria.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Pruebas hi-pot en desconectadores 89J7-1 y 89J7-2. Equipos se encuentran desvinculados de forma primaria. Nota: Trabajos previos asociados a "Proyecto MNR Reemplazo de desconectadores 89J7-1, 89J7-2 y 89J7-3 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4333. Condiciones: * Paño J7-Charrúa_Transferido. * Línea 220 kV Antuco-Charrúa_2, en servicio normal por medio de Paño J82. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L107, CHA-Antuco 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	30-11-23 18:00	28-11-23 11:41	
20231108302	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	13505	S/E CHARRUA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Charrúa: Pruebas SAT de equipos primarios S2A1 y TC A1 Nota: Actualmente el paño A1 se encuentra fuera de servicio y los trabajos se realizarán a nivel de pioo. - Trabajos previos asociados a "Proyecto Ampliación en SE Charrúa", NUP 1569.	Bajo	Actividades: SE Charrúa: Pruebas SAT de equipos primarios S2A1 y TCA1 Nota: Actualmente el paño A1 se encuentra fuera de servicio y los trabajos se realizarán a nivel de pioo. Nota: Trabajos asociados a "Proyecto Ampliación en SE Charrúa", NUP 1569. Condiciones: * Paño Transformación AT01-Charrúa, indisponible. * AT01 en servicio normal por medio de Paño AT12. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación AT01-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 18:00	27-11-23 08:24	
20231108289	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2401	S/E CHARRUA J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Desvinculación de cables de control del 89J8-3, tendido y conexionado de nuevos conductores por obra de reemplazo de los equipos.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Desvinculación de cables de control del 89J8-3, tendido y conexionado de nuevos conductores por obra de reemplazo de los equipos. Nota : Los desconectadores a intervenir se encontrarán desvinculados primariamente, y se realizarán pruebas de apertura y cierre del 89J8-3. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Charrúa o SS.AA. C.C. Charrúa o Línea 220 kV Santa Lidia-Charrua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Charrúa, En caseta N°8- Barra SS/AA no exenciales área de trabajo delimitada, desconexión de fusibles y desconexión de fusibles de alimentación circuito DC y AC de acuerdo a minuta de desabilitrado. Subestación Charrúa, Bastidor N° 01 y N°02 - Caseta N°13 área de trabajo delimitada, desconexión de fusibles de acuerdo a minuta de desabilitrado y de fusibles de alimentación circuito DC y AC de acuerdo a minuta de desabilitrado.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	23-12-23 18:00	27-11-23 16:56	
20231108287	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2406	S/E CHARRUA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrua: Trabajos de canalización, Montaje de switch control desconectadores y luces en pupitre. vinculación de nuevo desconectador 89A2-3, Trabajos incluyen pruebas Nivel 0 y 1 en 89A2-3.	Bajo	Actividades: S/E Charrua: Trabajos de canalización, Montaje de switch control desconectadores y luces en pupitre. vinculación de nuevo desconectador 89A2-3, Trabajos incluyen pruebas Nivel 0 y 1 en 89A2-3. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LA02, CHA-Pueblo Seco o SS.AA. C.C. Charrúa o SS.AA. C.A. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Charrúa, switch telecontrol Local-Remoto 154 kV. - Proyecto MNR Reemplazo desconectadores 89A2-1, 89A2-2, 89A2-3 y 89A2-2T de SE Charrúa_NUP 4237	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	14-12-23 18:00	27-11-23 10:44	
20231108276	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1654	BA S/E CHARRUA 154kV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrua: Montaje de estructura y nuevo equipo 89A2-3, pruebas eléctricas de desconectador en nuevo 89A2-3. (NUP 4237).	Bajo	Actividades: S/E Charrua: Montaje de estructura y nuevo equipo 89A2-3, pruebas eléctricas de desconectador en nuevo 89A2-3. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LA02, CHA-Pueblo Seco. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay. - Proyecto MNR Reemplazo desconectadores 89A2-1, 89A2-2, 89A2-3 y 89A2-2T de SE Charrúa_NUP 4237	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	15-12-23 18:00	27-11-23 08:56	
20231108272	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	1288 189	ANCOA 525/230kV 750MVA 1 + URC ANCOA 525/230kV 750MVA 2 + URC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto reemplazo verificador sincronismo	Bajo	Actividades: S/E Ancoa - SALA C&P 220 kV, Ingreso del camión de transporte autorizado - ingreso y Ejección del armario a piso. - Tendido de cables según ingeniería sin interconexión o vinculación con instalaciones en servicio. Instalaciones en Riesgo: 1. 220kV Pehuenche-Ancoa, C2 o 1.220kV Pehuenche-C. Melado-Ancoa, C1 o 8. Monofásico 01, 500/220kV-Ancoa o 8. Monofásico 02, 500/220kV-Ancoa Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Ancoa, Armario CTL48 - Pehuenche 1, CTL48 - Pehuenche 2, CTL47 - BCO AUTOTR 1 y CTL45 - BCO AUTOTR 2 delimitar zona de trabajo.-Supervisión permanente por parte de personal de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 18:00	28-11-23 12:17	
20231108268	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	1288 189	ANCOA 525/230kV 750MVA 1 + URC ANCOA 525/230kV 750MVA 2 + URC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	.Trabajos por proyecto reemplazo verificador sincronismo.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa - SALA C&P 500 kV No. 01, Ingreso del camión de transporte autorizado - Ingreso y Ejección del armario a piso. - Tendido de cables según ingeniería sin interconexión o vinculación con instalaciones en servicio. Instalaciones en Riesgo: 1. 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1 o 1.500kV Ancoa-Alto Jahuel, C2 o 8. Monofásico 01, 500/220kV-Ancoa o 8. Monofásico 02, 500/220kV-Ancoa- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Ancoa, Armario CTL11 - Alto Jahuel 1, Armario CTL12 - Alto Jahuel 2, CTL16 - BCO AUTOTR 1, CTL14 - BCO AUTOTR 2 delimitar zona de trabajo y supervisión permanente por parte de personal de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 18:00	28-11-23 11:13	
20231106537	Subestacion	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	2295	S/E ACCESO NORTE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de configuración URT para permitir acceso a las señales de la SE Acceso Norte a la empresa X-ELIO	El riesgo es bajo ya que se tomaran todas las medidas de mitigación correspondientes	Trabajo efectuado por la empresa HITACHI, se perderá la señal en forma intermitente durante la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 18:01	27-11-23 08:52	27-11-23 18:36
20231108255	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	435	S/E PAINE	195 1426 1427	BA S/E PAINE 154kV BP1 BA S/E PAINE 66KV BP1 BA S/E PAINE 66KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio	Riesgo medio, trabajos ejecutados ajustado a procedimiento.	Para este trabajos se requiere orden de no reconectar 52AT, 52BT1, 52BT2 y el bloqueo de reconexión de los paños B1, B2 y B3. Condición que mantendrán durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 11:22	27-11-23 16:28
20231108253	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	2381 2388	S/E CERRO NAVIA J2 S/E CERRO NAVIA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Desmontaje de equipos y estructuras de los paños J1 y J2, además se realizará el retiro de la gravilla en el sector de los paños J1 y J2. Estos paños se encuentran fuera de servicio y desvinculados de las instalaciones.	Medio	Actividades: S/E Cerro Navia: Desmontaje de equipos y estructuras de los paños J1 y J2 (pararrayos, aisladores de pedestal, desconectadores, transformadores de medida y chicotes de alta tensión entre equipos), además se realizará el retiro de la gravilla en el sector de los paños J1 y J2. Estos paños se encuentran fuera de servicio y desvinculados de las instalaciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	10-12-23 18:00	27-11-23 10:17	
20231105314	Subestacion	Aprobado sin activación	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	bateria	otros: bateria	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Mantenimiento banco de baterías y rectificador.	Tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para las actividades, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Mantenimiento a equipo rectificador y ambos bancos de baterías presentes en la sala de SSAA.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
20231106540	Subestacion	Aprobado sin activación	SQM SALAR S.A	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	2295	S/E ACCESO NORTE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo sobre el MEDIDOR DE FACTURACIÓN, consistente en cambiar configuración para que el empresa X_LIO pueda acceder a su data	El riesgo es bajo ya que se tomaran todas las medidas de mitigación correspondientes	Trabajo efectuado por la empresa X_ELIO	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 18:00		
20231103827	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Cardones: Se realizarán los siguientes trabajos. Actualización de base de datos para integración de proyecto SAGIS y extracción de nuevo back up.	Se declara pérdida de supervisión de la Subestación por un tiempo no mayor a 10 minutos, se contara con ingeniero de mantenimiento en terreno para minimizar el riesgo.	Durante la ejecución de los trabajos, se contará con ingeniero de mantenimiento en sitio para minimizar los riesgos por perdida de supervisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 12:00	27-11-23 10:00	27-11-23 18:08
20231107469	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	388	S/E CASAS VIEJAS	cargadores	otros: cargadores	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	se realizará mantenimiento preventivo a banco y cargador de baterías. Incluye la medición y verificación de variables eléctricas del banco y cargador.	Bajo, se interviene lejos de puntos críticos. Se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos asociados a plan anual de mantenimiento	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
20231107099	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de RTU asociada al Sistema SCADA Collahuasi, perdida intermitente de información asociados a lineas 220 kV, transformadores de poder Ujina 1 y switchgear 5206G01.	indisponibilidad de SITR por trabajos de migración de RTU asociada al sistema SCADA Collahuasi.	Esta actividad ocasionará perdida de información relacionada al SITR del extremo Collahuasi especificamente lineas 220 kV, transformadores de poder Ujina 1 y switchgear 5206G01, mantenimientos operativos las señales del resto del sistema. Se restablecerá este sistema al final de cada jornada.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 20:00	27-11-23 08:19	29-11-23 08:23
20231108215	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ATACAMA SPA	2062	Intervención	Origen Interno	Programada	2378	S/E IBERATACAMA	31944 31945 31946	S/E IBERATACAMA J1 S/E IBERATACAMA J2 S/E IBERATACAMA J71	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios en S/E Iberatacama. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1, 52J2 y 52J71 en S/E Iberatacama. No reconectar 52J1 en S/E Cabo Leones II. No reconectar 52J16 en S/E Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos primarios en S/E Iberatacama. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1, 52J2 y 52J71 en S/E Iberatacama. No reconectar 52J1 en S/E Cabo Leones II. No reconectar 52J16 S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 15:43	27-11-23 18:53
20231108089	Subestacion	Ejecución Exitosa	TERCERA REGIÓN SOLAR SPA (EN_REVISION)	750	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	S/E CACHIYUYAL	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 508 a 530 en L 220kV Cachiyuyal-D. Almagro, C1.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	SE Cachiyuyal: Condición de No reconectar interruptor 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:11	27-11-23 16:56
20231108082	Subestacion	Ejecución Exitosa	TERCERA REGIÓN SOLAR SPA (EN_REVISION)	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Carrera Pinto: A solicitud de Chilquinta Lavado de aislación a los paño propiedad de eletrans J5, J6, J13, J14, J15 en SE Carrera Pinto.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Carrera Pinto: Condición de No reconectar 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 09:01	27-11-23 15:15
20231108026	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29949	S/E LA POLVORA H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta, se requiere restricción de No Reconectar: interruptor 52H5 de la LT 110 kV La Pólvora -Playa Ancha C2 en cercanía con los trabajos de limpieza manual de aisladores de LT 110 kV La Pólvora -Playa Ancha C1.	Riesgos declarados por Chilquinta	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:34	27-11-23 16:05
20231108025	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29948	S/E LA POLVORA H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere operaciones en Paño H6 de S/E La Pólvora, asociado a la LT 110 kV La Pólvora - Playa Ancha C1 por trabajos de limpieza manual de aisladores de LT 110 kV La Pólvora -Playa Ancha C1.	Riesgos declarados por Chilquinta	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:34	27-11-23 16:05
20231108017	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	23437 23438 23440 23441	S/E ILLAPA J8 S/E ILLAPA J9 S/E ILLAPA J11 S/E ILLAPA J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Configuración de bitacta de salida 3,6 en unidad controlador de bahía paño J11 caseta JC4. Alambrado de contactos en bornera y adecuación de reset Alarmas en tablero de cuadros de Alarmas del ATR-2 en caseta JC4	Riesgos a controlar por Chilquinta Tx.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:15	27-11-23 15:37
20231108010	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	30756	S/E CUMBRE K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Configuración de bitacta de salida 3,6 en unidad controlador de bahía paño J11 caseta JC4. Alambrado de contactos en bornera y adecuación de reset Alarmas en tablero de cuadros de Alarmas del ATR-2 en caseta JC4	Operación involuntarias sobre paño J11 S/E Cumbre, para mitigar el riesgo se bloquearan ordenes a nivel de block de enlaces	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 09:48	27-11-23 14:08
20231107981	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	466	BA S/E CARRERA PINTO 220kV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta según SODI 10138352-2 por Precaución en Barra 220kV por lavado de equipos primarios en paños J5, J6, J13, J14 y J15 SODI N 3130 ENEL Campos de Sol SODI N 3140 Luz del Norte SODI N 3141 RNE La Cojna SODI N 3142 RNE La Pastora	Bajo	Actividades: A solicitud de Chilquinta según SODI 10138352-2 por Precaución en Barra 220kV por lavado de equipos primarios en paños J5, J6, J13, J14 y J15 Restricciones: Subestación Carrera Pinto. No Reconectar Barra 220 kV, sección 1 C.Pinto Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, sección 1 C. Pinto. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:20	27-11-23 16:13
20231107978	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	2397	BA S/E CARRERA PINTO 220kV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta según SODI 10138352-2 por Precaución en Barra 220kV por lavado de equipos primarios en paños J5, J6, J13, J14 y J15 SODI N 3130 ENEL Campos de Sol SODI N 3140 Luz del Norte SODI N 3141 RNE La Cojna SODI N 3142 RNE La Pastora	Bajo	Actividades: A solicitud de Chilquinta según SODI 10138352-2 por Precaución en Barra 220kV por lavado de equipos primarios en paños J5, J6, J13, J14 y J15 Restricciones: Subestación Carrera Pinto. No Reconectar Barra 220 kV, sección 2 C.Pinto Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, sección 2 C. Pinto. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:20	27-11-23 16:13
20231107859	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática e interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 154V T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faenas de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se envía SODI informativa 040/2023 a Compañía General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática e interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 154V T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:20	27-11-23 19:32
20231107791	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL ET1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5871 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52ET1 en S/E Chañaral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:05	27-11-23 17:34
20231107783	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	719	S/E SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISION)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara cambio de configuración a Sistema de Control Local 2IV, para el ingreso de nuevas señales correspondientes a nuevas celdas asociadas al transformador N°4	Trabajos sin riesgo para el sistema		No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 19:00	27-11-23 10:21	27-11-23 18:30
20231107690	Subestacion	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	23446	S/E EL TESORO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación equipos primarios y aisladores asociados a marco de lineas Paño J2 (L2200 kV El Tesoro – Centinela)	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones Requeridas: S/E Centinela: 52J4 - 52J5. No reconectar S/E El Tesoro: 52J2. No reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 10:31	27-11-23 14:30
20231108198	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Minaje: MPB Cargadores de batería.	Bajo	Actividades: S/E Minaje: MPB Cargadores de batería. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Minaje Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay NOTA: Se intervendrán los cargadores de baterías de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 18:00		
20231108371	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 06:16	27-11-23 17:36

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023107390	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1728	S/E ALTO BONITO	1292	ALTO BONITO 115/24KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán Medida de aislación contactos protecciones mecánicas a Transformador T1 SE Alto Bonito.	Riesgo bajo y controlado. Se bloquearán las protecciones mecánicas del transformador T1 de SE Alto Bonito, protecciones eléctricas 50/51 50G/51G ; 87T quedan protegiendo al transformador durante la intervención	faenas a desarrollar en una sola jornada. Sujeto a condiciones climáticas. (PT 2023-07239 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	28-11-23 18:00	27-11-23 16:21	27-11-23 18:15
2023107386	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2123	S/E PARGUA	2627	PARGUA 115/24KV 30MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán Medida de aislación a contactos de protecciones mecánicas a Transformador T3 de SE Pargua.	Riesgo bajo y controlado. Se bloquearán las protecciones mecánicas del transformador T3 de SE Pargua, protecciones eléctricas 50/51 51N 21T; 87T quedan protegiendo al transformador durante la intervención.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral 08 a 18 hrs. (PT 2023 07238 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 12:17	28-11-23 14:35
2023109009	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1794	S/E NUEVA MAITENCILLO	26546	S/E NUEVA MAITENCILLO K2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por proyecto NUP 2057: Se realiza conexionado remoto en frio de cables relacionados a los circuitos del equipo de Mando sintonizado Vizimax que comanda al interruptor 52K2. En estos trabajos no se interviene el sistema de control y protecciones del paño K2, solo corresponde a conexionado en frío. Riesgo de disparo indeseado de Int 52K2.	Riesgo de disparo del Interruptor K02, riesgo bajo ya que se toman todas las medidas preventivas siguiendo los procedimientos de trabajo.	Riesgo de disparo del Interruptor 52K2, riesgo bajo ya que se toman todas las medidas preventivas siguiendo los procedimientos de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 10:19	27-11-23 18:22
2023107314	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2707	S/E QUILLOTA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Trabajos de reemplazo de desconectadores 89JS-1 y 89JS-2 asociados al NUP 4405.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Desvinculación primaria de desconectadores 89JS-1 y 89JS-2, pruebas eléctricas a nuevos equipos y chicoteo primario. Desalambrado, canalización, tendido, alambrado y comisionamiento de cable de control y fuerza asociados a los nuevos desconectadores 89JS-1 y 89JS-2 (NUP 4405). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de las zonas de trabajo. Desconectadores 89JS-1 y 89JS-2 deschicoteados a nivel primario de instalaciones en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	20-12-23 18:00	27-11-23 09:38	
2023107132	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	461 1711	BA S/E ANCOA 220KV BP1 BA S/E ANCOA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento de control Nota: No se desarrollaran trabajos durante el horario inhábil.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: verificar TRIP hacia protecciones 50BF, 87BS1 y 87BS2 en paños J2 y J3 en forma alternada..- Condiciones: Normalización sujeta a coordinación.-Teleprotecciones Bloqueadas con respaldo.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Ancoa o Barra 220 kV, Sección 2-Ancoa.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa, Gabinetes RY1, RY2, RY4, RY8, RY10, RY11, RY12, RY13 Delimitación de la zona de trabajo.- Bloqueo 87B sistema N°1.y Sistema N°2 Bloquear según minuta de bloqueo a disposición del Jefe de Faena. Se deberá avisar al CNOT cada vez que se realice el bloqueo de la protección 87B sistema N°1 o N°2 , Se realizará de forma alternada.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	05-12-23 18:00	27-11-23 12:00	
2023107072	Subestacion	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	219	S/E MINERO H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de mandos efectivos de equipos del paño H5 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, Paño desconectado para las Pruebas.	Coordinado con Codelco Teniente.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023107071	Subestacion	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	219	S/E MINERO H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la vinculación de los relés con la nueva RTU y pruebas de alarmas desde bornes del paño H5 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, solo pérdida de telecontrol del Paño H5 por migración.	Durante todo el periodo se encontrará sin telecontrol el paño H5 en S/E Minero.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023107056	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	431	S/E PUNITAQUI	12297	S/E PUNITAQUI CTSA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de desconectadores fusibles en mal estado, asociados a transformador de servicios auxiliares. El trabajo se realizará mediante el uso de técnica con líneas vivas (a contacto).	Trabajo de riesgo controlado.	Considera apertura de paño CTSA y precaución en interruptor 52CT1 de S/E Punitaqui.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 14:24	27-11-23 17:48
2023107051	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENER	22787 22788 22789 22790 22791 22799 22800 23821 17987 17988 17989 23823	S/E NORGENER J1 S/E NORGENER J2 S/E NORGENER J5 S/E NORGENER JU1 S/E NORGENER JU2 S/E NORGENER JT1 S/E NORGENER DT1 S/E NORGENER S/E NORGENER 13,8 KV NTO1 S/E NORGENER 13,8 KV NTO2 S/E NORGENER 220KV BP1 S/E NORGENER 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavados de aislación con sistema energizado de SE Norgener.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	S/E Norgener: Señalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2, S/E Crucero: Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13, S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J-T2, S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:16	27-11-23 13:30
2023106982	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	431	S/E PUNITAQUI	1412	S/E PUNITAQUI C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor en mal estado, entre barra de 13.2 kV e interruptor 52C3. El trabajo se realizará mediante el uso de técnico con líneas vivas (a contacto).	Trabajo de riesgo controlado.	Considera apertura de paño C3, cuyos consumos serán respaldados a través de redes de MT y precaución en interruptor 52CT1 de S/E Punitaqui.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 15:31	27-11-23 20:08
2023106980	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	431	S/E PUNITAQUI	1415	S/E PUNITAQUI C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor en mal estado, entre barra de 13.2 kV e interruptor 52C4. El trabajo se realizará mediante el uso de técnico con líneas vivas (a contacto).	Trabajo de riesgo controlado.	Considera apertura de paño C4, cuyos consumos serán respaldados a través de redes de MT y precaución en interruptor 52CT1 de S/E Punitaqui.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:59	27-11-23 15:08
2023106594	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	309	S/E LOMA ALTA	2361	MD S/E LOMA ALTA JT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: SE Loma Alta: Conexión del medidor de facturación al switch de la antena satelital Starlink para su comunicación con la Central de medidores (red de interrogación remota). Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación JT01-Loma Alta o SCADA Local SE Loma Alta Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Loma Alta, Delimitar la Zona de Trabajo y bloquear acceso a Armarios adyacentes.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	28-11-23 18:00	27-11-23 12:00	
2023106862	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	620	S/E COPIAPO	543 541 542	BA S/E COPIAPO 13.8KV B2 BA S/E COPIAPO 110KV BP1 BA S/E COPIAPO 13.8KV B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H3 de S/E Cardones (Transelec), según Sodi enviada, además se considera orden de no reconectar 52HT3, 52HT4, 52CT3 y 52CT4 y bloqueo de reconexión del 52H1, 52H2 y los circuitos de MT en S/E Copiapó, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 09:54	27-11-23 14:19
2023107660	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	929	MD S/E TEMUCO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Auditoria a medidor de paño J2 por reemplazo de transformadores de corriente.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ02, TEM-Los Peumos.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: Trabajos asociados a proyecto NUP 4421.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:30	
2023107968	Subestacion	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2224	S/E LLANQUIHUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación y configuración de equipo de comunicación FIREWALL/REDBOX/SW, para estándar ciberseguridad y alta disponibilidad con el enlace Entel.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-07261 REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 23:30		
2023106558	Subestacion	Aprobado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	653	S/E QUELENTARO	34386	S/E QUELENTARO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Statkraft Chile, según SODI 007/2023, se requiere maniobras Operacionales de Cierre de Paño H3 S/E Quelentaro, lo anterior por maniobras de conexión de instalaciones propias de Statkraft en S/E Cardonal.	Riesgo Bajo por Maniobra Operacional, controlado en faenas propias de Statkraft Chile.	Se coordinará la cancelación de SD 2023085648. Se realizarán maniobras operacionales de energización y eventual desconexión de paño H3 S/E Quelentaro, Línea a S/E Cardonal, con Statkraft.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 18:00		
2023106476	Subestacion	Aprobado sin activación	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	cargadores	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Reparación y pruebas de funcionamiento a cargador de baterías Nº 1 48Vdc. Equipo fuera de servicio. Condiciones requeridas: Cargador de baterías desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas des seguridad correspondientes.	Reparación y pruebas de funcionamiento a cargador de baterías Nº 1 48Vdc. Equipo fuera de servicio. Condiciones requeridas: Cargador de baterías desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 19:00		
2023106437	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	1036	OVALLE 66/24KV 30MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Pruebas a equipos 52BT1 y 52ET1, equipos se encuentran fuera de servicio	Bajos riesgos para pruebas, este equipo se encuentra fuera de servicio.	Pruebas de Resistencia de contacto, simultaneidad, doble ,aislación	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	28-11-23 18:00	27-11-23 08:20	27-11-23 19:21
2023106423	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2915	CSP CERRO DOMINADOR 13,2/6,9KV 40MVA T2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador T2 13,2/6,9 kV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador T2 13,2/6,9 kV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 19:00	27-11-23 07:09	28-11-23 07:10
2023106422	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	25776	S/E CERRO DOMINADOR J3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 19:00	27-11-23 07:09	28-11-23 07:10
2023106420	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2914	CSP CERRO DOMINADOR 220/13,2KV 128 MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52CT1, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52CT1, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 19:00	27-11-23 07:09	28-11-23 07:10
2023106397	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	25776	S/E CERRO DOMINADOR J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 19:00	27-11-23 08:13	27-11-23 22:31
2023106286	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	22442 22443 17906	S/E EL TESORO JT1 S/E EL TESORO JT2 S/E EL TESORO 220 KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE El Tesoro: Señalizar no reconectar 52JT1 y 52JT2.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 09:12	27-11-23 15:39
2023106130	Subestacion	Aprobado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas “COMTRADE” por el canal OPLAT en protecciones 87L sistemas 1 y 2 de forma alternada, los trabajos se realizarán mediante el uso de maleta Omicron y GPS, los trabajos se ejecutarán con bloqueo de bandeja de trip y análogas un sistema a la vez.	Riesgos asociados: disparo intempestivo del circuito 2 500kV Los Changos - Parinas - Cumbre. // Medidas de control: realizar la secuencia de bloqueo correctamente, relé bloqueado por test block y bloqueo de señales GOOSE de trip, realizar la secuencia de desbloqueo correctamente.	Se trabajará un sistema a la vez, los trabajos se ejecutarán con intervención probando señales tx,rx por canal OPLAT. La faena se reactivara y suspenderá de forma diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 18:00		
2023105987	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 5806 , se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor 52A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:50	27-11-23 17:57
2023105952	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 5792, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:50	27-11-23 19:22
2023105938	Subestacion	Aprobado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	840	S/E LICANCO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Switch Local/Remoto en Local en sala de control y Patio AT de paños 52B1, 52B2 y 52BT1 en SE Licanco por faenas asociadas a NUP 2784 MNR REEMPLAZO DE EQUIPOS MT: - Intervención remota de RTU´s SMP4, TELVENT (LOCAL) para rescatar las configuraciones. - Intervención remota para la integración de señales del equipo 52ET1. - Intervención Remota para realizar configuraciones de las señales estados hacia nivel 3 de las señales. - Intervención Remota para realizar las configuraciones de las señales analógicas hacia nivel 3 de las señales. - Intervención Remota para realizar las configuraciones de señales de hacia nivel 3 de las señales. - revisión y validación de las señales hacia el coordinador.	Riesgo bajo y controlado .	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada diaria 08 a 20 hrs. (Registro Interno STS PT 2023-06909)	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 20:00	28-11-23 12:16	
2023105758	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructuras) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2	Bajo	Actividades: Instalación y Retiro Fundaciones o canaletas prefabricadas, Obra de Ampliación S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructuras) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2., incluye el retiro de gravilla y el retiro de escombros fuera del patio.,**Nota: Zona de trabajo delimitada con cerco duro PMTDI 54360,****Nota: Se utilizará maquinaría respetando los requerimientos de seguridad, guiada en todo momento por paletero riger y respetando las distancias de seguridad. Restricciones: Subestación Ovalle, 52BR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52BT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV-Ovalle Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, Delimitación de zona con cerco duro. . Delimitación del área a intervenir, separando la zona energizada con la zona de trabajo. Subestación Ovalle, Precaución riesgo barra de transferencia . ingresar aviso CEN Subestación Ovalle, Precaución riesgo Transformador N°2 . ingresar aviso CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023105702	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración señales de comunicación PTA a DCS en sala de control en CSP Cerro Dominador. Posible intermitencia de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo sólo considera posible intermitencia en las comunicaciones.	Integración señales de comunicación PTA a DCS en sala de control en CSP Cerro Dominador. Posible intermitencia de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:13	27-11-23 22:32
2023105567	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	268	S/E MOLINOS (ENLASA)	17519	S/E LOS MOLINOS H2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Faenas de roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Saesa. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52H2 de S/E Molinos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a SODI 1978: Faenas de roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Saesa. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52H2 de S/E Molinos.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 09:25	27-11-23 17:39
2023105262	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	375 4119	BA S/E OVALLE 66KV BA S/E OVALLE 66 kV BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 5732 se solicita No reconectar 52BR, 52BT2, precaución en barra de transferencia de 66 kV y Transformador N°2 de S/E Ovalle, por trabajos en sus instalaciones	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 06:05	27-11-23 17:56
2023105951	Subestacion	Aprobado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	840	S/E LICANCO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Licanco NUP 2784 MNR REEMPLAZO DE EQUIPOS MT: - Intervención remota de RTU´s SMP4, TELVENT (LOCAL) para rescatar las configuraciones. - Intervención remota para la integración de señales del equipo 52ET1. - Intervención Remota para realizar configuraciones de las señales estados hacia nivel 3 de las señales. - Intervención Remota para realizar las configuraciones de las señales analógicas hacia nivel 3 de las señales. - Intervención Remota para realizar las configuraciones de señales de hacia nivel 3 de las señales. - revisión y validación de las señales hacia el coordinador. -	Riesgo bajo y controlado .	(Registro Interno STS PT 2023-06910) Existirá perdida de comunicación por 5 min cuando se reconfigure SCADA y RTUs.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 20:00		
2023104852	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158 23160	S/E TARAPACA JT1 S/E TARAPACA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Montaje manual de la estructuras bajas, lejanas a la Barra Principal 220 kV N° 1, paño J5 (ex JT1).	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Montaje manual de la estructuras bajas, lejanas a la Barra Principal 220 kV N° 1, paño J5 (ex JT1). Restricciones: Subestación Tarapacá, 52JR No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023104523	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5708, se requiere precaución de No Reconectar Interrupto 52H2 de S/E Las Compañías.	Riesgo controlado en faenas de terceros.	Lavado de aislación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 06:05	27-11-23 17:56
2023104430	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	198	RE S/E CHARRUA KZ3-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de Unidad de Reactor KZ3, Reactor de Reserva por Reactor Fase 2: Entra Unidad Fase 2 y Sale Unidad de Reserva.	Sin riesgo para el sistema, Reactor KZ3 desconectado, LT 500 kV Ancóa Charrúa en Servicio.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 10:06	27-11-23 16:24

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103901	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Esmeralda: Mantenimiento operacional mensual	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Esmeralda. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023103728	Subestacion	Aprobado sin activación	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	2289	S/E LA POLVORA	bateria	otros: bateria	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará reemplazo de batería en el banco de baterías número 2 de la caseta asociada a la diagonal 2 del patio de 220 [kV] en S/E La Pólvora.	Sin riesgos para el sistema, banco se encuentra fuera de operación por batería en mal estado.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023103715	Subestacion	Aprobado	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS S.A.	354	Desconexión	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANGAMOS	bateria	otros: bateria	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a inversores y baterías BESS Angamos , con 16 MW disponibles durante los trabajos.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 11:20	
2023103160	Subestacion	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	29005 29007	S/E SECCIONADORA EL ROSAL J5 S/E SECCIONADORA EL ROSAL J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos a la conexión nuevo paño J3: -Montaje estructura desconectador 89J3-1 ; -Montaje desconectador 89J3-1 ; - Montaje interruptor 52J3 ; -Tendido primario entre equipos	se controlará el riesgo a personas y equipos, trabajo a realizar con equipo desenergizado.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE EL ROSAL: Abierto 52J2 ; Abierto 89J2-1 ; Abierto 89J2-2 ; Abierto 52J5 ; Abierto 89J5-1 ; Abierto 89J5-2. DESCONEXIÓN NO AFECTA A EQUIPOS EN SERVICIO NI CLIENTES	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 18:00	27-11-23 08:25	
2023105922	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 5783,se solicita: Bloqueo a la reconexión inmovilizado del interruptor 52A2 de S/E Maule y bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor 52AT1 de S/E Linares por trabajos en sus instalaciones	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:50	27-11-23 17:12
2023106151	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA NEGRETE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	1681	S/E CENTRAL CUEL	16415	S/E CENTRAL CUEL ET	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará toma de muestras de aceite de pad mounted de turbinas AE: 09, 07, 05, 22, 04, 02, 01, 03, 21, 20, 17 y 19. Además se realizará verificación topográfica y retoque Basement de AE07. Para realizar este trabajo en forma segura para el personal que intervendrá, se requiere desconexión de circuito 1, requiriendo: Abierto 52E1, Cerrado 89E1-T	Se requiere desconexión de circuito 1 en S/E CUEL 154KV, para realizar toma de muestras de aceite de pad mounted de turbinas AE: 09, 07, 05, 22, 04, 02, 01, 03, 21, 20, 17 y 19. Además se realizará verificación topográfica y retoque Basement de AE07. Para realizar este trabajo en forma segura para el personal que intervendrá, se requiere: Abierto 52E1, Cerrado 89E1-T	.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 09:23	27-11-23 18:10
2023102918	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B4 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del 52B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 52B4 de Malloa Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:20	27-11-23 19:32
2023102200	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MAITENCILLO	393	NUEVA MAITENCILLO 500/220/34.5KV 750MVA TR1 + URC	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Nueva Maitencillo. ATR-1: Lavado de aislación a equipos primarios de 500 kV, 220 kV y 34,5 kV.	Se declara bajo riesgo de disparo sobre ATR-1 producto de los lavados de aislación. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza. Se dispondrá de ingeniero de mantenimiento en S/E Nueva Maitencillo durante la ejecución de los trabajos.	Se dispondrá de ingeniero de mantenimiento en S/E Nueva Maitencillo durante la ejecución de los trabajos. Las solicitudes NEOMANTE por lavado aislación en SE Nueva Maitencillo y Maitencillo no se pondrán en vigencia en simultaneo (se lavara un equipo a la vez).	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 11:05	27-11-23 12:52
2023102199	Subestacion	Rechazado	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16725	S/E CENTRAL QUILAPILUN J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de CELEO REDES en la L220kV Polpaico- Quilapilún, C2 Reparacion de cable soterrado	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación resguardos correspondientes	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023102192	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MAITENCILLO	237	NUEVA MAITENCILLO 500/220/34.5KV 750MVA TR2 + URC	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Nueva Maitencillo. ATR-2: Lavado de aislación a equipos primarios de 500 kV, 220 kV y 34,5 kV.	Se declara bajo riesgo de disparo sobre ATR-2 producto de los lavados de aislación. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza. Se dispondrá de ingeniero de mantenimiento en S/E Nueva Maitencillo durante la ejecución de los trabajos.	Se dispondrá de ingeniero de mantenimiento en S/E Nueva Maitencillo durante la ejecución de los trabajos. Las solicitudes NEOMANTE por lavado aislación en SE Nueva Maitencillo y Maitencillo no se pondrán en vigencia en simultaneo (se lavara un equipo a la vez).	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 11:05	27-11-23 12:52
2023106491	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	840	S/E LICANCO	14375	S/E LICANCO BL	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Verificaciones de alambrados de control en sala de control Armario de control y protecciones y patio 66kV por PES nuevo Desconectador 89BL-2, S/E Licanco. 2.- Deshabilitación del control del 88BL-2 existente en patio 66 kV y sala de control, por reemplazo del desconectador. según proyecto NUP 2784. Solicitud asociada 2023106451	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-06929 REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 20:00	28-11-23 12:45	29-11-23 21:21
2023101501	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	207	S/E VENTANAS	64 65 66 72 81 82 12752 12753 12759 12760 12761 12762 12763 24692	S/E VENTANAS HS1 S/E VENTANAS HS2 S/E VENTANAS HR S/E VENTANAS HT4 S/E VENTANAS HTP S/E VENTANAS H6 S/E VENTANAS HT1 S/E VENTANAS HBP2-C S/E VENTANAS HT1A S/E VENTANAS HT1B S/E VENTANAS HT2A S/E VENTANAS HT2B S/E VENTANAS HT S/E VENTANAS JT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Realiza lavado de aislación de paños 110 kV y paño de mufas LT 220 kV Ventanas Nogales con sistema energizado. En caso de operación automática se solicita No reconectar Interruptores: 52HT1, 52HR, 52HT, 52HT1A, 52HT1B, 52HS1, 52HS2, 52HT2A, 52HT2B, 52H6, 52J1, 52J2.	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 09:24	27-11-23 17:57
2023104382	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	652	S/E PORTEZUELO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizara tendido de circuitos de control y conexionado de equipos nuevos en patio hacia sala de control existente, no considera la intervención de equipos en servicio. Trabajos motivados por proyecto de ampliación de SE Portezuelo.	Riesgo Bajo y Controlado.	Los trabajos se realizaran tomando las medidas de prevención de acuerdo a procedimientos internos. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023101080	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201	S/E ATACAMA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor 52J6 transferido. (Unidad TG2A de Central Atacama permanece disponible a través de paño JR). Subestación Atacama, 52JR con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ06-Atacama o Barra Transferencia 220 kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desvinculados entre 89J6-2 y 89J6-3 .Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Atacama, Verificar desvinculados conductores entre 89J6-1 y Barra 220 kV Sección N°2.Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:37	27-11-23 15:39
2023101062	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor 52J6 transferido. (Unidad TG2A de Central Atacama permanece disponible a través de paño JR). Subestación Atacama, 52JR con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ06-Atacama o Barra Transferencia 220 kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desvinculados entre 89J6-2 y 89J6-3 .Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Atacama, Verificar desvinculados conductores entre 89J6-1 y Barra 220 kV Sección N°2.Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:37	27-11-23 15:39
2023107957	Subestacion	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	520	S/E PUERTO VARAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación y configuración de equipo de comunicación FIREWALL/REDBOX/SW, para estándar ciberseguridad y alta disponibilidad con el enlace Entel.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-07260 REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 23:30		
2023108456	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1863	S/E EL COBRE (ENGIE)	22428	S/E EL COBRE (ENGIE) J6	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo Básico Paño J6.	Riesgo Bajo se toman todas las medidas para realizar un trabajo seguro.	S/E El Cobre: No Reconectar 52J6. S/E Gaby: No Reconectar 52JL.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 17:00	27-11-23 10:14	27-11-23 17:00
2023097453	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:54	27-11-23 20:59
2023097195	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 06:11	27-11-23 20:40
2023108457	Subestacion	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1863	S/E EL COBRE (ENGIE)	22433	S/E EL COBRE (ENGIE) JS	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	MPB 1 año Paño JS.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas para realizar un trabajo seguro.	S/E El Cobre: No reconectar 52JS.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 17:00	27-11-23 10:14	27-11-23 17:00
2023063619	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	CENTRAL TOCOPILLA 220/21 KV-U16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores asociado a Trafo principal de unidad U16	Riesgo bajo, se considerán todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	No reconectar 52JG16,	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 12:00	27-11-23 08:40	27-11-23 09:02
2023108011	Subestacion	Rechazado	TRANSQUINTA S.A.	1988	Desconexión	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28458	S/E NUEVA PANQUEHUE H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celeo se requiere la desconexión del paño H1 por trabajos de Desconexión de LT 110kV Nueva Panquehue-Río Aconcagua para traslado de C1 desde Torre auxiliar T220A a Torre 220. Apertura de puentes en Tap Chagres C1 hacia S/E Chagres	Riesgo bajo programado y controlado	Considera precaución a la reconexión del paño H2	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 07:00	27-11-23 19:00		
2023107987	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30220	S/E RIO ACONCAGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Celeo), por trabajos programados en sus instalaciones (NUP 1164).	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Fundición Chagres. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Actividades: A solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Celeo), por trabajos programados en sus instalaciones (NUP 1164). Restricción: Instalación indisponible. Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Fundición Chagres. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 07:00	27-11-23 18:00		
2023107985	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30219	S/E RIO ACONCAGUA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Celeo), por trabajos programados en L.110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue circuito 1.	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Fundición Chagres. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Actividades: A solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Celeo), por trabajos programados en L.110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue circuito 1. Restricción: No Reconectar interruptor asociado a Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Fundición Chagres. Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Fundición Chagres. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 07:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:00	27-11-23 20:55
2023102074	Subestacion	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	1699	S/E PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1	15454 15490 15489	S/E PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N1 HT1 S/E PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N1 CT1 S/E PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N1 H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado energizado de equipos primarios en S/E Planta Desaladora y Bombeo N° 1, Manto Verde.	Lavado energizado de equipos primarios en S/E Planta Desaladora y Bombeo N° 1, Manto Verde.	Precaución: No reconectar 52H3 en S/E Manto Verde.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 07:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:44	27-11-23 19:49
2023100495	Subestacion	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22837 22840	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J10	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada a petición de SAESA para realizar trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón manual y Remoto a línea Línea 220 kV Kapatur - O'Higgins circuitos N° 1 y 2	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados	Se requieren las siguientes condiciones en la SE O´Higgins: No reconectar 52J7 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 07:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:02	27-11-23 14:44
2023106560	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	690	S/E LA CISTERNA	2555	LA CISTERNA 110/12.5KV 50MVA 5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a interruptores 110 y 12 kV Transformador N°5	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de STM	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 06:00	27-11-23 22:00	27-11-23 09:25	27-11-23 17:50
2023105846	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	640	S/E LA MANGA	142	LA MANGA 66/15KV 20MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere normalizar transferencia, mediante microcorte, los consumos de SE La Manga, desde Paño B1 de SE Las Arañas hacia Paño B1 de SE Reguladora Rapel, debido a trabajos de mantenimiento en LT 66kV Reguladora Rapel - Tap Nihue. Las maniobras de microcorte serán realizadas en coordinación con Distribuidora	Riesgo Bajo, Maniobras Programadas.	Maniobras de Normalización de Transferencia de SE La Manga mediante Microcorte.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 06:00	27-11-23 06:03	27-11-23 06:00	27-11-23 06:01
2023108403	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32065	S/E PARINAS J6 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Nup 1145:Seccionamiento de Línea., Tendido, templado y remates de nuevos conductores eléctricos entre estructura N° 8 existente de línea 220 kV Tap Off Lalackama - S/E Lalackama y estructura N° 141 existente línea 220 kV P. Eólico Taltal - Tap Off Taltal.	Bajo	Actividades: Seccionamiento de Línea., Tendido, templado y remates de nuevos conductores eléctricos entre estructura N° 8 existente de línea 220 kV Tap Off Lalackama - S/E Lalackama y estructura N° 141 existente línea 220 kV P. Eólico Taltal - Tap Off Taltal, incluyendo instalación de nuevos puentes eléctricos en estructura N° 8 y N° 141. Esto relacionado con la nueva topología de línea LT 1x220kV PF Lalackama – Parinas.,Retiro de conductores existentes desde estructura N° 8 hacia estructura N° 9 (dirección hacia Tap Off Lalackama). Se mantiene cable de guardia OPGW. NOTA: Línea 220 kV Tap Off Tal Tal - Parque Eólico Tal Tal se encuentra desvinculada. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ06-Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parinas, Según este Croquis PAT SNN4008-E-LAAPRN-04-LT-PL-0006-L0001, se instalarán 3 PAT en torre 140 existente (Ex LT 220kV Eólica Taltal – Tap Taltal). Bloqueo de Jefe de Faena Una vez confirmada la vigencia, se realizará la prueba de ausencia de tensión en las 3 fases de E140 existente (Ex LT 220kV Eólica Taltal – Tap Taltal). Terceros, Según este Croquis PAT SNN4008-E-LAAPRN-04-LT-PL-0006-L0001, se instalarán 3 PAT en torre 9 línea ENEL existente y 3 PAT en torre 7 línea ENEL existente (LT 220kV Tap Off Lalackama – S/E Lalackama). Bloqueo de Jefe de Faena Una vez confirmada la vigencia, se realizará la prueba de ausencia de tensión en las 3 fases de la Torre 7 existente ENEL	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 00:01	30-11-23 23:59	28-11-23 07:40	
2023100726	Subestacion	Aprobado	LA HIGUERA TRANSMISION S.A.	2239	Desconexión	Origen Interno	Programada	292	S/E CENTRAL LA HIGUERA	14909	S/E CENTRAL LA HIGUERA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Des-energización preventiva por mantenimiento paño J2 en subestación Confluencia	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 00:00	29-11-23 23:59	27-11-23 10:00	
2023100720	Subestacion	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	77	Desconexión	Origen Interno	Programada	293	S/E CENTRAL LA CONFLUENCIA	14904	S/E CENTRAL LA CONFLUENCIA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento anual del paño: TCJ2, TPJ2, 52J2, 89J2-2, limpieza aisladores.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 00:00	29-11-23 23:59	27-11-23 10:00	29-11-23 20:00
2023106508	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: SE Charrúa: Tendido de cables de control, peinado, en canaletas existentes en patio 154 kV hacia Sala de Comando de 154 kV, pasando frente a Paños A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10.	Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación AT01-Charrúa o Paño Línea LA10, CHA-Concepción o Paño Línea LA09, CHA-Los Angeles o Paño Línea LA08, CHA-Abanico o Paño Línea LA06, CHA-Monterrico o Paño Línea LA02, CHA-Pueblo Seco o Paño Transformación AT02 (A7)-Charrúa o Paño Transformación AT07 (A5)-Charrúa o SS.GG. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Tendido de cables de control, peinado, en canaletas existentes en patio 154 kV hacia Sala de Comando de 154 kV, pasando frente a Paños A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10. Trabajos previos asociados a "Proyecto Ampliación en SE Charrúa", NUP 1569.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 00:00	04-12-23 07:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023106506	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2406 2410 2437 2439 13505	S/E CHARRUA A2 S/E CHARRUA A8 S/E CHARRUA A10 S/E CHARRUA A6 S/E CHARRUA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: SE Charrúa: Tendido de cables de control, peinado, en canaletas existentes en patio 154 kV hacia Sala de Comando de 154 kV, pasando frente a Paños A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10.	Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación AT01-Charrúa o Paño Línea LA10, CHA-Concepción o Paño Línea LA09, CHA-Los Angeles o Paño Línea LA08, CHA-Abanico o Paño Línea LA06, CHA-Monterrico o Paño Línea LA02, CHA-Pueblo Seco o Paño Transformación AT02 (A7)-Charrúa o Paño Transformación AT07 (A5)-Charrúa o SS.GG. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Tendido de cables de control, peinado, en canaletas existentes en patio 154 kV hacia Sala de Comando de 154 kV, pasando frente a Paños A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10. Trabajos previos asociados a "Proyecto Ampliación en SE Charrúa", NUP 1569.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 00:00	04-12-23 07:00		
2023105948	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	19 133	CHARRUA TR7 154/69/13.8KV 75MVA CHARRUA TR2 154/66/13.8KV 75MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Tendido de cables de control, peinado, en canaletas existentes en patio 154 kV hacia Sala de Comando de 154 kV, pasando frente a Paños A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10. - Trabajos previos asociados a "Proyecto Ampliación en SE Charrúa", NUP 1569.	Bajo	Actividades: SE Charrúa: Tendido de cables de control, peinado, en canaletas existentes en patio 154 kV hacia Sala de Comando de 154 kV, pasando frente a Paños A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación AT01-Charrúa o Paño Línea LA10, CHA-Concepción o Paño Línea LA09, CHA-Los Angeles o Paño Línea LA08, CHA-Abanico o Paño Línea LA06, CHA-Monterrico o Paño Línea LA02, CHA-Pueblo Seco o Paño Transformación AT02 (A7)-Charrúa o Paño Transformación AT07 (A5)-Charrúa o SS.GG. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 00:00	04-12-23 07:00		
2023108416	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	709	S/E PAJARITOS	3935 3936 3939 3943	S/E PAJARITOS A2 S/E PAJARITOS AR S/E PAJARITOS AT2 S/E PAJARITOS AT4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo y revisión periódica a los Desconectadores 110 kV asociados a la Barra 110 kV n°2-MANT.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023108415.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 22:00	27-11-23 10:00	26-11-23 23:03	27-11-23 08:00
2023108420	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	709	S/E PAJARITOS	924	PAJARITOS 110/12.5KV 22.4MVA 4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo y revisión periódica a los Desconectadores 110 kV asociados a la Barra 110 kV n°2-MANT.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023108415.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 22:00	27-11-23 10:00	26-11-23 23:03	27-11-23 08:00
2023108418	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	709	S/E PAJARITOS	344	PAJARITOS 110/12.5KV 50MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo y revisión periódica a los Desconectadores 110 kV asociados a la Barra 110 kV n°2-MANT.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023108415.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 22:00	27-11-23 10:00	26-11-23 23:03	27-11-23 08:00
2023108415	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	709	S/E PAJARITOS	860	BA S/E PAJARITOS 110KV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo y revisión periódica a los Desconectadores 110 kV asociados a la Barra 110 kV n°2-MANT.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 22:00	27-11-23 10:00	26-11-23 23:03	27-11-23 08:00
2023106272	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	30014 30015 30017 30018 30019 30020 30021 30022 30023 30024 30028 30031	S/E RANDE JT3 S/E RANDE ET3 S/E RANDE ESA3 S/E RANDE E9 S/E RANDE E10 S/E RANDE E11 S/E RANDE E12 S/E RANDE E13 S/E RANDE E14 S/E RANDE E15 S/E RANDE 33KV BP3 S/E RANDE E73	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Construcción de Camara de Acceso de Cables de Media Tensión a Sala Eléctrica Finis Terrae Extensión	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Construcción de Camara de Acceso de Cables de Media Tensión a Sala Eléctrica Finis Terrae Extensión	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 20:00	27-11-23 06:00	26-11-23 20:19	27-11-23 06:08
2023107931	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	904	BA S/E SAN BERNARDO 12KV BP3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la barra para habilitación de nueva interconexión hacia barra principal 12 kV N°4 (NUP 825)	Trabajo con riesgo controlado	Trabajo con riesgo controlado	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 18:00	26-11-23 23:30	26-11-23 06:36	27-11-23 02:17
2023109276	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	404	S/E SAN FERNANDO	1467	S/E SAN FERNANDO BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por riesgo al equipo, se requiere realizar desconexión del paño BT1 para revisión y pruebas de apertura/cierre sobre el interruptor 52BT1. En inspección visual se detecta a bobina de control asociado al cierre con problema	riesgo medio, trabajo de emergencia con instalación desconectada.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 17:43	26-11-23 21:00	26-11-23 17:46	26-11-23 19:24
2023107093	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	1677	BA S/E QUILLOTA 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 4328 Proyecto Reemplazo desconectadores del Paño J2 de S/E Quillota. Coordinado con Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Desconexión de chicotes del desconectador 89J2-1 desde la Barra 220 kV sección 2, por método a potencial. Restricciones: S/E Quillota: Paño de 220 kV J2 -Nogales 2 transferido. No reconectar interruptores asociados ala Barra Principal de 220 kV sección 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra 220 kV sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 14:00	26-11-23 20:00	26-11-23 15:01	26-11-23 18:10
2023108043	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	586	S/E QUILLOTA	12495	S/E QUILLOTA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, se requiere restricción de No Reconectar a paño J6 en Subestación Quillota, por trabajos en S/E Quillota: Retiro de chicotes de conexión a Barra de 220 kV sección 2 del desconectador 89J2-1 (método a potencial)	Riesgos declarados por Transelec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 14:00	26-11-23 20:00	26-11-23 15:05	26-11-23 17:54
2023107092	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2711	S/E QUILLOTA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 4328 Proyecto Reemplazo desconectadores del Paño J2 de S/E Quillota. Coordinado con Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Desconexión de chicotes del desconectador 89J2-1 desde la Barra 220 kV sección 2, por método a potencial. Restricciones: S/E Quillota: Paño de 220 kV J2 -Nogales 2 transferido. No reconectar interruptores asociados ala Barra Principal de 220 kV sección 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra 220 kV sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 14:00	26-11-23 20:00	26-11-23 15:01	26-11-23 18:10
2023109250	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27992	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celeo Redes, por trabajos de normalización robo de conductor en circuito de media tensión en cruce con la línea de 220 kV Cautín - Río Malleco C1 y C2, sector Pinoleo, Pailahueque comuna Ercilla.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. J8-Rio Malleco.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observaciones: No reconectar interruptor asociado al paño de Línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 12:00	27-11-23 17:00	27-11-23 11:20	27-11-23 18:28
2023109249	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27993	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celeo Redes, por trabajos de normalización robo de conductor en circuito de media tensión en cruce con la línea de 220 kV Cautín - Río Malleco C1 y C2, sector Pinoleo, Pailahueque comuna Ercilla.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ09,RMC-Cautín 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observaciones: No reconectar interruptor asociado al paño de Línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 12:00	27-11-23 17:00	27-11-23 11:20	27-11-23 18:28
2023109248	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27989	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celeo Redes, por trabajos de normalización robo de conductor en circuito de media tensión en cruce con la línea de 220 kV Cautín - Río Malleco C1 y C2, sector Pinoleo, Pailahueque comuna Ercilla.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. J5-Rio Malleco.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observaciones: No reconectar interruptor asociado al paño de Línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 12:00	27-11-23 17:00	27-11-23 11:20	27-11-23 18:28
2023109247	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27990	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celeo Redes, por trabajos de normalización robo de conductor en circuito de media tensión en cruce con la línea de 220 kV Cautín - Río Malleco C1 y C2, sector Pinoleo, Pailahueque comuna Ercilla.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ06,RMC-Cautín 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observaciones: No reconectar interruptor asociado al paño de Línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 12:00	27-11-23 17:00	27-11-23 11:20	27-11-23 18:28
2023108135	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2348	S/E CARDONES H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Cardones: A solicitud de CGET, según SODI 258, SE REQUIERE PRECAUCIÓN OPERACIONAL DE LT 110 KV CARDONES – COPIAPÓ Y LT 110 KV CARDONES – COPAYAPU, ASOCIADO A SOLICITUD DE DESCONEXIÓN DE LT 110KV CARDONES – COPAYAPU, POR TRABAJOS DE TRANSELEC.	Bajo	Actividad: SE Cardones: A solicitud de CGET, según SODI 258, SE REQUIERE PRECAUCIÓN OPERACIONAL DE LT 110 KV CARDONES – COPIAPÓ Y LT 110 KV CARDONES – COPAYAPU, ASOCIADO A SOLICITUD DE DESCONEXIÓN DE LT 110KV CARDONES – COPAYAPU, POR TRABAJOS DE TRANSELEC. Instalación con restricción: No reconectar Paño Línea LH03, CAR-Copiapó. Instalación en riesgo: Paño Línea LH03, CAR-Copiapó Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 11:00	26-11-23 16:00	26-11-23 09:48	26-11-23 18:14
2023108131	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2352	S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Cardones: A solicitud de CGET, según SODI 258, por SE REQUIERE PRECAUCIÓN OPERACIONAL DE LT 110 KV CARDONES – COPIAPÓ Y LT 110 KV CARDONES – COPAYAPU, ASOCIADO A SOLICITUD DE DESCONEXIÓN DE LT 110KV CARDONES – COPAYAPU, POR TRABAJOS DE TRANSELEC.	Bajo	Actividad: SE Cardones: A solicitud de CGET, según SODI 258, por SE REQUIERE PRECAUCIÓN OPERACIONAL DE LT 110 KV CARDONES – COPIAPÓ Y LT 110 KV CARDONES – COPAYAPU, ASOCIADO A SOLICITUD DE DESCONEXIÓN DE LT 110KV CARDONES – COPAYAPU, POR TRABAJOS DE TRANSELEC. Instalación con restricción: No reconectar Paño Línea LH04, CAR-Cerrillos Instalación en riesgo: Paño Línea LH04, CAR-Cerrillos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 11:00	26-11-23 16:00	26-11-23 09:48	26-11-23 18:14
2023105736	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	2352	S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE CAR PAÑO H4, Integración de señales y alarmas al Sistema SCADA	Bajo	Actividades: Integración de señales al sistema Scada, SE CAR PAÑO H4, Integración de señales y alarmas al Sistema SCADA,- 1) Descarga y respaldo de configuración de la Protección H4,- 2) Configuración de alarmas de la Protección H4 para integración al Scada,- 3) Carga nueva configuración a la Protección H4,- 4) Pruebas locales de comunicación con URT D20 e integración de alarmas,- 5) Pruebas de alarmas y señales con CNOT (TECNET),Transelec realizara bloqueo de los Trip del S1 Micom P443 con la AT-116665 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH04, CAR-Cerrillos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, PROTECCION PAÑO H4 DELIMITAR AREA DE TRABAJO A REALIZAR POR JEFE DE FAENA Subestación Cardones, TRIP proteccion S1 Micom p443 Bloqueados Bloqueo por transelec con AT-116638	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 11:00	26-11-23 16:00	26-11-23 10:04	26-11-23 18:14
2023105735	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	2352	S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E-CAR-NOR-SEM-45-CC1: Bloqueo de proteccion S1, para dar cumplimiento a condición de AT'S 116676	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, S/E-CAR-NOR-SEM-45-CC1: Bloqueo de proteccion S1, para dar cumplimiento a condición de AT'S 116676. Actividades de integración de señales paño H4, a solicitud de Optimho:,- Bloqueo de protección Schneider MICOM P443 (S1) del paño H4,Se erquiere bloqueo de S1 ya que las pruebas de señales desde la proteccion S1 involucran las señales de actuacion de la funcion 50BF Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH04, CAR-Cerrillos o Barra 110 kV, Sección 1-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, Protección Schneider MICOM P443 S1 paño H4 Bloqueo de Trips Bloqueo según minuta de bloqueo adjunta (PS1) Subestación Cardones, Armario protección paño H4 Delimitación zona de trabajo Delimitación con señalización visible	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 11:00	26-11-23 16:00	26-11-23 10:04	26-11-23 18:14
2023109255	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	227	S/E LAS TORTOLAS	159	S/E LAS TORTOLAS D3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Angloamerican por trabajos de reparación de puntos con temperatura en línea TR2 y conexión de mufas de trazado paralelo de línea MT que alimenta cargas de línea TR1 en salida de desconectador 89D3-2, esto con la finalidad de aliviar consumo de línea TR2	Bajo, Interruptor 52D3 se encontrara desconectado.	Sin observaciones	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 09:00	27-11-23 20:00	26-11-23 10:19	26-11-23 13:34
2023100974	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1826	S/E CENTRAL CHAPIQUIÑA	17815 21280 21281 21283	S/E CENTRAL CHAPIQUIÑA 23 KV S/E CENTRAL CHAPIQUIÑA E1 S/E CENTRAL CHAPIQUIÑA E2 S/E CENTRAL CHAPIQUIÑA BT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo de 3 años a paño BT2-F y E2. Trabajos se realizarán en paralelo a desconexión de central Chapiquiña por cambio de Transformador N°3 por el de reserva N°4.	Nivel de riesgo bajo, se trabajará con equipos desenergizados.	Condiciones requeridas: 1.- Abiertos 52ET2, abierto Aliment. Chungará 52E1 con 0.2 MW (67 Clientes) y Abierto Aliment. Putre 52E2 con 0.3 MW (646 clientes). 2.- abierto 89BT2, abierto 89E2-1; 89E2-2 , abierto 89E1-1. 3.-Durante el trabajo de mantenimiento, central Chapiquiña sin generación. 4.- Cliente regulado de barra 23 KV sin energía. no contempla grupo de emergencia por parte de ENGIE	Consumo Regulado	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA SOCOROMA LTDA	ninguno			26-11-23 09:00	26-11-23 15:00	26-11-23 09:17	26-11-23 15:35
2023105737	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E CARDONES-N-SEM-47-CC1: SCADA Local, Integración de señales y alarmas al Sistema SCADA Paño H4	Bajo	Actividades: Integración de señales al sistema Scada, S/E CARDONES-N-SEM-47-CC1: SCADA Local, Integración de señales y alarmas al Sistema SCADA Paño H4,- 1) Descarga y respaldo de configuración de la URT GE D20-,- 2) Integración de alarmas y señales en configuración de URT GE D20-,- 3) Carga nueva configuración a URT GE D20-,- 4) Pruebas locales de alarmas y señales-,- 5) Pruebas de alarmas y señales con CNOT (TECNET)-,- Nota: Se perderá comunicación con el CNOT por 10 minutos aproximadamente al momento de cargas una nueva configuración a la URT GE D20- Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, ARMARIO URT DELIMITAR AREA DE TRABAJO A REALIZAR POR JEFE DE FAENA	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 09:00	26-11-23 18:00	26-11-23 11:59	26-11-23 19:58
2023108400	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	441	S/E PILLANLELBUN	1346	S/E PILLANLELBUN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A, según SODI N° 2088, se requiere bloqueo de reconexión automática del 52CT1 Cto. Pumalal de S/E Pillanlelbún, interruptor general de barra 15 kV MT y único alimentador, por trabajos cercanos a la red MT	Riesgo bajo, según procedimientos internos de Compañía General de Electricidad S.A.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 09:00	26-11-23 18:00	26-11-23 09:31	26-11-23 16:21
2023104879	Subestacion	Aprobado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	802	S/E SAN SEBASTIAN	4729 4730 4731 4732 4733 4734 4735 4736 23765	S/E SAN SEBASTIAN B1 S/E SAN SEBASTIAN B2 S/E SAN SEBASTIAN BS S/E SAN SEBASTIAN BT2 S/E SAN SEBASTIAN CT2 S/E SAN SEBASTIAN CS S/E SAN SEBASTIAN C1 S/E SAN SEBASTIAN C2 S/E SAN SEBASTIAN CSA1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se ingresa precaución por trabajos previos dentro de la sala de control asociados al tendido de conductores y alambrado en frio por proyecto de nuevo interruptor de 12 kV del transformador N°2 NUP 4160.	Riesgo bajo programado y controlado	Se ingresa precaución por trabajos previos dentro de la sala de control asociados al tendido de conductores y alambrado en frio por proyecto de nuevo interruptor de 12 kV del transformador N°2 NUP 4160.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 09:00	20-12-23 17:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100975	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1826	S/E CENTRAL CHAPIQUIÑA	1442	CENTRAL CHAPIQUIÑA 69/23 KV 4MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo de 3 años a Trafo Rhona 66/23 KV. de 2.3 MVA	Nivel de riesgo bajo, se trabajara con equipos desenergizados.	Condiciones requeridas: 1.-Abierto 52ET2, Abierto 52E1, Abierto 52E2. 2.- Abierto 89BT2-F, abierto 89E1-1 , abierto 89E2-1. 3.-Durante el trabajo de mantenimiento, central Chapiquiña sin generación. 4.- Cliente regulado de barra 23 KV sin energía. no contempla grupo de emergencia por parte de ENGIE. Alimt. Putre 52E2 0,3 MW (646 clientes), Aliment. Chungará 52E1 0,2 MW (67 Clientes) 5.-Trabajos se realizarán en paralelo a desconexión de central Chapiquiña por cambio de transformador N°3 por el de reserva N°4.	Consumo Regulado	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA SOCOROMA LTDA	ninguno			26-11-23 09:00	26-11-23 15:00	26-11-23 09:17	26-11-23 15:35
2023100976	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1826	S/E CENTRAL CHAPIQUIÑA	1443	CENTRAL CHAPIQUIÑA 66/3 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Cambio de transformadores, quedará fuera de servicio transformador N° 3 y entra en servicio transformador N° 4. -MPB 3 Años a banco de transformadores 66/3kV. -MPB TP Barras de 66KV. -el cambio de transformador es necesario para el buen funcionamiento de central.	Riesgo bajo porque Banco de transformadores estará desenergizado.	1.- La desconexión del banco de transformadores 66/3 kV afecta a cliente regulado Coopersol, 2.- alimentadores Putre & Chungará fuera de servicio durante la desconexión (Coopersol avisado). 3.- En C. Chapiquiña: Abiertos 52B2, 52E1, 52E2, 52ET2,52G1, 52G2,52C2, 52SS/AA , 89B2-1. 4.- CORTE VISIBLE: ABIERTO 89BT2-F ; ABIERTO 89B2-1; ABIERTO 89BR-1; ABIERTO 89D1; RETIRO CARROS 52G2 & 52G1. 5.- Desconexión no afecta a línea 66kV.	Consumo Regulado	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA SOCOROMA LTDA	ninguno			26-11-23 09:00	26-11-23 15:00	26-11-23 09:17	26-11-23 15:35
2023097131	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:47	26-11-23 19:52
2023107095	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	Trabajos programados por Transelec.	En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:10	26-11-23 18:14
2023106389	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	25779 25780 25781 25782 25783	S/E CSP CERRO DOMINADOR JT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT2 S/E CSP CERRO DOMINADOR DT2 S/E CSP CERRO DOMINADOR 6,9KV BBA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 19:00	26-11-23 08:45	26-11-23 19:58
2023107989	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2711	S/E QUILLOTA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Desalambrado de los actuales desconectadores 89J2-1 y 89J2-2, por obra de reemplazo de equipos del paño (NUP 4328). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Desalambrado de los actuales desconectadores 89J2-1 y 89J2-2, por obra de reemplazo de equipos del paño (NUP 4328). Trabajos previos. Restricciones: Paño transferido. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 12:28	
2023107324	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	1678	BA S/E QUILLOTA 220KV BT-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Trabajos de puesta en servicio del desconectador 89J2-3: Chicoteo primario lado línea y Barra de Transferencia al desconectador 89J2-3 y pruebas de resistencia de contacto, deschicoteo primario del desconectador 89J2-2 (NUP 4328).	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Trabajos de puesta en servicio del desconectador 89J2-3: Chicoteo primario lado línea y Barra de Transferencia al desconectador 89J2-3 y pruebas de resistencia de contacto, deschicoteo primario del desconectador 89J2-2 (NUP 4328). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de la zona de trabajo, previa verificación de ausencia de tensión. Nota: Al término de estos trabajos, paño de 220 kV J2 -Nogales 2 queda transferido con desconectador 89J2-2 deschicoteado primariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 14:00	26-11-23 07:13	26-11-23 15:15
2023106441	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	404	S/E SAN FERNANDO	7793 16109	S/E SAN FERNANDO A1 S/E SAN FERNANDO A4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec (SODI 55) se requiere desconexión paño A1 y A4 SE San Fernando por desconexión LT 154 kV Tinguiririca - San Fernando 1, trabajos de reubicación de estructura 6N.	Trabajo a cargo de terceros.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 07:54	26-11-23 15:31
2023106440	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430	S/E PUNTA DE CORTES A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec (SODI 55) se requiere desconexión paño A2 SE Punta de Cortés por desconexión LT 154 kV Tinguiririca - San Fernando 1, trabajos de reubicación de estructura 6N.	Trabajo a cargo de terceros.	Se requiere precaución no reconectar 52A5 SE Punta Cortés.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 07:54	26-11-23 15:31
2023106439	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	493	S/E MALLOA NUEVA	13070	S/E MALLOA NUEVA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo a cargo de terceros.	A solicitud de Transelec (SODI 55) se requiere desconexión paño A2 SE Malloa Nueva por desconexión LT 154 kV Tinguiririca - San Fernando 1, trabajos de reubicación de estructura 6N.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 07:54	26-11-23 17:29
2023106283	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGUIRIRICA	1720	BA S/E TINGUIRIRICA 154KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Equipos NOTA: Se sugiere transferencia de paño AT1 a Barra sección 2 de 154 kV	Bajo	Actividades: S/E Tinguiririca: Mantenimiento Normal a Transformador de Medida TP de sincronismo. Restricciones: Instalación desconectada Condición: Normalización sujeta a coordinación Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección 2-Tinguiririca Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos por tierras provisionales de bloqueo Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tinguiririca, Delimitación de la zona de trabajo e Instalación de tierras provisionales de bloqueo por Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 07:58	26-11-23 14:00
2023108248	Subestacion	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1723	S/E CENTRAL LALACKAMA	15663 15664 15665 15666 15667 15668 15669 15670 15671 15752	S/E CENTRAL LALACKAMA JT1 S/E CENTRAL LALACKAMA ET1 S/E CENTRAL LALACKAMA E1 S/E CENTRAL LALACKAMA E2 S/E CENTRAL LALACKAMA E3 S/E CENTRAL LALACKAMA E4 S/E CENTRAL LALACKAMA E5 S/E CENTRAL LALACKAMA E6 S/E CENTRAL LALACKAMA E7 S/E CENTRAL LALACKAMA E8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INFORMATIVA - S/E Lalackama, sala de equipos: Alamabrado requerido para la integración de la teleprotección OPLAT y la integración del circuito para los envíos y recepciones de la teleprotección con el sistema de protecciones de línea existente, incluye modificaciones del cableado duro y el retiro del jumper multimodo llegando al equipo MUX	Novel de riesgo bajo controlado por procedimientos de trabajo seguro	Trabajos solicitados por Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 01:41	
2023107925	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2401	S/E CHARRUA J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Desvinculación primaria con método a potencial desde Barra transferencia sección 2 220 kV hacia desconectador 89J8-3. - No reconectar interruptor 52JR2 (Paño Línea LJ07, CHA-Antuco 2 transferido).	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Desvinculación primaria con método a potencial de desconectador 89J8-3 hacia Barra transferencia sección 2 220 kV. Restricciones: Bloqueo a la reconexión de interruptor 52JR2 (Paño Línea LJ07, CHA-Antuco 2 transferido). Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 2 220 kV-Charrúa (Paño Línea LJ07, CHA-Antuco 2 transferido). Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. - Proyecto MNR Reemplazo de desconectadores 89J8-1, 89J8-2 y 89J8-3 de la SE Charrúa 220 kV. NUP 4400.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:56	26-11-23 12:27
2023107924	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1656	BA S/E CHARRUA 220KV BT1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Desvinculación primaria con método a potencial desde Barra transferencia sección 2 220 kV hacia desconectador 89J8-3. - No reconectar interruptor 52JR2 (Paño Línea LJ07, CHA-Antuco 2 transferido).	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Desvinculación primaria con método a potencial de desconectador 89J8-3 hacia Barra transferencia sección 2 220 kV. Restricciones: Bloqueo a la reconexión de interruptor 52JR2 (Paño Línea LJ07, CHA-Antuco 2 transferido). Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 2 220 kV-Charrúa (Paño Línea LJ07, CHA-Antuco 2 transferido). Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. - Proyecto MNR Reemplazo de desconectadores 89J8-1, 89J8-2 y 89J8-3 de la SE Charrúa 220 kV. NUP 4400.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:56	26-11-23 12:27
2023107923	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2401	S/E CHARRUA J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Desvinculación primaria de desconectador 89J8-3 hacia lado linea. - Proyecto MNR Reemplazo de desconectadores 89J8-1, 89J8-2 y 89J8-3 de la SE Charrúa 220 kV NUP 4400.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Desvinculación primaria de desconectador 89J8-3 hacia lado línea. Condiciones: Paño Línea LJ08, CHA-Sta. Lidia, indisponible. Nota: Desconexión de Línea 220 kV Santa Lidia Charrúa, coordinada con Generadora Metropolitana (Central Santa Lidia). Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ08, CHA-Sta. Lidia. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexiones de poder de TPJ8 y entre 89J8-2 y 89J8-3.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 13:00	26-11-23 08:28	26-11-23 13:48
2023107098	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de RTU asociada al Sistema SCADA Collahuasi, perdida intermitente de información asociados a líneas 220 KV, transformadores de poder Ujina 1 y switchgear 520SG01.	Indisponibilidad de SITR por trabajos de migración de RTU asociado al sistema SCADA Collahuasi.	Esta actividad ocasionará perdida de información relacionada al SITR del extremo Collahuasi específicamente líneas 220 KV, transformadores de poder Ujina 1 y switchgear 520SG01, manteniéndose operativa las señales del resto del sistema. Se restablecerá este sistema al final de cada jornada.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 20:00	26-11-23 08:40	26-11-23 19:10
2023107050	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	472	BA S/E CERRO NAVIA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Retiro de chicote entre desconectador 89J1-1A y Barra Principal de 220 kV sección 1 (trabajo a potencial).	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Retiro de chicote entre desconectador 89J1-1A y Barra Principal de 220 kV sección 1 (trabajo a potencial). Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 kV sección 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra Principal de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo. Nota: Paño de 220 kV J1 se encuentra desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 12:00	26-11-23 08:03	26-11-23 11:59
2023106475	Subestacion	Aprobado sin activación	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	cargadores	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Reparación y pruebas de funcionamiento a cargador de baterías Nº 1 48Vdc. Equipo fuera de servicio. Condiciones requeridas: Cargador de baterías desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas des seguridad correspondientes.	Reparación y pruebas de funcionamiento a cargador de baterías Nº 1 48Vdc. Equipo fuera de servicio. Condiciones requeridas: Cargador de baterías desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 19:00		
2023106418	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2915	CSP CERRO DOMINADOR 13,2/6,9KV 40MVA T2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador T2 13,2/6,9 kV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador T2 13,2/6,9 kV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 19:00	26-11-23 07:17	27-11-23 07:08
2023106417	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	25776	S/E CERRO DOMINADOR J3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 19:00	26-11-23 07:17	27-11-23 07:08
2023106415	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2914	CSP CERRO DOMINADOR 220/13,2KV 128 MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52CT1, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52CT1, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 19:00	26-11-23 07:17	27-11-23 07:08
2023106396	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	25776	S/E CERRO DOMINADOR J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 19:00	26-11-23 08:45	26-11-23 19:58
2023106128	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	221	RE S/E NUEVA PAN DE AZUCAR E3Z	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 19,3 kV: Se realizará desconexión del Reactor MSR2 (100 MVAr) del SVC 2, por Mantenimiento correctivo del gas SF6 en el interruptor 52E3Z.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	El SVC 2 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos en modo degradado, disponible VSC Compensador dinámico de (+-50 MVAr) y Reactor MSR1 (50 MVAr). Quedarán indisponible el Rector MSR2 (100 MVAr). El SVC 1 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:17	26-11-23 16:18
2023105712	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	S/E CHIVILCAN	1096	CHIVILCAN 66/15KV 30MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de transformador T1 y barra de 15 kV asociada por faenas de mantenimiento preventivo a equipos y trabajos previos asociados al proyecto NUP 3718.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Consumos asociados serán respaldados desde red de media tensión de CGE Distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 13:00	26-11-23 07:08	26-11-23 18:10
2023105700	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración señales de comunicación PTA a DCS en sala de control en CSP Cerro Dominador. Posible intermitencia de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo sólo considera posible intermitencia en las comunicaciones.	Integración señales de comunicación PTA a DCS en sala de control en CSP Cerro Dominador. Posible intermitencia de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:45	26-11-23 19:58
2023105566	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	268	S/E MOLINOS (ENLASA)	17519	S/E LOS MOLINOS H2	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Faenas de roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Saesa. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52H2 de S/E Molinos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a SODI 1978: Faenas de roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Saesa. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52H2 de S/E Molinos.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:59	26-11-23 17:40
2023105054	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	441	S/E PILLANLELBUN	1346	S/E PILLANLELBUN CT1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A, según SODI N° 2032, se requiere bloqueo de reconexión automática del 52CT1 Cto. Pumalal de S/E Pillanlelbún, interruptor general de barra 15 kV MT y único alimentador, por transferencia de cargas en redes de MT.	Riesgo bajo, según procedimientos internos de Compañía General de Electricidad S.A.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 16:00	26-11-23 08:59	26-11-23 13:11
2023104667	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1928	S/E SVC DOMEYKO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de GPS SE SVC	riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	SE OGP1: Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 20:00	26-11-23 13:12	26-11-23 17:22
2023101079	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201	S/E ATACAMA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor 52J6 transferido. (Unidad TG2A de Central Atacama permanece disponible a través de paño JR). Subestación Atacama, 52JR con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ06-Atacama o Barra Transferencia 220 kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desvinculados entre 89J6-2 y 89J6-3 .Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Atacama, Verificar desvinculados conductores entre 89J6-1 y Barra 220 kV Sección N°2.Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 11:13	26-11-23 16:16

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023101061	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, interruptor 5J26 transferido. (Unidad TG3A de Central Atacama permanece disponible a través de patio 3R). Subestación Atacama, 52J8 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación 1J06-Atacama o Barra Transferencia 220 kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desvinculados entre 89J6-2 y 89J6-1 ,Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Atacama, Verificar desvinculados conductores entre 89J6-1 y Barra 220 kV Sección N°2 ,Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 11:13	26-11-23 16:16
2023097452	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:52	26-11-23 19:49
2023097178	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, Bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 kV PK 5N-771. varo entre 6471 Y 6472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 kV PK 5N-836. varo entre 6439 Y 6440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Crucs entre varios, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, perfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y tendido de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor 52J7.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:47	26-11-23 10:52
2023107930	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	3069	BA S/E SAN BERNARDO 12KV BP4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la barra para habilitación de nueva interconexión hacia barra principal 12 kV N°1 y de nueva interconexión hacia barra principal 12 kV N° 3 (NUP 825)	Trabajo con riesgo controlado	Trabajo con riesgo controlado	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 07:00	26-11-23 23:30	26-11-23 06:36	27-11-23 02:17
2023107927	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	902	BA S/E SAN BERNARDO 12KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la barra para habilitar nueva interconexión hacia la barra principal 12 kV N°4 (NUP 825)	Trabajo con riesgos controlados	Trabajo con riesgo controlado	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 07:00	26-11-23 18:00	26-11-23 06:36	27-11-23 02:17
2023107928	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	378	S/E ANDALIEN	80	ANDALIEN 69/15KV 25MVA N°2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará la desconexión del transformador T-2 de S/E Andalien, por relleno de aceite asociado al CDBC del equipo ya mencionado.	Riesgos controlados, trabajos se realizaran con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados al transformador T-2 de S/E Andalien, serán respaldados desde el transformador T-1 de la misma S/E. Esto mediante el cierre del DDCC 89C5.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 07:00	26-11-23 10:00	26-11-23 05:13	26-11-23 06:01
2023106576	Subestacion	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	360	S/E MOLINA	1388	MOLINA 66/15KV 30MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se desconecta T1 , para abrir sin tensión desconectador 89B2-1. Se transfiere la carga del T1 hacia el T2 a través del cierre del Int. 52C5.	Bajo nivel de riesgo	Se Transfiere la carga del T1 hacia el T2 , por lo que no hay pérdida de suministro a clientes.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 07:00	26-11-23 07:03		
2023105672	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	638	S/E HUALTE	1206	HUALTE 66/33-23KV 10 MVA N°1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión del T1 de SE Hualte para mantenimiento preventivo. No tiene consumos afectados considerando que se desconectará a posterior de la LT Hualte-Quirihue asociado a SD 2023105668.	Riesgo medio con desconexión.	MPR	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 07:00	26-11-23 13:00	26-11-23 07:00	26-11-23 13:00
2023105670	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	654	S/E QUIRIHUE	1121	QUIRIHUE 66-33/23KV 10MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del T1 de SE Quirihue a consecuencia de la desconexión de la LT Hualte-Quirihue según SD 2023105668.	Riesgo bajo con desconexión	Asociado a SD 2023105668.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 07:00	26-11-23 13:00	26-11-23 05:28	26-11-23 14:05
2023107474	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	389	S/E CHIVILCAN	150 1813	BA S/E CHIVILCAN 15KV B1 BA S/E CHIVILCAN 15KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución operacional sobre interruptores 52CT1 y 52CT2 de S/E Chivilcán (NO reconectar) por concepto de maniobras monopolares de traspasos de cargas entre alimentadores de cabecera asociados a barras 1 y 2 de 15 kV de S/E Chivilcán. Lo anterior asociado a maniobras de desconexión Transformador T1 y barra asociada de 15 kV de S/E Chivilcán.	Riesgo bajo. Maniobras en red de media tensión.	Durante ejecución de maniobras monopolares de traspasos de cargas se bloquearán momentaneamente protecciones residuales de alimentadores de cabecera entre los cuales se efectuarán dichos traspasos (Bloqueo con duración inferior a 2 minutos). Relacionada con SD2023105712.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 06:00	26-11-23 16:00	26-11-23 06:36	26-11-23 18:10
2023107080	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	703	S/E LOS DOMINICOS	3819 12345	S/E LOS DOMINICOS CS S/E LOS DOMINICOS AT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MANTENIMIENTO PREVENTIVO A TRANSFORMADOR DE PODER N°3	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM. Se seleccionó componente AT3 y CS, ya que transformador N°3 no aparece en sistema neomante	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 06:00	26-11-23 22:00	26-11-23 09:21	26-11-23 19:40
2023107008	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	2021	S/E LOS PELUMOS	17611	S/E LOS PELUMOS J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paño J1 de S/E Los Peumos (asociado Línea 220 kV Los Peumos-Temuco), a solicitud de Transelec, por trabajos en sus instalaciones en extremo S/E Temuco.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Desconexión de paño J1 de S/E Los Peumos (asociado Línea 220 kV Los Peumos-Temuco), a solicitud de Transelec, por trabajos en sus instalaciones en extremo S/E Temuco.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 06:00	26-11-23 23:59	26-11-23 05:34	26-11-23 23:54
2023107925	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	378	S/E ANDALIEN	139	BA S/E ANDALIEN 15KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará la desconexión de la barra MT (15 kV) N° 1 de S/E Andalien, esto por la realización de normalización de punto con sobre temperatura en DDCC 89CT1-1.	Riesgos controlados, trabajos se realizaran con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados a la barra MT (15 kV) N°1 de S/E Andalien, paños C1, C2, C3 y C7 serán respaldados por redes de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 01:00	26-11-23 05:00	26-11-23 01:50	26-11-23 03:35
2023107926	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	378	S/E ANDALIEN	271	ANDALIEN 69/15KV 25MVA N°1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En relación a solicitud CEN 2023107625, se realizará la desconexión del transformador T-1 de S/E Andalien. Esto por relleno de aceite asociado al CDBC del equipo ya mencionado.	Riesgos controlados, trabajos se realizaran con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados al transformador T-1 de S/E Andalien, paños C1, C2, C3 y C7 serán respaldados por redes de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 01:00	26-11-23 05:00	26-11-23 01:50	26-11-23 03:35
2023104777	Subestacion	Aprobado	STATKRAFT ECLICO S.A. [En_Revision]	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	2385	S/E CARDONAL [En_Revision]	32126 32127 32128 32129 32130 32131 32132 32133 32134 32135 32136 32137 32138 32139 32140 32141 34029	S/E CARDONAL H1 [En_Revision] S/E CARDONAL ET1 [En_Revision] S/E CARDONAL E1 [En_Revision] S/E CARDONAL E2 [En_Revision] S/E CARDONAL E3 [En_Revision] S/E CARDONAL E4 [En_Revision] S/E CARDONAL E5 [En_Revision] S/E CARDONAL E6 [En_Revision] S/E CARDONAL E7 [En_Revision] S/E CARDONAL E8 [En_Revision] S/E CARDONAL E9 [En_Revision] S/E CARDONAL E10 [En_Revision] S/E CARDONAL E5A [En_Revision] S/E CARDONAL E2S [En_Revision] S/E CARDONAL ET11 [En_Revision] S/E CARDONAL ET12 [En_Revision] S/E CARDONAL H71 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energizacion y pruebas de puesta en servicio de patio de 110kv (Nueva barra y paño H1), transformador de poder y celdas de media tension 23kV. Como condicion se requiere todos los equipos a disposicion de jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que los trabajos seran realizados por especialistas electricos y basados en procedimientos y guias de maniobras debidamente revisadas y validadas por las partes involucradas.	Energizacion y pruebas de puesta en servicio de patio de 110kv (Nueva barra y paño H1), transformador de poder y celdas de media tension 23kV. Como condicion se requiere todos los equipos a disposicion de jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 00:00	01-12-23 23:59		
2023105796	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	105	CONCEPCION 225/161/13.2KV 3X87MVA TR7 + LR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Concepción: Vinculación primaria del desconectador 89AT7-3 lado Banco AT87 y lado Barra de Transferencia 154 kV. + Nota: Actividad corresponde a la obra reemplazo de desconectadores paño AT7, NUP 4324.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Vinculación primaria del desconectador 89AT7-3 lado Banco AT87 y lado Barra de Transferencia 154 kV. Condiciones: Ik Monofásico 07, 220/154kV-Concepción y Barra Transferencia 154 kV-Concepción, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Ik Monofásico 07, 220/154 kV-Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Concepción, Instalación de tierras provisionales de bloqueo en conexiones de poder de PRAT7, en 89AT7-2 lado Banco AT87, en 89AT7-3 lado AT87, en TC AR lado paño AT7 y entre 89AT1-3 y Barra de transferencia 154 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 00:00	26-11-23 05:00	26-11-23 00:13	26-11-23 05:50
2023107686	Subestacion	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	S/E RENGO	266	BA S/E RENGO 66KV BP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo al SSCC 89B72.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se requiere la desconexión de la barra de 66kV en SE Rengo, se aprovechará la desconexión del transformador N°2 de SE Rengo por auditoria de protecciones SD2023105580. No existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 00:00	26-11-23 10:00	25-11-23 22:40	26-11-23 09:27
2023107682	Subestacion	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	S/E RENGO	1281	RENGO 66/15.3KV 30MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo y ensayos eléctricos al transformador N°2 de SE Rengo y sus paños adyacentes BT2 y CT2.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se aprovechará la desconexión del transformador N°2 de SE Rengo por auditoria de protecciones SD2023105580, no existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 00:00	26-11-23 10:00	25-11-23 22:40	26-11-23 09:27
2023106311	Subestacion	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7499 7500	S/E ALTO JAHUEL J10 S/E ALTO JAHUEL J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere operaciones en Desconectadores 89J3-3 y 89J10-3 de S/E Alto Jahuel por trabajos en S/E Alto Jahuel: Desconexión de desconectador 89J6-3 desde Barra de Transferencia 220 kV.	Riesgos declarados por Transelec.	Considerar que la desconexión solo se realiza por barra de transferencia en los paños J3 y J10 en S/E Alto Jahuel, en ningún momento se afecta el flujo de estas líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 00:00	26-11-23 07:00		
2023105797	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	1661	BA S/E CONCEPCION 154KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Concepción: Vinculación primaria del desconectador 89AT7-3 lado Banco AT87 y lado Barra de Transferencia 154 kV. + Nota: Actividad corresponde a la obra reemplazo de desconectadores paño AT7, NUP 4324.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Vinculación primaria del desconectador 89AT7-3 lado Banco AT87 y lado Barra de Transferencia 154 kV. Condiciones: Ik Monofásico 07, 220/154kV-Concepción y Barra Transferencia 154 kV-Concepción, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Ik Monofásico 07, 220/154 kV-Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Concepción, Instalación de tierras provisionales de bloqueo en conexiones de poder de PRAT7, en 89AT7-2 lado Banco AT87, en 89AT7-3 lado AT87, en TC AR lado paño AT7 y entre 89AT1-3 y Barra de transferencia 154 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 00:00	26-11-23 05:00	26-11-23 00:13	26-11-23 05:50
2023104293	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2303	S/E ALTO JAHUEL J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Deshicioteo primario del desconectador 89J5-3 (lado línea y lado Barra de Trasferencia de 220 kV). Coordinado con STM (ENEL Tx).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Deshicioteo primario del desconectador 89J5-3 (lado línea y lado Barra de Trasferencia de 220 kV). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Paño de 220 kV J5 -Buin o Barra de Transferencia de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas alrededor de la zona de trabajo, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 00:00	26-11-23 07:00		
2023104294	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1707	BA S/E ALTO JAHUEL 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Deshicioteo primario del desconectador 89J5-3 (lado línea y lado Barra de Trasferencia de 220 kV). Coordinado con STM (ENEL Tx).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Deshicioteo primario del desconectador 89J5-3 (lado línea y lado Barra de Trasferencia de 220 kV). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Paño de 220 kV J5 -Buin o Barra de Transferencia de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas alrededor de la zona de trabajo, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 00:00	26-11-23 07:00		
2023103580	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	S/E RENGO	1281	RENGO 66/15.3KV 30MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de los paños BT2 y CT2 de S/E Rengo, por auditoria de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN- CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución. Además, se requiere bloquear la reconexión automática del 52B1 de S/E Peleguén por maniobras de apertura y cierre del desconectador 89B72 de S/E Rengo.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Durante las maniobras de transferencia de carga se requiere bloquear la reconexión automática del interruptor 52CT de S/E Peleguén, general del transformador N°1 y único cabecera de media tensión asociado al alimentador Santa Rosa de S/E Peleguén.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 00:00	26-11-23 10:00	25-11-23 22:40	26-11-23 09:27
2023103353	Subestacion	Rechazado	COLBÚN S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	223	S/E COLBUN	30	BA S/E COLBUN 13.8KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de ajustes de protección y cambio de relación de TT/CC de alimentador 52C1 a requerimiento de CGE para aumento de inyección PMGD Las Golondrinas.	Bajo.	Cambio de ajustes de protección y cambio de relación de TT/CC de alimentador 52C1 de 13,8kV S/E Colbún, y posterior verificación de ajustes de operación de la protección y medida de relación de TT/CC. Esto a requerimiento de CGE mediante SOD 2148/2023 para aumento de inyección PMGD Las Golondrinas. Implica alimentador de 52C1 desconectado y barra 1 13,8kV S/E Colbún desenergizada. CGE informa que consumos finales serán respaldados por transferencia de cargo y generación local.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 00:00	26-11-23 12:00		
2023107917	Subestacion	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE S SPA	470	Desconexión	Origen Interno	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	30261 18112 23100 23191 23192 32452	S/E URIBE SOLAR 21 S/E URIBE SOLAR EBP1 S/E URIBE SOLAR H1 S/E URIBE SOLAR ET1 S/E URIBE SOLAR SS/AA S/E URIBE SOLAR F7 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de medidor de corriente de una de las fases del anillo 3 correspondiente al paño E1 de subestación Uribe Solar con el fin de verificar corrientes de fuga en el alimentador, solicitud asociada a trabajos de SD 2023107914. Condiciones requeridas: Abierto 52H1, 89H1-1, 52ET1 y celdas de media tensión en S/E Uribe Solar.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Retiro de medidor de corriente de una de las fases del anillo 3 correspondiente al paño E1 de subestación Uribe Solar con el fin de verificar corrientes de fuga en el alimentador, solicitud asociada a trabajos de SD 2023107914. Condiciones requeridas: Abierto 52H1, 89H1-1, 52ET1 y celdas de media tensión en S/E Uribe Solar.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 20:00	25-11-23 23:00	25-11-23 20:05	25-11-23 20:33
2023106176	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	30014 30015 30017 30018 30019 30020 30021 30022 30023 30024 30028 30031	S/E RANDE JT3 S/E RANDE ET3 S/E RANDE ESA3 S/E RANDE E9 S/E RANDE E10 S/E RANDE E11 S/E RANDE E12 S/E RANDE E13 S/E RANDE E14 S/E RANDE E15 S/E RANDE 33KV BP3 S/E RANDE E23	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Construcción de Camara de Acceso de Cables de Media Tensión a Sala Eléctrica Finis Terrae Extensión	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Construcción de Camara de Acceso de Cables de Media Tensión a Sala Eléctrica Finis Terrae Extensión	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 20:00	26-11-23 06:00	25-11-23 20:02	26-11-23 05:39
2023108433	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Atención de punto caliente en contactos principales Desconectador 89J1-1. Revisión de las 3 fases y reemplazo de piezas o brazos en caso de ser necesario. Limpieza manual de la aislación de 89J1-1 ,NOTA: Paño JT2 Transferido		Actividades: S/E Tarapacá: Atención de punto caliente en contactos principales Desconectador 89J1-1. Revisión de las 3 fases y reemplazo de piezas o brazos en caso de ser necesario. Limpieza manual de la aislación de 89J1-1 ,NOTA: Paño JT2 Transferido Restricciones: S/E Tarapacá: Linea 220 kV Tarapacá-Geogífos C1. Indisponible. S/E Tarapacá: Linea 220 kV Tarapacá-P. Patache C1. Indisponible. S/E Tarapacá: Paño J5 indisponible. S/E Tarapacá: Paño JT2 Transferido a barra N° 2. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Seccion 1-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Tarapacá, 89J1-1 Instalación de tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de 89J1-1 (6) Tierras en total) Respetar las 5 reglas de oro	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 12:00	25-11-23 18:00	25-11-23 15:01	25-11-23 23:46
2023108431	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372	BA S/E TARAPACA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Atención de punto caliente en contactos principales Desconectador 89J1-1. Revisión de las 3 fases y reemplazo de piezas o brazos en caso de ser necesario. Limpieza manual de la aislación de 89J1-1 ,NOTA: Paño JT2 Transferido		Actividades: S/E Tarapacá: Atención de punto caliente en contactos principales Desconectador 89J1-1. Revisión de las 3 fases y reemplazo de piezas o brazos en caso de ser necesario. Limpieza manual de la aislación de 89J1-1 ,NOTA: Paño JT2 Transferido Restricciones: S/E Tarapacá: Linea 220 kV Tarapacá-Geogífos C1. Indisponible. S/E Tarapacá: Linea 220 kV Tarapacá-P. Patache C1. Indisponible. S/E Tarapacá: Paño J5 indisponible. S/E Tarapacá: Paño JT2 Transferido a barra N° 2. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Seccion 1-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Tarapacá, 89J1-1 Instalación de tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de 89J1-1 (6) Tierras en total) Respetar las 5 reglas de oro	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 12:00	25-11-23 18:00	25-11-23 15:01	25-11-23 22:46

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha extracción reporte: 10-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Subestacion: 2873

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subitación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20231108452	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23159 23170	S/E TARAPACA J72 S/E TARAPACA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Atención de punto caliente en contactos principales Desconectador 8901-1. Revisión de las 3 fases y reemplazo de piezas o brazos en caso de ser necesario. Limpieza manual de la aislación de 8901-1.,NOTA: Paño J72 Transferido		Actividades: S/E Tarapacá: Atención de punto caliente en contactos principales Desconectador 8901-1. Revisión de las 3 fases y reemplazo de piezas o brazos en caso de ser necesario. Limpieza manual de la aislación de 8901-1.,NOTA: Paño J72 Transferido Restricciones: S/E Tarapacá: Linea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Indisponible. S/E Tarapacá: Linea 220 kV Tarapacá-P. Patache C1. Indisponible. S/E Tarapacá: Paño J5 Indisponible. S/E Tarapacá: Paño J72 Transferido a barra N° 2. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Seccion 1-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, 8901-1 Instalación de tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de 8901-1 (06 Tierras en total) Respetar las 5 metros de cono	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 12:00	25-11-23 18:00	25-11-23 15:01	25-11-23 23:46
20231107086	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	458	BA S/E ALTO JAHUEL 500kV BPA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Desconexión de Barra Principal de 500 kV sección A, para el montaje de contactos fijos y pruebas SAT a desconectadores pantógrafos 89KR-1A y 89KS-1A (NUP 3530). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Desconexión de Barra Principal de 500 kV sección A, para el montaje de contactos fijos y pruebas SAT a desconectadores pantógrafos 89KR-1A y 89KS-1A (NUP 3530). Trabajos previos. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra Principal de 500 kV sección A o banco ATR4 de 500/220/66 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de las zonas de trabajo, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 09:00	25-11-23 16:00	25-11-23 10:41	25-11-23 18:54
20231107681	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	441	S/E PILLANLELBUN	1346	S/E PILLANLELBUN CT1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A, según SOD N° 2077, se requiere bloqueo de reconexión automática del 52CT1 Cto. Pumalal de S/E Pillanlelbun, interruptor general de barra 15 kV MT y único alimentador, por trabajos cercanos a la red MT	Riesgo bajo, según procedimientos internos de Compañía General de Electricidad S.A.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 09:00	25-11-23 18:00	25-11-23 10:26	25-11-23 15:49
20231107083	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	203	S/E CENTRAL QUELTEHUES	511	CENTRAL QUELTEHUES 110/12kV 28MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconectar el transformador para acceder a los cables de media tension y poder asi realizar el reemplazo de gravilla	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura		No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 09:00	25-11-23 19:00	25-11-23 09:16	25-11-23 12:56
20231108422	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto con SCADA Monarch e ICCP Reemplazo interruptor 52i5 SE Lagunas	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con SCADA Monarch e ICCP Reemplazo interruptor 52i5 SE Lagunas Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo A. Jahuel y SCADA Transelec Nodo D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 09:00	30-11-23 18:00	25-11-23 08:51	
20231108421	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto con SCADA Monarch e ICCP Reemplazo interruptor 52i5 SE Lagunas	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con SCADA Monarch e ICCP Reemplazo interruptor 52i5 SE Lagunas Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo A. Jahuel y SCADA Transelec Nodo D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 09:00	30-11-23 18:00	25-11-23 08:51	
20231106388	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	25279 25780 25781 25782 25783	S/E CSP CERRO DOMINADOR JT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT2 S/E CSP CERRO DOMINADOR DT2 S/E CSP CERRO DOMINADOR 6.3KV BBA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 19:00	25-11-23 10:00	25-11-23 23:34
20231106929	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	193 107	MAITENCILLO TR1 220/115/13.2KV 90MVA 1U MAITENCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo: Investigación anormalidad N° 10086221 correspondiente a limitación de sistema de paralelismo de los transformadores para funcionar en modo automático	Bajo	Actividades: Pruebas de control a Cambiadores de Tomas Bajo Carga, SE Maitencillo: Investigación anormalidad N° 10086221 correspondiente a limitación de sistema de paralelismo de los transformadores para funcionar en modo automático, – 1) Revisión de la ingeniería de control de paralelismo implementada en el PLC Siemens modelo Simatic S7-300, – 2) Realizar la revisión de las entradas y salidas en PLC asociado al sistema de paralelismo de los ATR1 y ATR2 ubicado en sala de mando, – 3) Realizar el chequeo de la lógica funcional de control de paralelismo implementada en el PLC siemens modelo Simatic S7-300, – 4) Realizar el chequeo de la arquitectura de comunicación entre PLC y HMI local y entre HMI y el CNOT para verificar la operatividad del sistema de paralelismo, – 5) Chequear el funcionamiento de los traductores de tensión de 4-20, a través de inyecciones de niveles de tensión para posiciones de TAP en los ATR1 y ATR2, – 6) Realizar pruebas funcionales de variaciones de TAP bajo carga entre los ATR1 y ATR2 en modo local y remoto (CNOT), – 7) Realizar mediciones en las salidas (subir y bajar TAP) del PLC siemens para condiciones particulares de posiciones de TAPS en los ATR 1 y ATR2, – 8) Realizar las correcciones en caso de ser necesario para la corrección de la anormalidad presente en el sistema de paralelismo de los ATR1 y ATR2. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 220/110kV-Maitencillo o Tr. Trifásico 02, 220/110kV-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Patio autotransformadores: Gabinete cambiador de tomas	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	26-11-23 18:00	25-11-23 09:33	26-11-23 16:25
20231108405	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4073 Reemplazo Equipos: Retiro de Cerco Duro Perimetral en desconectadores 89J6-1 y 89J6-2.		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Delimitación de la zona de trabajo con barrera dura que impida el acceso de personal a la zona de trabajo Solo ingreso de personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	08-12-23 18:00	27-11-23 09:17	27-11-23 15:07
20231108203	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Miraje NUP 3251: Trabajos previos a la puesta en servicio.	Bajo	Actividades: SE Miraje NUP 3251: Modificación de alambrado interno IED (ABB REC670) y alambrado remoto de señales digitales desde IEDs-FN1/FN2: Tendido y conexionado de señales de teleprotección desde relés de protección FN1/FN2; Realizar levantamiento y chequeo del alambrado del IED, para contrastar información de planos elementales C.A Y C.C (Paño J3 se encuentra desvinculado del sistema). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SL4A. C.A. Miraje o SL4A. C.C. Miraje Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	20-12-23 18:00		
20231107097	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de RTU asociada al Sistema SCADA Collahuasi, perdida intermitente de información asociados a lineas 220 kV, transformadores de poder Ujina 1 y switchgear 5206GD1.	indisponibilidad de SITR por trabajos de migración de RTU asociada al sistema SCADA Collahuasi.	Esta actividad ocasionará perdida de información relacionada al SITR del extremo Collahuasi especificamente lineas 220 kV, transformadores de poder Ujina 1 y switchgear 5206GD1, mantenimientos operativos las señales del resto del sistema. Se reestablecerá este sistema al final de cada turnada.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 20:00	25-11-23 08:29	25-11-23 19:19
20231108351	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	389	S/E CHIVILCAN	647 656	S/E CHIVILCAN C3 S/E CHIVILCAN C2	Alambrado de control	Sin Limitaciones	SE Chivilcan: trabajos de montaje de transformadores de corriente asociados a los paños C2 y C3 que están desconectados en condición normal de operación, sin consumos. Además se realizaran trabajos de alambrado de control para preparar el reemplazo de los reconectadores. Lo anterior esta asociado al NUP 3718.	Riesgo bajo Trabajos en instalaciones desconectadas, no están en servicio.	SE Chivilcan: trabajos de montaje de transformadores de corriente asociados a los paños C2 y C3 que están desconectados en condición normal de operación, sin consumos. Además se realizaran trabajos de alambrado de control para preparar el reemplazo de los reconectadores. Lo anterior esta asociado al NUP 3718.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:11	25-11-23 21:15
20231105632	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUALPEN	5860	S/E HUALPEN JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Hualpén: Lavado de aislación equipos del paño JT1, banco ATR1, conexión delta de 66 kV del banco ATR1 y TSA 66/13.2 kV. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Hualpén: Lavado de aislación equipos del paño JT1, banco ATR1, conexión delta de 66 kV del banco ATR1 y TSA 66/13.2 kV. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154/66 kV-Hualpén o Transformador 5SAA SE Hualpén. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:35	25-11-23 11:16
20231107089	Subestacion	Aprobado	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 8761) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vestagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras E2A y E3C. En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	Trabajos programados por Transelec.	En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 09:14	
20231108199	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Miraje NUP 3251: Trabajos previos a la puesta en servicio.	Bajo	Actividades: SE Miraje NUP 3251: Modificación de tablero de distribución C.A (=D3+TDCA-02) - CASETA DE LA DIAGONAL 3. Trabajo de Metalmecánica en contrapuerta de tablero. Instalación de interruptor Diferencial F87-6. Instalación Borrera de paso. Alambrado, peinado y conexionado entre el interruptor diferencial F87-6 y borreras fronteras. Prueba de alambrado, amarillado de planos. Bloqueo de ITM -Q2(S) (16 A, 1P), circuito de calefacción, iluminación y enchufe Gabinetes de Telecomunicaciones y Medición (Enlace CENE 1) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SL4A. C.A. Miraje Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	30-12-23 18:00		
20231108204	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Miraje NUP 3251: Trabajos previos a la puesta en servicio.	Bajo	Actividades: SE Miraje NUP 3251: Modificación de alambrado interno Relés FN 1/ FN2 (ABB RED670); alambrado, Descargar y respaldar configuración existente en IED's -FN1-/-FN2 (ABB RED670);Prueba punto a punto (amarillado); peinado y conexionado entre relés. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SL4A. C.A. Miraje o SL4A. C.C. Miraje Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	20-12-23 18:00		
20231106590	Subestacion	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	2238 2239	BA S/E POZO ALMONTE 110kV BP1 BA S/E POZO ALMONTE 110kV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio A.T. 110 Kv.	Bajo, Según matriz de riesgos	S/E Pozo Almonte 52H1 Deshabilitada Reconexión Automática S/E Arica 52HT3 Deshabilitada Reconexión Automática	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 16:00	25-11-23 07:31	25-11-23 14:58

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha extracción reporte: 30-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Subestacion: 2873

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinad	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108202	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Minaje NUP 3251: Trabajos previos a la puesta en servicio, Tendido y conexionado de cables de alimentación desde tablero de SSAA C.A Y SSAA. C.C a nuevos arrarros.	Bajo	Actividades: S/E Minaje NUP 3251: Tendido y conexionado de cables de alimentación desde tablero de SSAA C.A Y SSAA. C.C, Tendido y conexionado de señales digitales de alarma, cables de comunicaciones, Prueba de continuidad, Alambrado y conexionado de armario de Medicion (=D3+MED-02),Tendido y conexionado de cables de alimentación de C.A desde armario de Telecomunicaciones, Alambrado remoto y conexionado de armario de telecomunicaciones (=D3+TCOM-02). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Mirajee o SS.AA. C.C. Miraje Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	30-12-23 18:00		
2023106474	Subestacion	Aprobado sin activación	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Externo	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	cargadores	otros: cargadores	Banco/Cargador de Bateria (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Reparación y pruebas de funcionamiento a cargador de baterias N° 1 48Vdc. Equipo fuera de servicio. Condiciones requeridas: Cargador de baterías desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas des seguridad correspondientes.	Reparación y pruebas de funcionamiento a cargador de baterias N° 1 48Vdc. Equipo fuera de servicio. Condiciones requeridas: Cargador de baterías desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 19:00		
2023106413	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2915	CSP CERRO DOMINADOR 13.2/6.6kV 40MVA T2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador T2 13,2/6,6 kV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Aberto 52T1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador T2 13,2/6,6 kV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Aberto 52T1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 19:00	25-11-23 00:46	26-11-23 07:16
2023106412	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	25776	S/E CERRO DOMINADOR J3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Aberto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-27 en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Aberto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-27 en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 19:00	25-11-23 00:46	26-11-23 07:16
2023106410	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2914	CSP CERRO DOMINADOR 220/13,2kV 128 MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Aberto 52T1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52CT1, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Aberto 52T1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52CT1, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 19:00	25-11-23 00:46	26-11-23 07:16
2023106395	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	25776	S/E CERRO DOMINADOR J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 19:00	25-11-23 10:00	25-11-23 23:34
2023108201	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Minaje NUP 3251: Trabajos previos a la puesta en servicio, Montaje de armarios de Telecomunicaciones y medición.	Bajo	Actividades: S/E Minaje NUP 3251: Montaje de armarios de Telecomunicaciones (=D3+TCOM02) y medición (=D3+MED-02) y empalmamiento de armarios de telecomunicaciones y medición. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Minaje o SS.AA. C.C. Miraje Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	30-12-23 18:00		
2023106310	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	586	S/E QUILLOTA	12495	S/E QUILLOTA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere Precaución de No Reconectar 52J6 en S/E Quillota, asociada a la LT 2:20 kV San Luis - Quillota C2, por trabajos en S/E Quillota: Retiro de chicotes de conexión a Barra de 220 kV sección 2 del desconectador 89J5-2 (método a potencial)	Riesgos declarados por Transelec	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:51	25-11-23 18:08
2023106205	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	1677	BA S/E QUILLOTA 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Desconexión de chicotes del desconectador 89J5-2 desde Barra Principal de 220 kV sección 2, por método a potencial (NUP 4405).	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Desconexión de chicotes del desconectador 89J5-2 desde Barra Principal de 220 kV sección 2, por método a potencial (NUP 4405) Restricciones: Paño de 220 JS indisponible. No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 kV sección 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra Principal de 220 kV sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:35	25-11-23 18:05
2023106192	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	369	LOS CHANGOS 500/220/66 kV 750MVA 3 + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: B.Monofasico 03,500/220/66 kV Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52H1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52J1L, 52J12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:32	25-11-23 11:57
2023106127	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	220	RE S/E NUEVA PAN DE AZUCAR E2Z	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 19,3 kV: Se realizará desconexión del Reactor MSR2 (100 MVAr) del SVC 1, por Mantenimiento correctivo del gas SF6 en el interruptor 52E2Z.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	El SVC 1 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos en modo degradado, disponible VSC Compensador dinámico de (+-)0 MVAr) y Reactor MSR1 (50 MVAr). Quedarán indisponible el Reactor MSR2 (100 MVAr). El SVC 2 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 09:25	25-11-23 19:34
2023104925	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22692	S/E LAGUNAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Lagunas: NUP 2623 Reemplazo Interruptor GZ Norte Grande 52J5. Retiro de Cerco perimetral.		Instrucciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Lagunas, Delimitación de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	15-12-23 18:00	29-11-23 09:56	30-11-23 18:30
2023105699	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	telecomunicaciones	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración señales de comunicación PTA a DCS en sala de control en CSP Cerro Dominador. Posible intermitencia de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo sólo considera posible intermitencia en las comunicaciones.	Integración señales de comunicación PTA a DCS en sala de control en CSP Cerro Dominador. Posible intermitencia de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 10:00	25-11-23 23:34
2023105633	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUALPEN	114	HUALPEN TR1 225/161/69KV 3X100MVA + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Hualpén: Lavado de aislación equipos del paño JT1, banco ATR1, conexión delta de 66 kV del banco ATR1 y TSA 66/13.2 kV. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Hualpén: Lavado de aislación equipos del paño JT1, banco ATR1, conexión delta de 66 kV del banco ATR1 y TSA 66/13.2 kV. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Monofasico 01, 220/154/66 kV-Hualpén o Transformador SSAA SE Hualpén. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:35	25-11-23 11:16
2023105565	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	268	S/E MOLINOS (ENLASA)	17519	S/E LOS MOLINOS H2	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Faenas de roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de linea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Sanea. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52H2 de S/E Molinos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a SOD 1978: Faenas de roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de linea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Sanea. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52H2 de S/E Molinos.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 09:35	25-11-23 18:00
2023104931	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	16	CARDONES 220/115/13.8 kV 75MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Ingreso de Camión para retirar TTPP BALTEAU reemplazados en paño JT1 del ATR-1 del interior del patio 220kV para ser embalados y trasladados a SE Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: Otras civiles e ingreso de maquinaria en Patio alto tensión., S/E Cardones: Ingreso de Camión para retirar TTPP BALTEAU reemplazados en paño JT1 del ATR-1 del interior del patio 220kV para ser embalados y trasladados a SE Pan de Azúcar. Culminación de puntos pendientes : 1. Señalización y marcas en caja de agrupamiento, 2. Instalación de retenedor de puerta en Caja de agrupamiento, 3. Empanamiento de grawilla en patio, 4. Reposición de cerco de patio. ,NOTA: El camión transitara bajo la barra auxiliar de 220kV del Conjunto Tandem que se encuentra como reserva en frio fuera de servicio. ,Para el ingreso del Camión se reforzara la caseleta dentro del patio 220 kV. Restricciones: Subestación Cardones, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J15 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J16 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Seccion 2-Cardones o Barra 220 kV, Sección 1-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	26-11-23 18:00	25-11-23 09:32	
2023104930	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	465	BA S/E CARDONES 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Ingreso de Camión para retirar TTPP BALTEAU reemplazados en paño JT1 del ATR-1 del interior del patio 220kV para ser embalados y trasladados	Bajo	Actividades: Otras civiles e ingreso de maquinaria en Patio alto tensión., S/E Cardones: Ingreso de Camión para retirar TTPP BALTEAU reemplazados en paño JT1 del ATR-1 del interior del patio 220kV para ser embalados y trasladados a SE Pan de Azúcar. Culminación de puntos pendientes : 1. Señalización y marcas en caja de agrupamiento, 2. Instalación de retenedor de puerta en Caja de agrupamiento, 3. Empanamiento de grawilla en patio, 4. Reposición de cerco de patio. ,NOTA: El camión transitara bajo la barra auxiliar de 220kV del Conjunto Tandem que se encuentra como reserva en frio fuera de servicio. ,Para el ingreso del Camión se reforzara la caseleta dentro del patio 220 kV. Restricciones: Subestación Cardones, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J15 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J16 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Seccion 2-Cardones o Barra 220 kV, Sección 1-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	26-11-23 18:00	25-11-23 09:32	
2023108200	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Minaje NUP 3251: Trabajos previos a la puesta en servicio. Canalización, tendido y conexionado de cable fibra óptica.	Bajo	Actividades: SE Minaje NUP 3251: Canalización, tendido y conexionado de cable fibra óptica, paño J3; instalación cañería C.A.G; pruebas y certificación del cableado F.O. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Minaje o SS.AA. C.C. Miraje Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	30-12-23 18:00		
2023104756	Subestacion	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Interno	Programada	2180	S/E BOMBEO 3 (GCI)	2952	BOMBEO 3 (GCI) 66/6.6kV 15MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador T2 de SE Bombeo 3 por faenas de mantenimiento mayor a equipos primarios en 66/6.9 kV de SE Bombeo 3.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	Asociados a SD 2023104752. (PT 70893 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 06:53	25-11-23 20:35
2023104753	Subestacion	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Interno	Programada	2180	S/E BOMBEO 3 (GCI)	2951	BOMBEO 3 (GCI) 66/6.6kV 15MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador T1 de SE Bombeo 3 por faenas de mantenimiento mayor a equipos primarios en 66/6.9 kV de SE Bombeo 3.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	(PT 70893 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 06:53	25-11-23 20:35
2023104521	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5706, se requiere precaución de No Reconectar Interruptor 52H2 de S/E Las Compañías.	El riesgo controlado en faenas de terceros.	Lavado de aislación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 07:45	25-11-23 14:21
2023106583	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	15845	S/E CARDONES J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se ingresa precaucion de no reconectar al paño seleccionado, se realizara actividad de retiro de equipo reemplazado para ser embalado y trasladado a SE Pan de azucar.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	A solicitud de Transelec se ingresa precaucion de no reconectar al paño seleccionado, se realizara actividad de retiro de equipo reemplazado para ser embalado y trasladado a SE Pan de azucar.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 09:50	25-11-23 18:52
2023104391	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5669 se requiere precaución de No Reconectar Interruptor 52ET1 de S/E Chañaral.	Riesgo controlado en faena de terceros.	1. Instalación de medidas de mitigación para aves entre E139 y E169 i 23kV Selado Chañaral. 2. Aumento de la distancia entre fase superior y malla mediante sustitución de perfil de apoyo de cruceta superior.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 07:45	25-11-23 12:58
2023104918	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372 2373	BA S/E TARAPACA 220KV BP1 BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1; J2; J3; J4, JT2; J8 aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1; J2; J3; J4, JT2; J8 aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Tarapacá, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52JT2, 52J5, 52J8 No reconectar Geoglfos, 52J1, 52J2, 52J4, 52J5 No reconectar Puerto Patache, 52J1, 52J2, 52J4, 52J5 No reconectar Tercero, Subestación Central Tarapacá: 52-18BB01, 52TG, 52JP1 (SODI ENEL) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220 kV Tarapaca-Puerto Patache, C2 o L 220 kV Tarapaca-Puerto Patache, C1 o Barra 220 kV, Seccion 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Seccion 2-Tarapacá o Paño Acoplador JR01-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá o L 220kV Tarapacá-Geoglfos, C1 o L 220kV Tarapacá-Geoglfos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:52	25-11-23 14:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102835	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	2153 2154	BA S/E LABERINTO 220KV BP1 BA S/E LABERINTO 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación S/E Laberinto, Nueva Laberinto y portales y torres de acometida.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E LaberintoSeñalizar y NR 52J01R, 52J14L, 52J03L, 52J04L, 52J05L, 52J07L, 52J08L, 52J061, 52J06, 252J10L S/E Laberinto Señalizar Y NR 52J021, 52J022, 52J091, 52J092, 52J11L, 52J12L, 52J13L S/E Crucero Señalizar y NR 52J10, 52J11 S/E Nueva ZaldivarSeñalizar y NR 52J03L, 52J06L S/E Kapatur Señalizar y NR 52J1, 52J2, 52J3, 52J4 S/E Lomas BayasSeñalizar y NR 52J1 S/E Mantos Blancos Señalizar y NR 52J04L S/E AndesSeñalizar y NR 25203 S/E El CobreSeñalizar y NR 52J1 S/E Bolero Señalizar y NR 52J14L	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 17:00	25-11-23 08:17	25-11-23 12:12
2023101078	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201	S/E ATACAMA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor 52J6 transferido. (Unidad TG2A de Central Atacama permanece disponible a través de paño JR). Subestación Atacama, 52JR con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ06-Atacama o Barra Transferencia 220 kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desvinculados entre 89J6-2 y 89J6-3 .Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Atacama, Verificar desvinculados conductores entre 89J6-1 y Barra 220 kV Sección N°2.Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 10:40	25-11-23 17:00
2023101060	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor 52J6 transferido. (Unidad TG2A de Central Atacama permanece disponible a través de paño JR). Subestación Atacama, 52JR con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ06-Atacama o Barra Transferencia 220 kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desvinculados entre 89J6-2 y 89J6-3 .Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Atacama, Verificar desvinculados conductores entre 89J6-1 y Barra 220 kV Sección N°2.Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 10:40	25-11-23 17:00
2023099191	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	2288	S/E GUARDIAMARINA	3329	GUARDIAMARINA 110/13,8 KV 50 MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador T2 de SE Guardiamarina por faenas de Instalación de recubrimiento de aislación en barras 13,8 kV.	Riesgo bajo y controlado, faenas con instalaciones desconectadas y sin perdida de suministro.	Transformador T2 se encuentra conectado en vacío sin carga. (PT 6417 registro interno SATT)	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 20:00	25-11-23 09:19	25-11-23 12:19
2023106206	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2707	S/E QUILLOTA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Desconexión de chicotes del desconectador 89JS-2 desde Barra Principal de 220 kV sección 2, por método a potencial (NUP 4405). Coordinado con Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Desconexión de chicotes del desconectador 89JS-2 desde Barra Principal de 220 kV sección 2, por método a potencial (NUP 4405). Restricciones: Paño de 220 JS indisponible. No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 kV sección 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra Principal de 220 kV sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:35	25-11-23 18:05
2023097451	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 09:04	25-11-23 19:49
2023097177	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:30	25-11-23 19:49
2023094288	Subestacion	Ejecución Exitosa	GNL QUINTERO S.A.	173	Desconexión	Origen Interno	Programada	956	S/E GNL QUINTERO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Pruebas normativas de software en sistemas de seguridad de planta, provocarán la apertura de interruptores de entrada a transformadores 110 kV/6,6 kV.	Planta GNLQ queda sin emisión . Este trabajo ha sido previamente coordinado con GNL Chile	Planta pasa a emisión cero	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 07:30	25-11-23 17:00	25-11-23 07:49	25-11-23 20:37
2023104136	Subestacion	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	2179	S/E BOMBEO 2 (SGO)	2950	BOMBEO 2 (SGO) 66/6,6KV 15MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transformador T2 de SE Bombeo 2 quedará sin energía debido a Desconexión de línea 66 kV Caitan Bombeo N°2, por faenas de Mejoramiento verticalidad postes 62-63-66-75-78-80 de línea indicada.	El riesgo de la faena es bajo y controlado.	Faenas asociadas a SD 2023104123 (PT 70889 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 07:00	25-11-23 20:00	25-11-23 08:04	25-11-23 20:35
2023104130	Subestacion	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	2179	S/E BOMBEO 2 (SGO)	2949	BOMBEO 2 (SGO) 66/6,6KV 15MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transformador T1 de SE Bombeo 2 quedará sin energía debido a Desconexión de línea 66 kV Caitan Bombeo N°2, por faenas de Mejoramiento verticalidad postes 62-63-66-75-78-80 de línea indicada.	El riesgo de la faena es bajo y controlado.	Faenas asociadas a SD 2023104123 (PT 70889 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 07:00	25-11-23 20:00	25-11-23 08:04	25-11-23 20:35
2023100492	Subestacion	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22837 22840	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J10	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada a petición de SAESA para realizar trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón manual y Remoto a línea Línea 220 kV Kapatur - O'Higgins circuitos N° 1 y 2.	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados	Se requieren las siguientes condiciones en la SE O´Higgins: No reconectar 52J7 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 07:00	25-11-23 18:00	25-11-23 07:34	25-11-23 14:00
2023105309	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2017	BA S/E CHACAYA 220KV BT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislacion portales y marcos de Barra Transferencia.	Lavado con Barra desenergizada, riesgo bajo.	Periodicidad de lavado no puedo ser interrumpida ni suspendida, por representar un riesgo a las instalaciones debido a IL2023000700 S/E Chacaya, ABIERTOS: 89J1-3; 89J2-3; 89J3-3; 89J4-3; 89J5-3; 89J6-3; 89J7-3; 89JG1-3; 89JG2-3; 89JG3-3; 89JG4-3; 89JG5-3; 89JG6-3; 89JR-1; 89JR-2; 89JR-3	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 06:30	25-11-23 16:00	25-11-23 08:21	25-11-23 13:58
2023105308	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2015 2016	BA S/E CHACAYA 220KV BP1 BA S/E CHACAYA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislacion de todos los equipos asociados a las Barras de 220 y 110 kV, incluye Marcos de lineas y Barras.	Método lavado a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya, NO Reconectar: 52J1; 52J2; 52J3; 52J4; 52J5; 52J6; 52J7; 52JG1; 52JG2; 52JG3; 52JG4; 52JG5; 52JG6; 52JS; 52JR; 52HT3; 52HT4; 52HT5; 52H1; 52H2; 52HR. S/E Mejillones, No Reconectar: 52J1. S/E M. Blancos, No Reconectar: 52J02. S/E Capricornio, No Reconectar: 52JT1. S/E Crucero, No Reconectar: 52J6. S/E Molycop, No Reconectar: 52CT1. CTM3, No Reconectar: 52G3. CTA, No Reconectar: 52G5. CTH, No Reconectar 52G6.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 06:30	25-11-23 16:00	25-11-23 08:21	25-11-23 13:58
2023108413	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCO	3446 3459	S/E CHACABUCO E6 S/E CHACABUCO AT6	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara el mantenimiento preventivo de equipos y protecciones a los INT 110 kV, 23 kV al Transformador n°6 y al Transformador de corriente asociado al Tr.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023108411- 2023108412	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 06:00	25-11-23 20:00	25-11-23 09:02	25-11-23 19:24
2023108412	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCO	713	BA S/E CHACABUCO 23KV BP6	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara el mantenimiento preventivo de equipos y protecciones a los INT 110 kV, 23 kV al Transformador n°6 y al Transformador de corriente asociado al Tr.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023108411.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 06:00	25-11-23 20:00	25-11-23 09:02	25-11-23 19:24
2023108411	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCO	331	CHACABUCO 110/23KV 25MVA 6	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara el mantenimiento preventivo de equipos y protecciones a los INT 110 kV, 23 kV al Transformador n°6 y al Transformador de corriente asociado al Tr.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 06:00	25-11-23 22:00	25-11-23 09:02	25-11-23 19:24
2023106563	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCO	878	CHACABUCO 110/23-12.5KV 50MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MANTENIMIENTO PREVENTIVO A TRANSFORMADOR DE PODER N°3	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 06:00	25-11-23 22:00	25-11-23 10:22	25-11-23 19:24
2023105845	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	640	S/E LA MANGA	142	LA MANGA 66/15KV 20MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere transferir, mediante microcorte, los consumos de SE La Manga, desde Paño B1 de SE Reguladora Rapel a Paño B1 de SE Las Arañas, debido a trabajos de mantenimiento en LT 66kV Reguladora Rapel - Tap Nihue, entre los días 25 y 26 de Noviembre 2023. Las maniobras de microcorte serán realizadas en coordinación con Distribuidora.	Riesgo Bajo, Maniobras Programadas.	Maniobras de Transferencia de SE La Manga mediante Microcorte. Asociado a Solicitud N°2023105340.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 06:00	25-11-23 06:03	25-11-23 06:00	25-11-23 06:01
2023100335	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22882	S/E PARINACOTA B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paño B3 en S/E Parinacota a solicitud de CGE por faenas de reemplazo de poste estructura N°4 de línea 66 kV Tap Off Quiani-Quiani. Solicitudes de CGE asociadas 2023095640- 2023095643.	Nivel de riesgo bajo y controlado, faena de CGE en instalación desconectada.	REGISTRO INTERNO SODI 5640- B, DE CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 02:00	25-11-23 06:30	25-11-23 02:41	25-11-23 07:56
2023099659	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22882	S/E PARINACOTA B3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar 52B3 en S/E Parinacota a solicitud de CGE por faenas de Lavado de Aislación de S/E Quiani. Solicitud asociada 2023099450.	Nivel de riesgo bajo y controlado, faena de CGE	(Registro interno SODI N° 84 de CGE).	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 02:00	25-11-23 09:00	25-11-23 02:37	25-11-23 07:56
2023099450	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1976	TAP OFF QUIANI	23143	S/E TAP OFF QUIANI B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará Lavado de Aislación energizado a Tap Off Quiani.	Trabajo con riesgo bajo, se controlará mediante el uso de Procedimientos y uso de Epp. para los trabajos asignados.	Para esta faena se solicitará: SE PARINACOTA .- Apertura del 52B3 Línea Transmisión Parinacota - Quiani SE QUIANI.- Apertura del 52B1. TAP OFF QUIANI.- Apertura del 52B1. TAP OFF QUIANI.- Apertura del 89B1-1. NOTA : A su vez se solicita el BLOQUEO de la Autorreconexión en los INTERRUPTORES : - 52B5 en S/E Arica - Engie . - 52B1 en S/E Central Diesel - Engie. -52B3 en S/E Parinacota.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 02:00	25-11-23 08:00	24-11-23 23:55	25-11-23 10:18
2023095643	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1924	S/E QUIANI	3047	QUIANI 66/13.8 KV 21MVA 3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	POR MOTIVOS DE TRABAJOS A REALIZAR EN LA LINEA 66KV TAP-OFF QUIANI-QUIANI DOCUMENTO N.º 2023095640 ES QUE SE SOLICITA LA DESCONEXION DE LA SUBESTACION QUIANI.	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES REQUERIDAS: 1.- SUBESTACION QUIANI:(ABIERTO 52B1,89B1-1,89B1-2,89B1-3) (CERRADO 89B1-4T, 89B1- 3T) 2.- TAP-OFF QUIANI: ABIERTO 52B1 – 89B1-1 3.-SUBESTACION PARINACOTA: (ABIERTO 52B3 – 89B3-2) (CERRADO 89B3-2T) 4.-CONSUMOS DE BARRA 13.8 KV DE SUBESTACION QUIANI, SE DEBEN TRANSFERIR A S/E CHINCHORRO Y S/E PUKARA	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 02:00	25-11-23 06:30	24-11-23 23:55	25-11-23 10:18
2023107081	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	906 907 908	BA S/E SAN BERNARDO 12KV BA1 BA S/E SAN BERNARDO 12KV BA2 BA S/E SAN BERNARDO 12KV BA3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la barra auxiliar 12 kV por trabajos previos para habilitación de futura interconexión entre la barra principal 12 kV N°1 y la barra principal 12 kV N°4 (NUP 825)	Trabajos con riesgo controlado	Trabajo con riesgos controlados	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 01:00	25-11-23 21:00	25-11-23 01:10	25-11-23 19:24
2023104492	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2433	S/E CHARRUA AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	S/E Charrúa: Reemplazo de desconectadores Paño AR 89AR-1 y 89AR-2.. *COMENTARIO ADICIONAL: Proyecto MNR NUP 4410.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 00:00	24-12-23 23:59		
2023108383	Subestacion	Aprobado	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	870	S/E MANTO VERDE	3541	MANTO VERDE 110/13,8 KV 60 MVA 4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión Transformador T4 para pruebas previo a entrada en operación, incluyendo celdas de media tensión respectivas y barras de 13,8 kV. Transformadores ya fueron energizados y verificados por 36 horas.	El riesgo es bajo, ya que se tomaran todas las medidas de mitigación necesarias.	Solicitud de intervención Por extensión de trabajos asociados a SI N°2023083381 en SE Mantoverde.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 00:00	02-01-24 23:59	26-11-23 17:20	
2023108379	Subestacion	Aprobado	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	870	S/E MANTO VERDE	3540	MANTO VERDE 110/13,8 KV 60 MVA 3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión Transformador T3 para pruebas previo a entrada en operación, incluyendo celdas de media tensión respectivas y barras de 13,8 kV. Transformadores ya fueron energizados y verificados por 36 horas.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Solicitud de intervención Por extensión de trabajos asociados a SI N°2023083375 en SE Mantoverde.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 00:00	02-01-24 23:59	26-11-23 17:20	
2023107914	Subestacion	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA	470	Desconexión	Origen Interno	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	30261 18112 23190 23191 23192 32452	S/E URIBE SOLAR Z1 S/E URIBE SOLAR EBP1 S/E URIBE SOLAR H1 S/E URIBE SOLAR ET1 S/E URIBE SOLAR SS/AA S/E URIBE SOLAR F7 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de medidor de corriente en una de las fases del anillo 3 correspondiente al paño E1 de subestación Uribe Solar con el fin de verificar corrientes de fuga en el alimentador . Condiciones requeridas: Abierto 52H1, 89H1-1, 52ET1 y celdas de media tensión en S/E Uribe Solar.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Instalación de medidor de corriente en una de las fases del anillo 3 correspondiente al paño E1 de subestación Uribe Solar con el fin de verificar corrientes de fuga en el alimentador . Condiciones requeridas: Abierto 52H1, 89H1-1, 52ET1 y celdas de media tensión en S/E Uribe Solar.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 00:00	25-11-23 02:00	24-11-23 20:51	24-11-23 22:07
2023105642	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	CENTRAL TOCOPILLA 220/21 KV-U16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Relleno de aceite cuba superior del transformador. U16 se encuentra en MM según SD N°2023101324.	Riesgo medio, análisis en matriz de riesgo.	Condiciones requeridas: a)Abierto 52JG16. b)Abierto y bloqueado 89JG16-1; 89JG16-2; 89JG16-3	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 00:00	25-11-23 23:59	25-11-23 00:00	25-11-23 18:13
2023102634	Subestacion	Aprobado	EMPRESA DE TRANSPORTE DE PASAJEROS METRO S.A.	129	Desconexión	Origen Interno	Programada	963	S/E METRO	1025	METRO 110/20KV 40MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo de equipos 110 kV, transformador TRB1 e interruptor ITRB1, celda de Llegada SLB1 Fuera de Servicio.	Nivel de riesgo bajo, trabajo des-energizado, aterrado y con los EPP's necesarios de acuerdo a nuestros procedimientos internos de trabajo seguro.	Mantenimiento preventivo de equipos 110 kV, transformador TRB1 e interruptor ITRB1, celda de Llegada SLB1 Fuera de Servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 00:00	25-11-23 05:00	25-11-23 00:56	
2023105939	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	2380	S/E CERRO NAVIA JT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Pruebas de transferencia sobre paño JT3, por puesta en servicio de nuevos TTCC del paño de 220 kV JR -Acoplador (NUP 3011).	Medio	Actividades: S/E Cerro Navia: Pruebas de transferencia sobre paño JT3, por puesta en servicio de nuevos TTCC del paño de 220 kV JR -Acoplador (NUP 3011). Restricciones: Paño transferido. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 23:00	25-11-23 01:00	24-11-23 22:41	25-11-23 00:20
2023106970	Subestacion	Ejecución Exitosa	ATACAMA SOLAR S.A.	1872	Desconexión	Origen Interno	Programada	2251	S/E ATACAMA SOLAR II	29188 29189	S/E ATACAMA SOLAR II E10 S/E ATACAMA SOLAR II E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará confección de arquetas en sector de mufas dañadas anteriormente dentro de la PVF (barra 1 y barra 2).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se realizará apertura de interruptores 52E1 y 52E10 asociados a barra 1 y barra 2. PVF Atacama Solar 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 20:00	25-11-23 06:00	24-11-23 20:05	25-11-23 03:30
2023106178	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	30014 30015 30017 30018 30019 30020 30021 30022 30023 30024 30028 30031	S/E RANDE JT3 S/E RANDE ET3 S/E RANDE ESA3 S/E RANDE E9 S/E RANDE E10 S/E RANDE E11 S/E RANDE E12 S/E RANDE E13 S/E RANDE E14 S/E RANDE E15 S/E RANDE 33KV BP3 S/E RANDE E73	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Construcción de Camara de Acceso de Cables de Media Tensión a Sala Eléctrica Finis Terrae Extensión	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Construcción de Camara de Acceso de Cables de Media Tensión a Sala Eléctrica Finis Terrae Extensión	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 20:00	25-11-23 06:00	24-11-23 20:05	25-11-23 06:50
2023109195	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2347	S/E MONTENEGRO [EN_REVISION]	30794	S/E MONTENEGRO CT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere deshabilitar función 50N al interruptor 52CT2 para evitar repetir evento ocurrido el día 22.11.2023 (ver IF 2023004642).	Riesgo medio. Se realizó coordinación con personal de Mantenimiento y protecciones para deshabilitar función 50N al interruptor 52CT2.	Trabajos se realiza como precaución para evitar la reiteración del evento (operación del 52CT2). Se gestiona con PT CF interno: 7351.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 18:30	24-11-23 20:00	24-11-23 18:26	24-11-23 23:50
2023106268	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Interno	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16723 16725	S/E CENTRAL QUILAPILUN J1 S/E CENTRAL QUILAPILUN J3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento preventivo, tanto como verificación de niveles, pruebas tanto de funcionamiento como eléctricas, pruebas de aislamiento, engrase, revisión de gabinetes y limpieza. Pruebas en protecciones de paño y línea.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Relacionado con aviso (2023101689) de desconexión por la Barra 1, con paño JT1 transferido hasta las 20:00hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 18:00	25-11-23 08:00	24-11-23 18:13	25-11-23 09:50
2023101689	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Interno	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	1605	BA S/E CENTRAL QUILAPILUN 220KV BP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento preventivo, tanto como verificación de niveles, pruebas tanto de funcionamiento como eléctricas, pruebas de aislamiento, engrase, revisión de gabinetes y limpieza. Pruebas en protecciones de paño y línea.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	El paño JT1 será transferido a barra 2 hasta las 20:00 horas, luego se desconecta, además L.220kV Quilapilun - Los Maquis, C2, y L.220kV Quilapilun - Polpaico, C2, desconectadas.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 18:00	25-11-23 08:00	24-11-23 18:13	25-11-23 09:50
2023109192	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	788	S/E MIRAFLORES	4114	BA S/E Miraflores 12 kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución en barra de media tensión de 13.2KV, para poder determinar si el fusible asociado al TP de la barra se encuentra operado, ya que a través de SCADA se visualizan datos erróneos en barra de media tensión.	Riesgo bajo, los trabajos serán desarrollados bajo procedimientos internos de CGE.	Precaución en barra de media tensión de 13.2KV, para poder determinar si el fusible asociado al TP de la barra se encuentra operado, ya que a través de SCADA se visualizan datos erróneos en barra de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 17:36	24-11-23 20:00	24-11-23 17:36	24-11-23 18:07
2023109126	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	461	S/E PIRQUE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de alimentación a barra segura de Switch de comunicación principal. Switch se encuentra alimentado desde barra no esencial lo cual al perder SSAA se cae comunicación con RTU, MMOO, Protecciones de paños H3 y H4.	Riesgo de perdida de telecontrol y lectura remota de protecciones.	Problema asociado a IF 2023004658 asociado a apertura H1 de S/E Maipo.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 14:00	25-11-23 17:00	24-11-23 14:14	24-11-23 14:58

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 10-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Subestacion: 2873

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subiistación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20231107480	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Integración y pruebas punto a punto con sistema Scada Monarch y CEN Desconectadores 8907-1 y 8917-2 de S/E Charrúa.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con sistema Scada Monarch y CEN Desconectadores 8907-1 y 8917-2 de S/E Charrúa. Instalaciones en Riesgo: Scada Transelec Nodo C. Navia y Scada Transelec Nodo A. Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 14:00	29-11-23 18:00	24-11-23 14:15	
20231107084	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2707	S/E QUILLOTA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Retiro de conexiones primarias de desconectador 8915-1, lado Barra Principal de 220 kV sección 1 y lado TCJS (NUP 4405).	Medio	Actividades: S/E Quillota: Retiro de conexiones primarias de desconectador 8915-1, lado Barra Principal de 220 kV sección 1 y lado TCJS (NUP 4405). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo. Desconectador 8915-1 desconizonada a nivel primario de las instalaciones en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 14:00	25-11-23 12:00	24-11-23 08:36	
20231107479	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Integración y pruebas punto a punto con sistema Scada Monarch y CEN Desconectadores 8917-1 y 8917-2 de S/E Charrúa.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con sistema Scada Monarch y CEN Desconectadores 8907-1 y 8907-2 de S/E Charrúa. Instalaciones en Riesgo: Scada Transelec Nodo C. Navia y Scada Transelec Nodo A. Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 14:00	29-11-23 18:00	24-11-23 14:15	
20231109031	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2307	S/E LLANOS DEL VIENTO	30278 30479 30480 30481 30482 30483 30484 30485 30486 30487 30488 30489 30490 30491 30492 30493 30494 30495 30496 30499 30500 30823	S/E LLANOS DEL VIENTO JT1 S/E LLANOS DEL VIENTO FT1 S/E LLANOS DEL VIENTO FT11 S/E LLANOS DEL VIENTO FT12 S/E LLANOS DEL VIENTO FSA1 S/E LLANOS DEL VIENTO FSA2 S/E LLANOS DEL VIENTO F1 S/E LLANOS DEL VIENTO F2 S/E LLANOS DEL VIENTO F3 S/E LLANOS DEL VIENTO F4 S/E LLANOS DEL VIENTO F5 S/E LLANOS DEL VIENTO F6 S/E LLANOS DEL VIENTO F7 S/E LLANOS DEL VIENTO F8 S/E LLANOS DEL VIENTO F9 S/E LLANOS DEL VIENTO F10 S/E LLANOS DEL VIENTO F11 S/E LLANOS DEL VIENTO F12 S/E LLANOS DEL VIENTO F13 S/E LLANOS DEL VIENTO FZ1 S/E LLANOS DEL VIENTO FZC2 S/E LLANOS DEL VIENTO FZC1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas a multa y reapriete de terminal de fase C en circuito N°6 S/E Llanos del Viento. Condiciones requeridas: Abierto 52FT11, 52FT12 y cuchilla de media tensión en S/E Llanos del Viento.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Pruebas a multa y reapriete de terminal de fase C en circuito N°6 S/E Llanos del Viento. Condiciones requeridas: Abierto 52FT11, 52FT12 y cuchilla de media tensión en S/E Llanos del Viento.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 11:00	24-11-23 19:00	24-11-23 11:22	24-11-23 20:05
20231102255	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	587	S/E RANCAGUA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de la red de telecomunicaciones	Bajo	Actividades: R/E Relequen: Mantenimiento e intervención en multiplexores FOX 615 ABB sin Teleprotecciones.- Instalaciones en Riesgo: Telecom. General SE Tinguiririca.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: Armario de MUX FOX 615 Delimitar Zona de Trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 10:30	24-11-23 18:30		
20231108948	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	513	S/E MELIPULLI	3354	MELIPULLI 230/24KV 60MVA 44	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión Transformador T44 de S/E Melipulli. Por trabajos de reemplazo 89DT44 debido a diferencia de temperatura crítica en el desconectador.	Riesgo controlado, trabajos con personal interno.	Control Interno STS - PT 7225	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 10:00	24-11-23 18:00	24-11-23 11:42	24-11-23 17:44
20231108946	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	513	S/E MELIPULLI	14100	S/E MELIPULLI ET33	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar y Acelerar protección de tiempo definido 50/50N de 52ET33. Por trabajos de reemplazo 89ET44 debido a diferencia de temperatura crítica en el desconectador.	Riesgo controlado, trabajos con personal interno.	Control Interno STS - PT 7225	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 10:00	24-11-23 18:00	24-11-23 11:42	24-11-23 17:44
20231103923	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Retiro de TC de neutro asociado a banco de condensadores 3 de 13.2 kV (instalación fuera de servicio).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Retiro de TC de neutro asociado a banco de condensadores 3 de 13.2 kV (instalación fuera de servicio). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: SSAA CA. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 15:00	24-11-23 10:10	24-11-23 11:24
20231107648	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	531	BA S/E VALLENAR 13.8KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 3126 por Cambio de conductor en la red de media tensión, alimentador Valle.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 3126 por Cambio de conductor en la red de media tensión, alimentador Valle. Restricciones: Subestación Vallenar, 52CT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off El Edén, 52C7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado (CGE) Tap Off El Edén, 52C8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado (CGE) Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 110/13,2kV-Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13,2kV-Vallenar y Barra 110 kV-Vallenar y Barra 13,2 kV-Vallenar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 19:00	24-11-23 10:33	24-11-23 20:15
20231107647	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	1719	BA S/E VALLENAR 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 3126 por Cambio de conductor en la red de media tensión, alimentador Valle.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 3126 por Cambio de conductor en la red de media tensión, alimentador Valle. Restricciones: Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52CT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off El Edén, 52C7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado (CGE) Tap Off El Edén, 52C8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado (CGE) Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 110/13,2kV-Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13,2kV-Vallenar y Barra 110 kV-Vallenar y Barra 13,2 kV-Vallenar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 19:00	24-11-23 10:33	24-11-23 20:15
20231107646	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	705	VALLENAR TR1 110/13.8KV 10MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 3126 por Cambio de conductor en la red de media tensión, alimentador Valle.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 3126 por Cambio de conductor en la red de media tensión, alimentador Valle. Restricciones: Subestación Vallenar, 52HT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52CT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off El Edén, 52C7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado (CGE) Tap Off El Edén, 52C8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado (CGE) Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 110/13,2kV-Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13,2kV-Vallenar y Barra 110 kV-Vallenar y Barra 13,2 kV-Vallenar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 19:00	24-11-23 10:33	24-11-23 20:15
20231107644	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	706	VALLENAR TR2 110/13.8KV 10MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 3126 por Cambio de conductor en la red de media tensión, alimentador Valle.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 3126 por Cambio de conductor en la red de media tensión, alimentador Valle. Restricciones: Subestación Vallenar, 52HT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52CT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off El Edén, 52C7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado (CGE) Tap Off El Edén, 52C8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado (CGE) Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 110/13,2kV-Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13,2kV-Vallenar y Barra 110 kV-Vallenar y Barra 13,2 kV-Vallenar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 19:00	24-11-23 10:33	24-11-23 20:15
20231107082	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	203	S/E CENTRAL QUELTEHUES	512	CENTRAL QUELTEHUES 110/12kV 28MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconectar el transformador para acceder a los cables de media tensión y poder así realizar el reemplazo de gravilla	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura		No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 19:00	24-11-23 09:11	24-11-23 18:44
20231106546	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	vinculación del Controlador Central del EDAG Zona Norte con el SITR del Coordinador. (Con posible intermitencia)	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	Posible intermitencia en las comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 18:00	24-11-23 11:19	24-11-23 18:00
20231106450	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	422	S/E LIRQUEN	253	BC S/E LIRQUEN CE 15AV 1.9 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del BBCC de S/E Lirquen por limpieza y desmalezado del patio del BBCC de la S/E ya mencionada.	Riesgos controlados, trabajos se efectuaran con equipamiento y personal calificado.	Se requiere la desconexión del BBCC de S/E Lirquen por limpieza y desmalezado del patio del BBCC de la S/E ya mencionada.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 17:00	24-11-23 09:00	24-11-23 10:06
20231103734	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	788	S/E MIRAFLORES	4605	S/E MIRAFLORES CS	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Proyecto NUO-6096, se realizará la Puesta en Servicio de nuevo relé de protección SEL 751A.	Bajo, riesgo controlado con desconexión y procedimientos de CGE Transmisión.	Se realizará verificaciones de alambrado de control y pruebas de operación local y remota vía Scada. Energización y puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		modificacion_protecci on			24-11-23 09:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:22	24-11-23 19:30
20230959882	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22882	S/E PARINACOTA B3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar 52B3 en S/E Parinacota a solicitud de CGE por faenas de Lavado de Aislación estructuras 1 a la 38 de línea 66 kV TO Quiani-Quiani. Solicitud asociada 20230956376.	Nivel de riesgo bajo y controlado, faena de CGE	Registro interno SODI N° 5676 de CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 17:00	24-11-23 08:42	24-11-23 15:31
20231107009	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E Chillán: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores detallados en procedimiento de trabajo.	Bajo	Actividades: R/E Chillán: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores detallados en procedimiento de trabajo. Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Chillán. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:30	27-11-23 18:00		
20231109007	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2282	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32059 32057 32056 32058 32065	S/E PARINAS K12 [EN_REVISION] S/E PARINAS K10 [EN_REVISION] S/E PARINAS K9 [EN_REVISION] S/E PARINAS K11 [EN_REVISION] S/E PARINAS J6 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	CURSO FORZOSO SCADA Proyecto Nueva SE Seccionadora Parinas 500-220 kV- NUP 1145.	Bajo	Actividades: Proyecto Nueva SE Seccionadora Parinas 500-220 kV- NUP 1145: Ingreso sistema SAGE SCADA: En pantalla HMI (SAGE) se efectúa levantamiento de bloqueos de paños Energizados; Actualización base de datos del SCADA SAGE y Pruebas de señales SCADA pendientes, Actualización de firmware; Cambios de configuraciones en SAGE, Verificación y mapeo de señales, verificación estampa de tiempo, entre otros. Incluye verificaciones equipos de control y protecciones de los paños asociados. Cabe mencionar que los trabajos de intervención en el Scada podrían ocasionar micro cortes del mismo, aproximadamente entre 5 a 15 minutos. Respecto a las pruebas Sacada, estas actividades no consideran inyecciones secundarias y tampoco maniobras de equipos en patio. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Scada Parinas o SCADA Local SE Parinas o Paño Línea L#20- Parinas o Paño Línea L#10-Parinas o Paño Cont. Diag. EK51-Parinas o Paño Línea L#12-Parinas o Paño Línea L206-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	29-11-23 18:00	24-11-23 12:53	30-11-23 09:40

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023106686	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2162	BA S/E LAGUNAS 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 2623 Proyecto MNR Reemplazo interruptor 52J5 SE Lagunas		Actividades: S/E Lagunas: Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor 52J5. Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. Pruebas de alarmas del interruptor 52J5, registro de estampa de tiempo de cada señal. Pruebas con CNOT Restricciones: S/E Lagunas: Paño J5 indisponible (interruptor transferido). Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Lagunas o Paño Línea LJ05, LAG-Tarapaca 1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Paño Acoplador JR01-Lagunas o Barra Transferencia 220 kV-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Lagunas, BU paño J5 Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena Subestación Lagunas, Protección S1 paño J5 bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2 Subestación Lagunas, Protección S2 paño J5 bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2 Subestación Lagunas, Telecontrol paño J5 Local A disposición del jefe de faena Subestación Lagunas, Telecontrol JR Posición Local Permanecerá en posición local durante toda la faena Subestación Lagunas, BU paño JR Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:56	25-11-23 13:38
2023106514	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	Trabajos programados por Transelec.	En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 06:25	24-11-23 20:16
2023097129	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 07:00	24-11-23 20:50
2023098114	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19214 19215	S/E TEN GIS J8 S/E TEN GIS J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de ENGIE se requiere precaución operacional de no reconectar interruptores 52J8 y 52J9 en S/E TEN, para realizar control de carbones de excitación del generador principal 20kV 442MVA de IEM, y limpieza de cubículo de excitación con cambio de filtros.	El principal riesgo es la apertura intempestiva de interruptores 52J8 y 52J9 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E IEM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE	Condiciones operacionales requeridas: no reconectar 52J8 y 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 20:00	24-11-23 08:54	24-11-23 16:24
2023105788	Subestacion	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30004 30005	S/E HUALQUI J9 S/E HUALQUI J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere bloqueo de reconexión automática y precaución de No Reconectar Paños J8 y J9 en S/E Hualqui , asociados a la LT 220 kV Hualqui - Lagunillas por trabajos de Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra)	Riesgos declarados por Transelec	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:23	24-11-23 16:22
2023106663	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	2767	BA S/E EL LAUREL 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Bloqueo de protección Diferencial de barras 220kV Sección 1, al final de la jornada se normaliza la instalación con ajustes originales. Trabajos asociados a NUP 1133.	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 kV, Principal 1-El Laurel o Línea 220kV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220kV El Laurel - Valdivia C2 o Paño Cent. Diag. DJ02-El Laurel o Paño Cent. Diag. DJ05-El Laurel Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos (Línea 220kV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220kV El Laurel - Valdivia C2 o Paño Cent. Diag. DJ02-El Laurel o Paño Cent. Diag. DJ05-El Laurel) o al término de los trabajos (Barra 1 220 kV, Principal 1-El Laurel) Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación El Laurel, Bloqueo de protección Diferencial de barra 220kV, sección 1, bloqueo de trip y canales análogos, los Bloqueos se normalizan al final de cada jornada.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:28	24-11-23 16:10
2023103527	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5627 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés ,No reconectar interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:43	24-11-23 16:03
2023106669	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	2767	BA S/E EL LAUREL 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Habilitación campos J8 y J10, configuración End Fault Protection y pruebas mediante inyecciones secundarias en protección 87B en Barra 1 (Al finalizar las jornadas de trabajo se mantendrán los ajustes originales de la protección)	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220kV El Laurel - Valdivia C2 o Paño Cent. Diag. DJ02-El Laurel o Paño Cent. Diag. DJ05-El Laurel o Barra 1 220 kV, Principal 1-El Laurel Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos (Línea 220kV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220kV El Laurel - Valdivia C2 o Paño Cent. Diag. DJ02-El Laurel o Paño Cent. Diag. DJ05-El Laurel) o Al término de los trabajos (Barra 1 220 kV, Principal 1-El Laurel) Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación El Laurel, Bloqueo de protección Diferencial de barra 220kV, sección 1 Bloqueo de trip y canales análogos, bloqueo realizado por personal de Transelec. Nota: Trabajos asociados a NUP 1133.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:28	24-11-23 15:48
2023106687	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22691 22692	S/E LAGUNAS JR S/E LAGUNAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 2623 Proyecto MNR Reemplazo interruptor 52J5 SE Lagunas		Actividades: S/E Lagunas: Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor 52J5. Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. Pruebas de alarmas del interruptor 52J5, registro de estampa de tiempo de cada señal. Pruebas con CNOT Restricciones: S/E Lagunas: Paño J5 indisponible (interruptor transferido). Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Lagunas o Paño Línea LJ05, LAG-Tarapaca 1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Paño Acoplador JR01-Lagunas o Barra Transferencia 220 kV-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Lagunas, BU paño J5 Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena Subestación Lagunas, Protección S1 paño J5 bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2 Subestación Lagunas, Protección S2 paño J5 bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2 Subestación Lagunas, Telecontrol paño J5 Local A disposición del jefe de faena Subestación Lagunas, Telecontrol JR Posición Local Permanecerá en posición local durante toda la faena Subestación Lagunas, BU paño JR Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:56	25-11-23 13:38
2023107692	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	715 716 1512 1513	BA S/E CHENA 110KV BP1 BA S/E CHENA 110KV BT1 BA S/E CHENA 110KV BP2 BA S/E CHENA 110KV BT2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aislación en los patios 110 kV.	Operación indeseada de los paños en 110 kV, Ctos. N°1 y N°2 líneas Chena-Ochagavía y Chena-Cerro Navia.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. El lavado de los componentes no se realizan de forma simultanea.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 20:00	24-11-23 09:37	24-11-23 16:51
2023106387	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	25779 25780 25781 25782 25783	S/E CSP CERRO DOMINADOR JT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT2 S/E CSP CERRO DOMINADOR DT2 S/E CSP CERRO DOMINADOR 6.9KV BBA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 19:00	24-11-23 09:19	24-11-23 19:40
2023105744	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización Base de datos y despliegues SCADA, PROG-N-CAR-SEM-45-CC1: Integración y pruebas punto a punto SCADA por proyecto de integración de señales de paño H4 de SE Cardones	Bajo	Actividades: Actualización Base de datos y despliegues SCADA, PROG-N-CAR-SEM-45-CC1: Integración y pruebas punto a punto SCADA por proyecto de integración de señales de paño H4 de SE Cardones Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo A. Jahuel y SCADA Transelec Nodo C. Navia Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	01-12-23 18:00		
2023105743	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización Base de datos y despliegues SCADA, PROG-N-CAR-SEM-45-CC1: Integración y pruebas punto a punto SCADA por proyecto de integración de señales de paño H4 de SE Cardones	Bajo	Actividades: Actualización Base de datos y despliegues SCADA, PROG-N-CAR-SEM-45-CC1: Integración y pruebas punto a punto SCADA por proyecto de integración de señales de paño H4 de SE Cardones Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo A. Jahuel y SCADA Transelec Nodo C. Navia Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	01-12-23 18:00		
2023107710	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3251 Proyecto PFV CEME 1	Medio	Actividades: SE Miraje NUP 3251: Posicionamiento de camión pluma para instalación de faena; descarga y emplazamiento hacia control room de nuevos armarios. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Miraje Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	08-12-23 18:00	29-11-23 12:02	
2023101083	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN PLANEADA S/E ESMERALDA.		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023104108	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	627	S/E ALCONES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de carga de nueva versión de SCADA y pruebas nivel 3 en SE Alcones con motivo de proyecto habilitación de nuevo paño B1 asociado a NUP3291, se intervendrá SCADA nodo San Fernando y servicio ICCP. Adicionalmente se instalara y conexionara nuevo switch de comunicaciones en gabinete UCS el cual se interconectara a existente	Riesgo Bajo y Controlado.	No existen clientes finales afectados. No considera Puesta en Servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023104033	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23170	S/E TARAPACA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Lavado de aislación Paño JS (52JS, 89JS-1 y 89JS-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Lavado de aislación Paño JS (52JS, 89JS-1 y 89JS-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Tarapacá, 52J1, 52J2, 52J3, 52JT2, 52JR, 52J4 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 13:06	24-11-23 16:10
2023103757	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	582	S/E PAPOSO	511	BA S/E PAPOSO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA (Sodi 1939) Lavado de aislación con agua a presión con piton manual y remoto a Paño JT3 y Marco de Línea S/E Paposo, instalaciones correspondiente a STN.	Instalación con riesgo: Barra 220KV seccion 1 en subestación Paposo. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de SAESA. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Paposo, 52J1 y 52JS no reconectar. Bloqueo del jefe faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 06:00	24-11-23 20:15
2023104898	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Eletrans, según Sodi-10137969-1 Lavado de aislación a los paños J5, J6 y J7. SODI 3094 - Enlasa	Bajo	Actividad: S/E Diego de Almagro a solicitud de Chilquinta por lavado de aislación a paños J5, J6 y J7 propiedad de Eletrans Restricciones: Barra 220 Kv, Sección 1-D.Almagro. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 Kv, Sección 1-D.Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023101557	Subestacion	Aprobado sin activación	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	bateria	otros: bateria	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Mantenimiento banco de baterías y rectificador.	Tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para las actividades, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Mantenimiento a equipo rectificador y ambos bancos de baterías presentes en la sala de SSAA.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinador	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20231107096	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de RTU asociada al Sistema SCADA Collahuasi, perdida intermitente de información asociados a lineas 220 kV, transformadores de poder Ujina 1 y switchgear 520SG01.	indisponibilidad de SITR por trabajos de migración de RTU asociado al sistema SCADA Collahuasi.	Esta actividad ocasionará perdida de información relacionada al SITR del estremo Collahuasi específicamente lineas 220 kV, transformadores de poder Ujina 1 y switchgear 520SG01, mantenimiónde operativa las señales del resto del sistema. Se reestablecerá este sistema al final de cada jornada.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 20:00	24-11-23 08:26	24-11-23 19:24
20231105550	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	605	S/E NOGALES	2609	S/E NOGALES J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solictud de empresa AES Chile, por trabajos programados en sus instalaciones (corte y poda de arboles en faja)	Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Ventanas 1. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Actividades: A solictud de empresa AES Chile, por trabajos programados en sus instalaciones (corte y poda de arboles en faja) Restricción: Instalación indisponible. Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Ventanas 1. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 07:14	
20231107698	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	333	LOS CHANGOS 525/230/66 KV 3X250MVA ATR2 + URC	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	1.- Riesgo de operación no deseada de equipos, se mitigará riesgo mediante comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo e identificación de equipos. 2.- Disparo intempestivo , se mitigará riesgo mediante cortocircuitos conexionado secundario , cortocircuito de protecciones del paño, previa evaluación de Protección y control.	Riesgo bajo	Reemplazo de Bushing 220 kV, corrección de fugas de aceite, se considera drenaje de aceite dieléctrico, trabajos correspondientes a la Fase de Reserva del banco de ATRs. Los trabajos son continuos sin repsoición diaria. La topología de los ATR N°1 y ATR N°2 estarán conformada de manera normal (F1 -F2 y F3) y como se indicó los trabajos sólo son en la Fase de Reserva.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	01-12-23 18:00	24-11-23 15:42	24-11-23 16:20
20231107456	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	2241	BA S/E POZO ALMONTE 13.8KV-AUTOTRAFO N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de interruptor y TTCC del paño C2 de Solarpack y ejecutar por Solarpack	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas: No reconectar 52CT2 y 52CT3. Trabajo a ejecutar por Solarpack. La reconexion se normalizara diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	30-11-23 18:00	24-11-23 09:23	28-11-23 20:58
20231106146	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	17300	S/E ALTO JAHUEL 45BD	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Investigación en circuito de apertura de interruptor 52K58D por anormalidad.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Investigación en circuito de apertura de interruptor 52K58D por anormalidad. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Paño de 500 kV 45BD -Seccionador. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Se solicitará una prueba de apertura y cierre del interruptor en coordinación con CNOT, para corroborar la solución de anormalidad	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 15:00	24-11-23 09:55	
20231105627	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2737	S/E SAN VICENTE AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E San Vicente: Lavado de aislación de equipos 89AR-A, 52AR, 89AR-B y aisladores asociados al paño AR. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Lavado de aislación de equipos 89AR-A, 52AR, 89AR-B y aisladores asociados al paño AR. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A-San Vicente o Barra 154 kV, Sección B-San Vicente o Tr. Trifásico 01, 154/66 kV-San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
20231104380	Subestacion	Aprobado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	652	S/E PORTEZUELO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizara tendido de circuitos de control y conexionado de equipos nuevos en patio hacia sala de control existente, no considera la intervención de equipos en servicio. Trabajos motivados por proyecto de ampliación de SE Portezuelo.	Riesgo Bajo y Controlado.	Los trabajos se realizaran tomando las medidas de prevención de acuerdo a procedimientos internos. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:00	
20231105630	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUALPEN	5860	S/E HUALPEN JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Hualpén: Lavado de aislación equipos del paño JT1, banco ATR1, conexión delta de 66 kV del banco ATR1 y TSA 66/13.2 kV. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Hualpén: Lavado de aislación equipos del paño JT1, banco ATR1, conexión delta de 66 kV del banco ATR1 y TSA 66/13.2 kV. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154/66 kV-Hualpén o Transformador 10AA SE Hualpén. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
20231109008	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2182	S/E PARINAS [EN_REVISION]	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	CURSO FORZOSO SCADA Proyecto Nueva SE Seccionadora Parinas 500-220 kV- NUP 1145.	Bajo	Actividades: Proyecto Nueva SE Seccionadora Parinas 500-220 kV- NUP 1145: Ingreso sistema SAGE SCADA: En pantalla HMI (SAGE) se efectua levantamiento de bloqueos de paños Energizados; Actualización base de datos del SCADA SAGE y Pruebas de señales SCADA pendientes, Actualización de firmware; Cambios de configuraciones en SAGE, Verificación y mapeo de señales, verificación estampa de tiempo, entre otros. Incluye verificaciones equipos de control y protecciones de los paños asociados. Cabe mencionar que los trabajos de intervención en el Scada podrían ocasionar micro cortes del mismo, aproximadamente entre 5 a 15 minutos. Respecto a las pruebas SaCada, estas actividades no consideran inyecciones secundarias y tampoco maniobras de equipos en patio. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Scada Parinas o SCADA Local SE Parinas o Paño Linea LK09-Parinas o Paño: Linea LK10-Parinas o Paño Cent. Diag. DK11-Parinas o Paño Linea LK12-Parinas o Paño: Linea L06-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	29-11-23 18:00	24-11-23 12:53	30-11-23 09:40
20231107029	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	213	S/E MINERO J72	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la vinculación de los relés con la nueva RTU y pruebas de alarmas desde bornes del paño J72 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, solo pérdida de telecontrol del Paño J72 por migración.	durante todo el periodo se encontrará sin telecontrol el paño J72 en S/E Minero.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
20231106829	Subestacion	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.	393	Desconexión	Origen Interno	Programada	1837	S/E CENTRAL SOLAR PA53	21384 21385 24519	S/E CENTRAL SOLAR PA53 C1 S/E CENTRAL SOLAR PA53 C2 S/E CENTRAL SOLAR PA53 BARRA 13,8 kV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de interruptor C2 y pruebas eléctricas a transformador de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte, interruptor dañado producto de evento de falla. Equipo a instalar de idénticas caracteristicas y especificaciones al actual. Condiciones requeridas: Abierto 52C4, 89C4, 52C1 y 89C1 en S/E Central Solar PA53. Cerrado y bloqueado 89C4-T y 89C5-T en S/E Central Solar PA53	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Reemplazo de interruptor C2 y pruebas eléctricas a transformador de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte, interruptor dañado producto de evento de falla. Equipo a instalar de idénticas caracteristicas y especificaciones al actual. Condiciones requeridas: Abierto 52C4, 89C4, 52C1 y 89C1 en S/E Central Solar PA53. Cerrado y bloqueado 89C4-T y 89C5-T en S/E Central Solar PA53. Asociado a IT 2023004569	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:45	24-11-23 18:50
20231106827	Subestacion	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22922	S/E POZO ALMONTE C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de interruptor C2 y pruebas eléctricas a transformador de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte, interruptor dañado producto de evento de falla. Equipo a instalar de idénticas caracteristicas y especificaciones al actual. Condiciones requeridas: Abierto 52C1, 89C2-1 y 89C-2 en S/E Pozo Almonte.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Reemplazo de interruptor C2 y pruebas eléctricas a transformador de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte, interruptor dañado producto de evento de falla. Equipo a instalar de idénticas caracteristicas y especificaciones al actual. Condiciones requeridas: Abierto 52C2, 89C2-1 y 89C-2 en S/E Pozo Almonte. Asociado a IT 2023004569	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:45	24-11-23 18:50
20231106784	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2292	S/E ALTO JAHUEL B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solictud de empresa CGE, por trabajos programados en sus instalaciones	Instalación con riesgo: Línea de 66 kV Alto Jahuel - Guindos de EFE. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: Solictud de empresa CGE, por trabajos programados en sus instalaciones (levado de aislación Linea de 66 kV Alto Jahuel - Buin) Restricción: No Reconectar interruptor de paño B2 asociado a L 66 kV Alto Jahuel - Guindos de EFE. Instalación con riesgo: Línea de 66 kV Alto Jahuel - Guindos de EFE. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. NOTA: Linea de 66 kV Alto Jahuel - Buin está en estructura común con Linea de 66 kV Alto Jahuel - Guindos.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:26	
20231106889	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 2623 Proyecto MNR Reemplazo interruptor 52JS SE Lagunas		Actividades: S/E Lagunas: Integración de señales del circuito de alarma del interruptor 52JS. Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. Pruebas de alarmas del interruptor 52JS, registro de estampa de tiempo de cada señal. Pruebas con CNOT Restricciones: S/E Lagunas: Paño JS indisponible (interruptor transferido). Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Lagunas o Paño Linea L05, LAG-Tarapaca 1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Paño Acoplador AR01-Lagunas o Barra Transferencia 220 kV-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Lagunas, BU paño JS-Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena Subestación Lagunas, Protección S1 paño JS bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2 Subestación Lagunas, Protección S2 paño JS bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2 Subestación Lagunas, Telecontrol paño JS Local A disposición del jefe de faena Subestación Lagunas, Telecontrol JR Posición Local Permanecerá en posición local durante toda la faena Subestación Lagunas, BU paño JR-Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:56	25-11-23 12:38
20231106659	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO EL MAITÉN SPA	620	Intervención	Origen Externo	Programada	2167	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN	25892	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN BT1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará corte y poda de arboles, en L 066kV Charrua-Laja, C1.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Si El Maitén Interruptor 52BT1 con Bloquee a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 06:52	24-11-23 17:42
20231106408	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2915	CSP CERRO DOMINADOR 13.2/6,9KV 40MVA T2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador T2 13,2/6,9 kV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52T1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador T2 13,2/6,9 kV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52T1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 19:00	24-11-23 00:00	25-11-23 00:46
20231106407	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	25776	S/E CERRO DOMINADOR J3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 19:00	24-11-23 00:00	25-11-23 00:46
20231106405	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2914	CSP CERRO DOMINADOR 220/13,2kV 128 MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52CT1, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52CT1, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 19:00	24-11-23 00:00	25-11-23 00:46
20231108970	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1858	S/E CRUCERO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Crucero. Atención falla equipo URT, se procederá a carga configuración y cambiar pila de tarjeta de comunicación.	Bajo	Actividades: SE Crucero. Atención falla equipo URT, se procederá a carga configuración y cambiar pila de tarjeta de comunicación. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Crucero Temporalidad de los Riesgos: Al termino de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 10:36	24-11-23 16:32
20231106394	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	25776	S/E CERRO DOMINADOR J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 19:00	24-11-23 09:20	24-11-23 19:40
20231106309	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	586	S/E QUILLOTA	7827	S/E QUILLOTA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere Precaución de No Reconectar 52J5 en S/E Quillota, asociado a la LT 220 kV San Luis - Quillota C1, por trabajos en S/E Quillota: Retiro de chicotes de conexión a Barra de 220 kV sección 1 del desconectador 89J5-1 (método a potencial)	Riesgos declarados por Transelec	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:04	24-11-23 23:50
20231106207	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	539	BA S/E QUILLOTA 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Desconexión de chicotes del desconectador 89J5-1 desde Barra Principal de 220 kV sección 1, por método a potencial (NUP 4405). Coordinado con Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Desconexión de chicotes del desconectador 89J5-1 desde Barra Principal de 220 kV sección 1, por método a potencial (NUP 4405). Restricciones: Paño de 220 kV indisponible. No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 kV sección 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra Principal de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:36	24-11-23 14:45
20231106191	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	369	LOS CHANGOS 500/220/66 KV 750MVA 3 + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: B.Monofasico 03,500/220/66 kV Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Actividades: Restricciones: Subestación Los Changos, 52K1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52J11, 52J12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 14:05
20231105931	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	623	S/E PLANTAS	547 548	BA S/E PLANTAS 13.8KV BA S/E PLANTAS 110KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo del trabajo, medio controlado	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H4 S/E Tierra Amarilla, ademas de los circuitos de MT 52C1, 52C72, 52C3, 52C4, 52C7 y 52C8, mas orden de no reconectar del 52HT1 y 52CT1 en S/E Plantas, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos de lavado de aislación en la S/E.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 12:31	24-11-23 15:54
20231105928	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	618	S/E CERRILLOS	537 538	BA S/E CERRILLOS 23kV BA S/E CERRILLOS 110KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Nivel de riesgo del trabajo, medio controlado	Se solicita bloqueo de reconexión del 52H4 en S/E Copayapu, ademas del 52H2, 52E1, 52E2, 52E3, 52E4 y mantener orden de no reconectar el 52HT1 y 52ET1 en S/E Cerrillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos en la S/E.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 10:04	24-11-23 12:28
20231105859	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Desconexión	Origen Interno	Programada	2182	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32055	S/E PARINAS KB [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividad: S/E Parinas: Seccionamiento L500kV Los Changos - Cumbres C2, ingresando a nueva SE Parinas en paño central 6B de la diagonal 3 (NUP 1145)	Nivel de Riesgo: Bajo.	Condiciones: Instalacion a intervenir indisponible. Instalaciones en Riesgo: - L 500kV Los Changos - Cumbres, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - L 500kV Los Changos - Cumbres, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al termino de los trabajos. Bloqueos jefe faena: Instalar tierras provisionales de bloqueo en la L500kV Los Changos - Cumbres C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
20231105755	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructura) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2	Bajo	Actividades: Instalación y Retiro Fundaciones o canaletas prefabricadas, Obra de Ampliación S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructuras) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2, , incluye el retiro de gravilla y el retiro de escombros fuera del patio.,,**Nota: Zona de trabajo delimitada con cerco duro PMTDI 54S&N.****Nota: Se utilizará maquinaria respetando los requerimientos de seguridad, guiada en todo momento por paletero riger y respetando las distancias de seguridad. Restricciones: Subestación Ovalle, 52B8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52BT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV-Ovalle Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, Delimitación de zona con cerco duro.. Delimitación del área a intervenir, separando la zona energizada con la zona de trabajo. Subestación Ovalle, Precaución riesgo barra de transferencia . ingresar aviso CEN Subestación Ovalle, Precaución riesgo Transformador N°2 . ingresar aviso CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 16:15

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105698	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración señales de comunicación PTA a DCS en sala de control en CSP Cerro Dominador. Posible intermitencia de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo sólo considera posible intermitencia en las comunicaciones.	Integración señales de comunicación PTA a DCS en sala de control en CSP Cerro Dominador. Posible intermitencia de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:20	24-11-23 19:40
2023105641	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	CENTRAL TOCOPILLA 220/21 KV-U16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Relleno de aceite cuba superior del transformador. U16 se encuentra en MM según SD N°2023101324.	Riesgo medio, análisis en matriz de riesgo.	Condiciones requeridas: a)Abierto 52JG16. b)Abierto y bloqueado 89JG16-1; 89JG16-2; 89JG16-3.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 23:59	24-11-23 08:12	25-11-23 00:00
2023105631	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUALPEN	114	HUALPEN TR1 225/161/69KV 3X100MVA + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Hualpén: Lavado de aislación equipos del paño JT1, banco ATR1, conexión delta de 66 kV del banco ATR1 y TSA 66/13.2 kV. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Hualpén: Lavado de aislación equipos del paño JT1, banco ATR1, conexión delta de 66 kV del banco ATR1 y TSA 66/13.2 kV. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154/66 kV-Hualpén o Transformador SSAA SE Hualpén. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023105628	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	523 1649	BA S/E SAN VICENTE 154KV BP1-1 BA S/E SAN VICENTE 154KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E San Vicente: Lavado de aislación de equipos 89AR-A, 52AR, 89AR-B y aisladores asociados al paño AR. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Lavado de aislación de equipos 89AR-A, 52AR, 89AR-B y aisladores asociados al paño AR. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A-San Vicente o Barra 154 kV, Sección B-San Vicente o Tr. Trifásico 03, 154/66 kV-San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023105586	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPRICORNIO	1913 3290	BA S/E CAPRICORNIO 110KV BP BA S/E CAPRICORNIO 220KV BP2 [EN_REVISION]	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Tendido cableado Alarma 87B (señal Scada)	Riesgo bajo se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	Sin maniobras operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 17:00	24-11-23 09:16	24-11-23 15:12
2023105557	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	269	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO	11986	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO JT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J5, J6 y J7 a solicitud de Eletrans. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52J2 de S/E Diego de Almagro.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a SODI 3094: S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J5, J6 y J7 a solicitud de Eletrans. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52J2 de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:40	24-11-23 16:13
2023105536	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	23430 23431 23433 23434	S/E ILLAPA J1 S/E ILLAPA J2 S/E ILLAPA J4 S/E ILLAPA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere precaución de No Reconectar de los paños J1, J2,J4 y J5 en S/E Illapa debido trabajos de Lavado de aislación equipos primarios paños 220 kV J5; J6; J7 en S/E Diego de Almagro en instalaciones pertenecientes a Eletrans.	Riesgos declarados por Chilquinta	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:24	24-11-23 13:12
2023105259	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	375 4119	BA S/E OVALLE 66KV BA S/E OVALLE 66 kV BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 5729 se solicita No reconectar 52BR, 52BT2, precaución en barra de transferencia de 66 kV y Transformador N°2 de S/E Ovalle, por trabajos en sus instalaciones	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 06:05	24-11-23 16:15
2023104849	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158 23160	S/E TARAPACA JT1 S/E TARAPACA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Montaje manual de la estructuras bajas, lejanas a la Barra Principal 220 kV N° 1, paño J5 (ex JT1).	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Montaje manual de la estructuras bajas, lejanas a la Barra Principal 220 kV N° 1, paño J5 (ex JT1). Restricciones: Subestación Tarapacá, 52JR No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 07:24	24-11-23 20:15
2023104747	Subestacion	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	2180	S/E BOMBEO 3 (SGO)	2952	BOMBEO 3 (SGO) 66/6,6KV 15MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador T2 de SE Bombeo 3 por faenas de mantenimiento mayor a equipos primarios en 66/6.9 kV de SE Bombeo 2.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	Faenas asociadas a SD 2023104724 y 2023104729 (PT 70892 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:31	25-11-23 20:35
2023104746	Subestacion	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	2180	S/E BOMBEO 3 (SGO)	2952	BOMBEO 3 (SGO) 66/6,6KV 15MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador T2 de SE Bombeo 3 por faenas de mantenimiento mayor a equipos primarios en 66/6.9 kV de SE Bombeo 2.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	Faenas asociadas a SD 2023104724 y 2023104729 (PT 70892 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:31	25-11-23 20:35
2023104743	Subestacion	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	2180	S/E BOMBEO 3 (SGO)	2951	BOMBEO 3 (SGO) 66/6,6KV 15MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador T1 de SE Bombeo 3 por faenas de mantenimiento mayor a equipos primarios en 66/6.9 kV de SE Bombeo 2.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	Faenas asociadas a SD 2023104724 y 2023104729 (PT 70892 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:31	25-11-23 20:35
2023104729	Subestacion	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Interno	Programada	2179	S/E BOMBEO 2 (SGO)	2950	BOMBEO 2 (SGO) 66/6,6KV 15MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador T2 de SE Bombeo 2 por faenas de mantenimiento mayor a equipos primarios en 66/6.9 kV de SE Bombeo 2.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	Faenas asociadas a SD 2023104724. (PT 70892 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:31	25-11-23 20:35
2023104688	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:12	24-11-23 16:51
2023104520	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5705, se requiere precaución de No Reconectar Interruptor 52H2 de S/E Las Compañías.	Riesgo controlado en faenas de terceros.	Lavado de aislación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 06:05	24-11-23 17:49
2023106436	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1827	S/E CENTRAL DIESEL ARICA	21301	S/E CENTRAL DIESEL ARICA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas SITR Protecciones S1, S2 de acuerdo con el NUP3649.	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas: a.89B1-1: Abierto. b.89B1-2: Abierto. c.52B1: A disposición jefe de Faena. La carga de alimentador Centro sera transferida previamente a la red de distribucion.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 17:00	24-11-23 12:29	24-11-23 15:19
2023104456	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5682 se requiere precaución de No Reconectar Interruptor 52A2 de S/E Maule y 52AT1 de S/E Linares.	Riesgo controlado en faena de terceros.	Reemplazo estructuras 151, 153, 165, 184.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:43	24-11-23 16:42
2023104409	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumaquito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operacional de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito y los bloqueos en alimentadores MT de acuerdo a SODI 050 enviada a CGED.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 20:00	24-11-23 08:23	24-11-23 18:43
2023104270	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5649 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés ,No reconectar interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:43	24-11-23 16:03
2023104026	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372 2373	BA S/E TARAPACA 220KV BP1 BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Lavado de aislación Paño JS (52JS, 89JS-1 y 89JS-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Lavado de aislación Paño JS (52JS, 89JS-1 y 89JS-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Tarapacá, 52J1, 52J2, 52J3, 52JT2, 52JR, 52J4 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 13:06	24-11-23 16:10
2023104017	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372 2373	BA S/E TARAPACA 220KV BP1 BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1; J2; J3; J4, JT2; JR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1; J2; J3; J4, JT2; JR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Tarapacá, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52JT2, 52JS, 52JR No reconectar Geoglifos, 52J1, 52J2, 52J4, 52J5 No reconectar Puerto Patache, 52J1, 52J2, 52J4, 52J5 No reconectar Terceros, Subestación Central Tarapacá: 52-1BBB01, 52TG, 52JP1 (SODI ENEL) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L.220 kV Tarapaca-Puerto Patache, C2 o L.220 kV Tarapaca-Puerto Patache, C1 o Barra 220 kV, Seccion 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Seccion 2-Tarapacá o Paño Acoplador JR01-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá o L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	
2023104012	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899	BA S/E ATACAMA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama:Lavado de aislacion a equipos primarios paños J1, J2, J4, J5, JR, y JT1, aisladores de pedestal, marcos de barra principal seccion N°1 y de transferencia , marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado	Bajo	Restricciones: Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 52J5 y 52J6 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: 52C-1A, 52D1-10, 52C-1B Y 52D1-32 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52E1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J1, 52JT1, 52J2, 52J4, 52J5, 52JR, 52JS con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J3 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o Paño Acoplador JR01-Atacama o Paño Transformación LJ01-Atacama o Paño Transformación LJ02-Atacama o Paño Transformación LJ04-Atacama o Tr. Trifásico 01, 220kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 1-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:30	24-11-23 20:15
2023103811	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	218	S/E MINERO H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la vinculación de los relés con la nueva RTU y pruebas de alarmas desde bornes del paño H4 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, solo pérdida de telecontrol del Paño H4 por migración.	Durante todo el periodo se encontrará sin telecontrol el paño H4 en S/E Minero.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023103691	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1622	S/E RIO BONITO	181	RIO BONITO 115-69/24/13.8KV 40MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar el Bloqueo de trips y arranques de protección F003/87-T (Siprotec 7UT61), F004/21-T (Siprotec 7SA610) y F013/51ET1 (Siprotec-7SJ62) asociadas a protecciones de Transformador T1 de SE Rio Bonito se realizará intervención sobre una protección a la vez, faenas corresponden a: Pruebas de auditoria técnica en relés de protección Transformador N°1, dispositivos ubicados en armario de Control y Protección T1: F003/87-T (Siprotec-7UT61), F004/21-T (Siprotec-7SA610), F013/51ET1 (Siprotec-7SJ62), de SE Rio Bonito.	Riesgo controlado, faenas se realizarán con Trip de protecciones (87T, 21T y 51ET1) Bloqueadas en SE Rio Bonito y se realizará intervención sobre una protección a la vez manteniendo siempre protegido el transformador T1 en SE Rio Bonito.	Se intervendrá un relé a la vez para mantener el transformador protegido. (PT 6308 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 21:00	24-11-23 11:50	24-11-23 22:26
2023107651	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE parinas Habilitación / intervención de Anexo Telefónico en planta telefónica PBX, Puesta en servicio switch-01, 02, 04, 05 y PABX.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Sist. Telefonía SE Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	27-11-23 23:00	24-11-23 13:49	
2023102834	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	2153 2154	BA S/E LABERINTO 220KV BP1 BA S/E LABERINTO 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación S/E Laberinto, Nueva Laberinto y portales y torres de acometida.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E LaberintoSeñalizar y NR 52J01R, 52J14L, 52J03L, 52J04L, 52J05L, 52J07L, 52J08L, 52J061, 52J06, 252J10L S/E Laberinto Señalizar Y NR 52J021, 52J022, 52J091, 52J092, 52J11L, 52J12L, 52J13L S/E Crucero Señalizar y NR 52J10, 52J11 S/E Nueva ZaldivarSeñalizar y NR 52J03L, 52J06L S/E Kapatur Señalizar y NR 52J1, 52J2, 52J3, 52J4 S/E Lomas BayasSeñalizar y NR 52J1 S/E Mantos Blancos Señalizar y NR 52J04L S/E AndesSeñalizar y NR 25203 S/E El CobreSeñalizar y NR 52J1 S/E Bolero Señalizar y NR 52J14L	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 17:00	24-11-23 08:21	24-11-23 12:39
2023102737	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Frontera - Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 220 kV Frontera - Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 06:19	24-11-23 20:06
2023102196	Subestacion	Rechazado	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16725	S/E CENTRAL QUILAPILUN J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de CELEO REDES en la L220kV Polpaico- Quilapilún, C2 Reparacion de cable soterrado	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación resguardos correspondientes	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023105552	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	605	S/E NOGALES	2608	S/E NOGALES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa AES Chile, por trabajos programados en sus instalaciones (corte y poda de arboles en faja)	Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Ventanas 1. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Actividades: A solicitud de empresa AES Chile, por trabajos programados en sus instalaciones (corte y poda de arboles en faja) Restricción: Instalación indisponible. Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Ventanas 1. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 07:14	
2023104724	Subestacion	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Interno	Programada	2179	S/E BOMBEO 2 (SGO)	2949	BOMBEO 2 (SGO) 66/6,6KV 15MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador T1 de SE Bombeo 2 por faenas de mantenimiento mayor a equipos primarios en 66/6.9 kV de SE Bombeo 2.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	(PT 70892 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:31	25-11-23 20:35
2023104397	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5668 se requiere precaución de No Reconectar Interruptor 52ET1 de S/E Chañaral.	Riesgo controlado en faena de terceros.	1. Instalación de medidas de mitigación para aves entre E139 y E169 L23kV Salado Chañaral. 2. Aumento de la distancia entre fase superior y media mediante sustitución de perfil de apoyo de cruceta superior.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 06:05	24-11-23 15:33
2023105324	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2346	S/E LOS VILLARES [EN_REVISION]	30783	S/E LOS VILLARES H3 [EN_REVISION]	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Celeo), por trabajos en la línea (Corte y poda de árboles en faja de servidumbre).	Instalación con riesgo: Línea 110 kV Los Villares - Totoralillo. Temporalidad del riesgo: Durante el desarrollo de los trabajos.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: no reconectar interruptor de Paño H3 de S/E Villares.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:01	24-11-23 20:15
2023101616	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., según SODI 038/2023, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faenas de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:22	24-11-23 18:51
2023101095	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaquito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operacional de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:23	24-11-23 18:43

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100965	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B4 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del 52B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 52B4 de Malloa Nueva	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:23	24-11-23 18:43
2023100615	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	S/E TOTORALILLO (CAP CMP)	3750	BA S/E TOTORALILLO 23KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos primarios de S/E Totoralillo con sistema energizado.	Interrupción del suministro eléctrico a Puerto Punta Totoralillo (CMP SA), Planta Desaladora (CleanAirtech SA) y otras instalaciones.	Trabajo rutinario mensual.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 06:20	24-11-23 11:36
2023103478	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 5612, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo, por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:43	24-11-23 18:25
2023099315	Subestacion	Rechazado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	1622	S/E RIO BONITO	14327 14328	S/E RIO BONITO E2 S/E RIO BONITO E3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sin energía paños 52E2 y 52E3 por pruebas de auditoria técnica en relés de protección Transformador N°1, dispositivos ubicados en armario de Control y Protección T1: F003/87-T (Siprotec-7UT61), F004/21-T (Siprotec-7SA610), F013/51ET1 (Siprotec-7SJ62)S/E Rio Bonito.	Riesgo bajo y controlado .	PT 2023-06273 Registro Interno STS. Sin pérdida de suministro, coordinado con Saesa y Hidronalcas y Callao SD asociada: 2023099305	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 21:00		
2023099305	Subestacion	Rechazado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	1622	S/E RIO BONITO	181	RIO BONITO 115-69/24/13.8KV 40MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de transformador T1 por pruebas de auditoria técnica en relés de protección Transformador N°1, dispositivos ubicados en armario de Control y Protección T1: F003/87-T (Siprotec-7UT61), F004/21-T (Siprotec-7SA610), F013/51ET1 (Siprotec-7SJ62)	Riesgo bajo y controlado .	PT 2023-06273 Registro Interno STS. Sin pérdida de suministro, coordinado con Saesa y Hidronalcas y Callao	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 21:00		
2023098966	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	2288	S/E GUARDIAMARINA	3328	GUARDIAMARINA 110/23 KV 30 MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador T1 de SE Guardiamarina por faenas de Instalación de recubrimiento de aislación en barras 23kV.	Riesgo bajo y controlado, faenas con instalaciones desconectadas y sin perdida de suministro.	Transformador T1 se encuentra conectado en vacío sin carga. (PT 6416 registro interno SATT)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 20:00	24-11-23 08:44	24-11-23 15:45
2023104896	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Eletrans, según Sodi-10137969-1 Lavado de aislación a los paños J5, J6 y J7. SODI 3094 - Enlasa	Bajo	Actividad: S/E Diego de Almagro a solicitud de Chilquinta por lavado de aislación a paños J5, J6 y J7 propiedad de Eletrans Restricciones: Barra 220 Kv, Sección 2-D.Almagro. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 Kv, Sección 2-D.Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023097450	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 06:19	24-11-23 20:06
2023097176	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:01	24-11-23 07:00	24-11-23 20:50
2023106470	Subestacion	Aprobado sin activación	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	cargadores	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Reparación y pruebas de funcionamiento a cargador de baterías Nº 1 48Vdc. Equipo fuera de servicio. Condiciones requeridas: Cargador de baterías desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas des seguridad correspondientes.	Reparación y pruebas de funcionamiento a cargador de baterías Nº 1 48Vdc. Equipo fuera de servicio. Condiciones requeridas: Cargador de baterías desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 19:00		
2023103532	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 5632, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor 52A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:43	24-11-23 20:37
2023105664	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2014	BA S/E CHACAYA 110KV BT	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo básico un año de Paño HT5 y Transformador T5 (Blue Dolphin), en S/E Chacaya 110 kV	Riesgo Bajo se tomas todas las medidas de seguridad necesarias para un trabajo seguro.	Condiciones operacionales: Señalizar y no reconectar 52HT5 (paño Blue Dolplin HT5 en S/E Chacaya 110 kV)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 17:00	24-11-23 12:30	24-11-23 14:07
2023107372	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	721	S/E SAN PABLO	940 941	BA S/E SAN PABLO 23KV BP1 BA S/E SAN PABLO 23KV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a desconectador 23 kV Lado /BP1 del acoplador B1-B3 con pértiga. Mantenimiento preventivo a desconectador 23 kV Lado /BP2 de interconexión BP2-Bp3 con pértiga	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento de SAESA. se solicita orden de no reconectar la Barra 23 kV N°1 y la Barra 23 kV N°2	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 20:00	24-11-23 09:23	24-11-23 13:31
2023104819	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1239	S/E MONTE PATRIA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de estructuras y equipos asociado a proyecto para futuro interruptor de maniobras 52B2 (NUP 464). Las faenas por el momento no consideran intervención directa en los elementos del paño, solo se desconecta para realizar los trabajos sin puntos energizados cercanos.	Trabajo de riesgo controlado.	Actualmente el desconectador 89B2, se encuentra en condición cerrado, razón por la cual, se ha solicitado a Transelec, mediante SODI 215, la desconexión de la línea 66 kV Molles Ovalle N°2, lo que involucra el cambio de alimentación de S/E Monte Patria hacia el circuito N°1. La realización de estas maniobras, consideran microcortes en el suministro de S/E Monte Patria.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 19:00	24-11-23 06:34	24-11-23 15:31
2023104665	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1918	S/E PLANTA OXIDOS	1605	PLANTA OXIDOS 220/13.8 KV Nº1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía paño T1 e incoming B01	Riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimento.	SE Oxidos: No Reconectar: 52JT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 20:00	24-11-23 15:04	24-11-23 18:35
2023104135	Subestacion	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	2179	S/E BOMBEO 2 (SGO)	2950	BOMBEO 2 (SGO) 66/6,6KV 15MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transformador T2 de SE Bombeo 2 quedará sin energía debido a Desconexión de línea 66 kV Caitan Bombeo N°2, por faenas de Mejoramiento verticalidad postes 62-63-66-75-78-80 de línea indicada.	El riesgo de la faena es bajo y controlado.	Faenas asociadas a SD 2023104122 (PT 70889 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 20:00	24-11-23 08:11	25-11-23 08:04
2023104129	Subestacion	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	2179	S/E BOMBEO 2 (SGO)	2949	BOMBEO 2 (SGO) 66/6,6KV 15MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transformador T1 de SE Bombeo 2 quedará sin energía debido a Desconexión de línea 66 kV Caitan Bombeo N°2, por faenas de Mejoramiento verticalidad postes 62-63-66-75-78-80 de línea indicada.	El riesgo de la faena es bajo y controlado.	Faenas asociadas a SD 2023104122 (PT 70889 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 20:00	24-11-23 08:11	25-11-23 08:07
2023100489	Subestacion	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22837 22840	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J10	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada a petición de SAESA para realizar trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón manual y Remoto a línea Línea 220 kV Kapatur - O'Higgins circuitos N° 1 y 2	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados	Se requieren las siguientes condiciones en la SE O´Higgins: No reconectar 52J7 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 18:00	24-11-23 07:03	24-11-23 15:03
2023093724	Subestacion	Rechazado	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	2091	S/E AURORA	2532	CENTRAL AURORA 220/33KV 170MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Patio de Maniobras,con S/E desenergizada.	Se realizara mantenimiento preventivo con S/E desenergizada, considerando la integridad y seguridad de las personas	Se realizara mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Patio de Maniobras,con S/E desenergizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 19:00		
2023105298	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2015 2016	BA S/E CHACAYA 220KV BP1 BA S/E CHACAYA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislacion de todos los equipos asociados a las Barras de 220 y 110 kV, incluye Marcos de lineas y Barras.	Método lavado a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya, NO Reconectar: 52J1; 52J2; 52J3; 52J4; 52J5; 52J6; 52J7; 52JG1; 52JG2; 52JG3; 52JG4; 52JG5; 52JG6; 52JS; 52JR; 52HT3; 52HT4; 52HT5; 52H1; 52H2; 52HR. S/E Mejillones, No Reconectar: 52J1. S/E M. Blancos, No Reconectar: 52J02. S/E Capricornio, No Reconectar: 52JT1. S/E Crucero, No Reconectar: 52J6. S/E Molycop, No Reconectar: 52CT1. CTM3, No Reconectar: 52G3. CTA, No Reconectar: 52G5. CTH, No Reconectar 52G6	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 06:30	24-11-23 16:00	24-11-23 08:22	24-11-23 12:30
2023107689	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	688	S/E EL SALTO	172	EL SALTO 220/110/34.5KV 400MVA 2 + URC	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a la unidad n°7 que es la de reserva del Banco de Transformadores n°1 y n°2	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. La unidad n°7 se encuentra disponible.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 06:00	24-11-23 20:00	24-11-23 09:24	24-11-23 19:02
2023105573	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	S/E RENGO	1455	S/E RENGO C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C4 asociado al alimentador Condell de S/E Rengo, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución. Durante las maniobras de transferencia de carga se requiere bloquear la reconexión automática del interruptor 52CT de S/E Pelequén, general del transformador N°1 y único cabecera de media tensión asociado al alimentador Santa Rosa de S/E Pelequén.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C4 asociado al alimentador Condell de S/E Rengo, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución. Durante las maniobras de transferencia de carga se requiere bloquear la reconexión automática del interruptor 52CT de S/E Pelequén, general del transformador N°1 y único cabecera de media tensión asociado al alimentador Santa Rosa de S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 05:00	24-11-23 10:00	23-11-23 23:46	24-11-23 08:24
2023107371	Subestacion	Rechazado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	19170 19169	S/E LOS CHANGOS K9 S/E LOS CHANGOS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de Transelec, se requiere realizar carga de ajustes definitivo en protecciones eléctricas de línea sistemas 1 y 2 del paño K9 correspondientes al circuito 2 de acuerdo al proyecto de S/E Parinas NUP 1145, se bloquearán las protecciones un sistema a la vez, además del bloqueo de los trip de las protecciones hacia el CSK9 en S/E Los Changos, al término de estos trabajos se realizará puesta en servicio (PES) de instalaciones de S/E Parinas quedando ajustes definitivos en las protecciones de línea 87LK9 Sistema N°1 y Sistema N°2 de TEN	1.- Apertura intempestiva de paños K8 y K9 al realizar pruebas al realizar pruebas contrade a la unidad diferencial de línea de ambos sistemas del paño K9(87LS1K9 y 87LS2K9), se mitigará riesgo mediante inserción de de block de pruebas de la unidad respectiva. 2.- Apertura intempestiva de paños K8 y K9 al realizar inserción y/o retiro de block de pruebas sobre la unidad diferencial de línea de ambos sistemas del paño K9 (87LS1K9 y 87LS2K9), se mitigará riesgo mediante inserción y/o retiro correcto de block de pruebas de la unidad respectiva.	Por solicitud de Transelec, se requiere realizar carga de ajustes definitivo en protecciones eléctricas de línea sistemas 1 y 2 del paño K9 correspondientes al circuito 2 de acuerdo al proyecto de S/E Parinas NUP 1145, se bloquearán las protecciones un sistema a la vez, además del bloqueo de los trip de las protecciones hacia el CSK9 en S/E Los Changos, al término de estos trabajos se realizará puesta en servicio (PES) de instalaciones de S/E Parinas quedando ajustes definitivos en las protecciones de línea 87LK9 Sistema N°1 y Sistema N°2 de TEN.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 00:00	26-11-23 18:00		
2023107691	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	693	S/E LA REINA	1507	BA S/E LA REINA 12KV BA3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	se realizara la visualización, inspección y medidas de barras 12 kV Numero 3 para el diseño de la nueva celda de transición	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo por parte de SAESA	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 00:00	24-11-23 12:00	24-11-23 00:35	24-11-23 07:50
2023106457	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2707	S/E QUILLOTA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	S/E Quillota: Reemplazo Desconectadores 89JS-1 y 89JS-2. *COMENTARIO ADICIONAL: Proyecto MNR NUP 4405. *COMENTARIO ADICIONAL: Proyecto MNR NUP 4405	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 00:00	23-12-23 23:59	25-11-23 16:24	
2023105574	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	S/E RENGO	1454	S/E RENGO C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C3 asociado al alimentador Panquehue de S/E Rengo, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C3 asociado al alimentador Panquehue de S/E Rengo, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 00:00	24-11-23 05:00	23-11-23 22:55	26-11-23 09:27
2023106681	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	693	S/E LA REINA	1507	BA S/E LA REINA 12KV BA3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El trabajo obedece a la falla comprometida con el CEN y relacionado con el INFORME PRELIMINAR DE ANORMALIDAD EN EL SISTEMA ELECTRICO N° 439 / 2023. Ahora se realizara el reemplazo de los cables asociados a los transformadores de corriente del Interruptor 12 kV Interconexión Barra Transferencia n°3- Barra Transferencia n°2, Lado/Barra n°3	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo por parte de SAESA	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 22:00	24-11-23 12:00	24-11-23 00:34	24-11-23 07:50
2023106175	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	30014 30015 30017 30018 30019 30020 30021 30022 30023 30024 30028 30031	S/E RANDE JT3 S/E RANDE ET3 S/E RANDE ESA3 S/E RANDE E9 S/E RANDE E10 S/E RANDE E11 S/E RANDE E12 S/E RANDE E13 S/E RANDE E14 S/E RANDE E15 S/E RANDE 33KV BP3 S/E RANDE ET3	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Construcción de Camara de Acceso de Cables de Media Tensión a Sala Eléctrica Finis Terrae Extensión	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Construcción de Camara de Acceso de Cables de Media Tensión a Sala Eléctrica Finis Terrae Extensión	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 20:00	24-11-23 06:00	23-11-23 20:03	24-11-23 05:31
2023106267	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Interno	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16723 16725	S/E CENTRAL QUILAPILUN J1 S/E CENTRAL QUILAPILUN J3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento preventivo, tanto como verificación de niveles, pruebas tanto de funcionamiento como eléctricas, pruebas de aislamiento, engrase, revisión de gabinetes y limpieza. Pruebas en protecciones de paño y línea.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Relacionado con aviso (2023101685) de desconexión por la Barra 1, con paño JT1 transferido hasta las 20:00hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 18:00	24-11-23 08:00	23-11-23 18:18	24-11-23 10:54
2023101685	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Interno	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	1605	BA S/E CENTRAL QUILAPILUN 220KV BP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento preventivo, tanto como verificación de niveles, pruebas tanto de funcionamiento como eléctricas, pruebas de aislamiento, engrase, revisión de gabinetes y limpieza. Pruebas en protecciones de paño y línea.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	El paño JT1 será transferido a barra 2 hasta las 20:00 horas, luego se desconecta, además L.220kV Quilapilun - Los Maquis, C2, y L.220kV Quilapilun - Polpaico, C2, desconectadas.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 18:00	24-11-23 08:00	23-11-23 18:18	24-11-23 10:54
2023105193	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	172	RE S/E NUEVA CARDONES R1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de corta duración (10min) para normalizar topología al culminar trabajos conforme a solicitud de intervención N° 2023105097.	Riesgo mínimo, desconexión para trabajo programado.	Desconexión de corta duración (10min) para normalizar topología al culminar trabajos conforme a solicitud de intervención N° 2023105097.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 18:00	23-11-23 20:00	23-11-23 17:29	23-11-23 17:34
2023103747	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	168	RE S/E LOS CHANGOS R3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de corta duración (10min) para normalizar topología al culminar trabajos conforme solicitud de intervención N° 2023103736.	Riesgo mínimo, desconexión para trabajo programado.	Desconexión de corta duración (10min) para normalizar topología al culminar trabajos conforme solicitud de intervención N° 2023103736.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 18:00	24-11-23 12:00	24-11-23 14:54	24-11-23 15:18
2023108756	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	561	S/E ANCOA	17295	S/E ANCOA KSAC	Relleno de SF6	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Ancoa: Mantenimiento investigación por operación alarma de primar estado de SF6 en interruptor 52KSAC, detección/eliminación de fuga de gas y normalización de densidades en polos del interruptor.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.-	Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV, Sección A-Ancoa o Barra 500 kV, Sección C-Ancoa.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa, Delimitar de la zona de trabajo.-	Trabajo por atención de emergencia en interruptor KSAC S/E Ancoa.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 16:39	23-11-23 20:00	23-11-23 16:42	23-11-23 21:15
2023106003	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite del Transformador de Servicios Auxiliares en S/E Minero.	Riesgo de operación de Transformador de SSAA al momento de realizar la toma de muestra de aceite del Transformador. Como medida de mitigación se abrirá válvula para tomar muestra, con acople reductor y flujo reducido.	En caso de operación intempestiva, se tiene el banco de baterías como respaldo de los SSAA	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 16:00	23-11-23 17:00	23-11-23 15:59	23-11-23 17:05
2023104813	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	841	S/E LOTA	14387 14388	S/E LOTA C2 S/E LOTA C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se bloquearán los trip por subfrecuencia (EDAC) asociado a los alimentadores 52C2 Lota Alto y 52C3 Colcura, esto por faenas de mantenimiento a TTPP de barra de 23 kV. Solicitud asociada 2023104808	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-06930 REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 14:30	23-11-23 18:00	23-11-23 15:10	23-11-23 17:50
2023104808	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	841	S/E LOTA	17289	S/E LOTA CTP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo Básico, Pruebas Eléctricas a Transformadores de Potencial de Barra MT. Durante la faena se bloquearán los trip por subfrecuencia (EDAC) asociado a los alimentadores 52C2 Lota Alto y 52C3 Colcura.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-06930 REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 14:30	23-11-23 18:00	23-11-23 15:10	23-11-23 17:50
2023108666	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	566	S/E CHARRUA	7689	S/E CHARRUA J23	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención de protección GE D60 del paño J23 de S/E Charrúa para atención de falla del sistema de protección.	Riesgo de operación del interruptor 52J23 que será mitigado bloqueando las vías de trip de la protección a intervenir.	Queda protegida la LT 220 kV Charrúa - Santa Clara por medio de la protección sistema 1 del paño J23 de Charrúa.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 14:00	23-11-23 20:00	23-11-23 15:33	23-11-23 19:43
2023106680	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	714	S/E RECOLETA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y llave de control local/remoto de paños. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre vías SCADA del interruptor 12 kV Banco Condensador N°4.1 y se habilitará/deshabilitará automatismo de transferencia automática 110 kV. Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de Enel Distribución y de SAESA.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 14:00	23-11-23 18:00	23-11-23 16:58	23-11-23 18:45
2023106507	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	49	RE S/E ALTO JAHUEL KZ4 525KV 110MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Toma de muestra de aceite al Banco de Reactores KZ4 para análisis en laboratorio externo.	Riesgo de operación de Reactor KZ4 al momento de tomar muestra de aceite.	Mitigación: se interviene 1 banco a la vez, se abrirá válvula para tomar muestra, con acople reductor y flujo reducido, trabajos a nivel de piso y manteniendo las distancias mínimas admisibles a puntos con tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 14:00	23-11-23 16:00	23-11-23 13:11	23-11-23 14:56
2023106002	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	45	MINERO 230/115/13.8KV 100/133/167MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite del Cambiador de derivaciones bajo carga del Autotransformador N°3.	Riesgo de operación de Transformador al momento de realizar la toma de muestra de aceite del Cambiador de derivaciones bajo carga. Como medida de mitigación se abrirá válvula para tomar muestra, con acople reductor y flujo reducido.	Sin Comentarios Adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 14:00	23-11-23 16:00	23-11-23 14:56	23-11-23 15:58
2023108612	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	561	S/E ANCOA	188	ANCOA 230/13.8KV 10MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos para atender curso forzoso S/E Ancoa.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Mantenimiento por Investigación por discrepancia de temperaturas entre termómetros 509 ITM y análogo de Transformador 4 de 13,8/0,4kV. Intervención en termistores PT-100 y ajuste de parámetros en imagen térmica, si corresponde. Restricciones: Instalación desconectada Condición: Normalización sujeta a coordinación Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 04, 220/13,2kV-Ancoa.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa, Delimitar la zona de trabajo.- Instalación de tierras provisionales de bloqueo.- 52CT4 Retirado de su celda Jefe de Faena.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 14:00	24-11-23 18:00	23-11-23 14:43	24-11-23 16:10
2023105615	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	429	S/E MANSO DE VELASCO	257	BC S/E MANSO DE VELASCO CBC-1 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a BBCC N° 1 SE Manso de Velasco.	Riesgo bajo, trabajos con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión del BBCC N° 1 de SE Manso de Velasco.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 13:00	23-11-23 18:00	23-11-23 15:41	23-11-23 17:33

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023106679	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	1741	S/E CHICUREO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y llave de control local/remoto de paños. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre vías SCADA del interruptor 23 kV Banco Condensador N°2 y se habilitará/deshabilitará el automatismo de transferencia automática de 220 kV. Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de Enel Distribución y de SAESA.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 12:00	23-11-23 14:00	23-11-23 14:38	23-11-23 17:50
2023106505	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	47	RE S/E ALTO JAHUEL KZ3 525KV 110MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Toma de muestra de aceite al Banco de Reactores KZ3 (incluye reserva) para análisis en laboratorio externo.	Riesgo de operación de Reactor KZ3 al momento de tomar muestra de aceite.	Mitigación: se interviene 1 banco a la vez, se abrirá válvula para tomar muestra, con acople reductor y flujo reducido, trabajos a nivel de piso y manteniendo las distancias mínimas admisibles a puntos con tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 11:00	23-11-23 13:00	23-11-23 12:01	23-11-23 13:11
2023106495	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	225	S/E MAIPO	9	MAIPO 230/115-69KV 60MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maipo: Toma de muestra de aceite a cuba de Transformador y CDBC para análisis en laboratorio externo. Limpieza de deshidratador.	Existe riesgo de desconexión del transformador de poder T1 cuando se realice la toma de muestra	Mitigación: Se abrirá válvula para tomar muestra, con acople reductor y flujo reducido, trabajos a nivel de piso y manteniendo las distancias mínimas admisibles a puntos con tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 11:00	23-11-23 13:00	23-11-23 11:16	23-11-23 12:46
2023106001	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	44	MINERO 230/115/13.8KV 100/133/167MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite del Cambiador de derivaciones bajo carga del Autotransformador N°2.	Riesgo de operación de Transformador al momento de realizar la toma de muestra de aceite del Cambiador de derivaciones bajo carga. Como medida de mitigación se abrirá válvula para tomar muestra, con acople reductor y flujo reducido.	Sin Comentarios Adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 11:00	23-11-23 13:00	23-11-23 11:00	23-11-23 13:01
2023106036	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	590	S/E SAUZAL	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Plan de mantenimiento de control.	Bajo	Actividades: SE SAUZAL: INSPECCIÓN TECNICA DE ENLACE POR PARTE DE PORTADOR ENTEL, DEBIDO A INTERMITENCIA EN LAN B. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Sauzal Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Rack M.O CENTRAL SAUZAL DIR. RANCAGUA Delimitar Zona de Trabajo con cintas y/o conos Ejecuta Jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 10:30	24-11-23 18:30		
2023105639	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	244	S/E CENTRAL BOCAMINA I	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Bocamina: Inspección visual de equipos de control por mantenimiento programado y mantenimiento del sistema Scada Local.	Bajo	Actividades: S/E Bocamina: Inspección visual de equipos de control por mantenimiento programado y mantenimiento del sistema Scada Local. Instalaciones en Riesgo: Scada Bocamina o SS.GG. Bocamina. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 10:00	24-11-23 17:00		
2023101086	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE ESMERALDA: Levantamiento información equipos de telecomunicaciones (Extracción de data y configuración)		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 10:00	24-11-23 18:00	24-11-23 11:24	24-11-23 22:33
2023105640	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	244	S/E CENTRAL BOCAMINA I	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Bocamina: Inspección visual de equipos de control por mantenimiento programado y mantenimiento del sistema Scada Local.	Bajo	Actividades: S/E Bocamina: Inspección visual de equipos de control por mantenimiento programado y mantenimiento del sistema Scada Local. Instalaciones en Riesgo: Scada Bocamina o SS.GG. Bocamina. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 10:00	24-11-23 17:00		
2023106509	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puente Negro: Toma de muestra de aceite a Transformador de SSAA para análisis en laboratorio externo	Existe riesgo de desconexión del transformador de SSAA cuando se realice la toma de muestra	Mitigación: Se abrirá válvula para tomar muestra, con acople reductor y flujo reducido.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 10:00	23-11-23 11:00	23-11-23 10:26	23-11-23 11:47
2023104828	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	614	S/E CIRUELOS	495 2431	BA S/E CIRUELOS 220KV BP1 BA S/E CIRUELOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ciruelos: Instalación de medidas de mitigación en marcos de barra 220 kV.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 - Ciruelos o Barra 220 kV, Sección 2 - Ciruelos.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: Trabajos coordinados con STS y Chilquinta.- Nota: Señalizar no reconectar los interruptores asociados a la barras.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 10:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 14:50
2023108505	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	655	S/E RANGUILI	3113 33174	S/E RANGUILI CT2 S/E RANGUILI CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A. se requiere de curso forzoso bloquear la reconexión automática de interruptores 52CT1 y 52CT2 de S/E Ranguili, único interruptor de cabecera y general de Barra MT, para efectuar retiro de árbol en redes MT con brigada de LLEE.	Riesgo bajo controlado según procedimiento de Compañía General de Electricidad S.A.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:30	23-11-23 12:00	23-11-23 09:27	23-11-23 14:24
2023103257	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1035	TAP OFF TILCOCO	1264	BA TAP TILCOCO 154KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa mantenimiento de subestaciones.	Bajo	Actividades: S/E Tilcoco: Desmalezado, aplicación y retiro de herbicida en patios asociado a la barra 154 kV.- Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV-Tilcoco.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tilcoco. Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:08	23-11-23 14:50
2023105610	Subestacion	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	2195	S/E C.R. LLANOS BLANCOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos en sistema de comunicaciones se perderá data de SITR de forma intermitente por periodos acotados de tiempo no mayores a 15 minutos.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energia.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 18:00	23-11-23 12:10	23-11-23 13:38
2023103926	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	14	RE S/E POLPAICO KZ2 525KV 85MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Reemplazo de sílica gel y relleno de aceite en respiraderos a transformadores y reactores de la subestación.		Actividades: S/E Polpaico: Reemplazo de sílica gel y relleno de aceite en respiraderos a transformadores y reactores de la subestación. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 17:30	23-11-23 11:59	23-11-23 14:50
2023103924	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	13	RE S/E POLPAICO KZ1 525KV 85MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Reemplazo de sílica gel y relleno de aceite en respiraderos a transformadores y reactores de la subestación.		Actividades: S/E Polpaico: Reemplazo de sílica gel y relleno de aceite en respiraderos a transformadores y reactores de la subestación. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 17:30	23-11-23 11:59	23-11-23 14:50
2023106677	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	687	S/E EL MANZANO (ENEL TRANSMISION)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y llave de control local/remoto de paños. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre vías SCADA del interruptor 12 kV Alimentador Disponible N°2 y se operará el cambiador de taps del transformador 110/12kV N°3. Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de Enel Distribución y de SAESA.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 12:00	23-11-23 10:05	23-11-23 17:50
2023106564	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	12429	S/E ITAHUE BS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará tendido de cables de control desde sala de comando hasta patio de la subestación por trabajos de futuro reemplazo de interruptor 52BS seccionador de barras de 66kV.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 13:00		
2023106515	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1996	S/E ARMERILLO	cargadores	otros: cargadores	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Armerillo: Mantenimiento correctivo planeado a cargador y banco de baterías N°2: • Revisión de componentes de control en cargador de baterías • Cambio de componentes de control en cargador de baterías. • Pruebas de correcto funcionamiento cargador de baterías.	Sin riesgos, todos los servicios de C.C quedaran soportados desde cargador de baterías N°1 y banco de baterías N°1	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 18:00		
2023106513	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1996	S/E ARMERILLO	cargadores	otros: cargadores	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Armerillo: Mantenimiento correctivo planeado a cargador y banco de baterías N°1: • Revisión de componentes de control en cargador de baterías • Cambio de componentes de control en cargador de baterías. • Pruebas de correcto funcionamiento cargador de baterías.	Sin riesgos, todos los servicios de C.C quedaran soportados desde cargador de baterías N°2 y banco de baterías N°2	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 18:00		
2023106449	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	243	BC S/E CHIGUAYANTE CE2 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del BBCC Nº2 de S/E Chiguayante por limpieza y desmalezado del patio del BBCC Nº2 de la S/E ya mencionada.	Riesgos controlados, trabajos se efectuaran con equipamiento y personal calificado.	Se requiere la desconexión del BBCC Nº2 de S/E Chiguayante por limpieza y desmalezado del patio del BBCC Nº2 de la S/E ya mencionada.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 17:00	23-11-23 08:47	23-11-23 18:01
2023106448	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	242	BC S/E CHIGUAYANTE CE1 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del BBCC Nº1 de S/E Chiguayante por limpieza y desmalezado del patio del BBCC Nº1 de la S/E ya mencionada.	Riesgos controlados, trabajos se efectuaran con equipamiento y personal calificado.	Se requiere la desconexión del BBCC Nº1 de S/E Chiguayante por limpieza y desmalezado del patio del BBCC Nº1 de la S/E ya mencionada.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 17:00	23-11-23 08:47	23-11-23 16:59
2023106000	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	43	MINERO 230/115/13.8KV 100/133/167MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite del Cambiador de derivaciones bajo carga del Autotransformador N°1.	Riesgo de operación de Transformador al momento de realizar la toma de muestra de aceite del Cambiador de derivaciones bajo carga. Como medida de mitigación se abrirá válvula para tomar muestra, con acople reductor y flujo reducido.	Sin Comentarios Adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 11:00	23-11-23 09:31	23-11-23 10:58
2023105950	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	1595	S/E PUENTE ALTO (CMPC)(EL RACO)	657	CMPC PUENTE ALTO 44/6.3 12.5MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Raco: Desmontaje de equipo de Tratamiento de secado y filtrado de aceite dieléctrico en Paño F de Transformador de Poder.	Sin riesgos para el sistema, Transformador desconectado	Se considera informar a Colbún por la desconexión de sus centrales debido a que la LT 44 kV Carena - El Raco no tendrá vía de evacuación al abrir el paño F en S/E El Raco.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 18:00	23-11-23 12:11	23-11-23 16:11
2023105944	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2014	S/E NEPTUNO	17548	S/E NEPTUNO J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Neptuno: Pruebas efectivas de telecontroles sobre equipos del paño J3, por anormalidades en sistema de control local.	Bajo	Actividades: S/E Neptuno: Pruebas efectivas de telecontroles sobre equipos del paño J3, por anormalidades en sistema de control local. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Neptuno: Paño de 220 kV J1 -Anillo JL1-JT1 o paño de 220 kV J2 -Anillo JL1-JT2 o paño de 220 kV J4 -Anillo JL2-JT1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Neptuno: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Se pasará a modo local los controladores de los paños J1, J2 y J4. A disposición del Jefe de Faena 89J3-1, 89J3-2 y 52J3. Nota: En coordinación con CNOT, se solicitará pruebas de apertura y cierre de equipos del paño, para probar el correcto funcionamiento del telecontrol. Pruebas de apertura y cierre se realizarán en un equipo a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 17:00	23-11-23 09:05	23-11-23 12:50
2023105936	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	1595	S/E PUENTE ALTO (CMPC)(EL RACO)	13187	S/E PUENTE ALTO (CMPC)(EL RACO) F	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Raco: Desmontaje de equipo de Tratamiento de secado y filtrado de aceite dieléctrico en Paño F de Transformador de Poder.	Sin riesgos para el sistema, paño desconectado.	Se considera informar a Colbún por la desconexión de sus centrales debido a que la LT 44 kV Carena - El Raco no tendrá vía de evacuación al abrir el paño F en S/E El Raco.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 18:00	23-11-23 12:11	23-11-23 16:11
2023105932	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1663	S/E PILAUCO	198	PILAUCO 220/66/23KV 4X40MVA ATR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización (relleno de aceite) de bajo nivel de aceite CTBC ATR-U4 de SE Pilauco. Durante la faena se bloquearán los trip's asociados a las siguientes protecciones mecánicas del ATRU4: relé de flujo CTBC, válvula de sobre presión CTBC, indicador de nivel de aceite CTBC. Además se dejará inoperativo el accionamiento del CTBC (IT BT operado).	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-07033 REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 18:00	23-11-23 16:11	23-11-23 17:00
2023106045	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1996	S/E ARMERILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Armerillo: Mantenimiento preventivo y/o correctivo del sistema de detección y extinción de incendios a nivel de control eléctrico: • Reemplazo e integración de detector dañado. • Mantenimiento correctivo al sistema en general. • Mantenimiento preventivo a central de detección.	Sin riesgo, se cerrarán válvulas y/o se retiraran gatillos de activación.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 17:00		
2023105933	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1663	S/E PILAUCO	198	PILAUCO 220/66/23KV 4X40MVA ATR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización (relleno de aceite) de bajo nivel de aceite CTBC ATR-U3 de SE Pilauco. Durante la faena se bloquearán los trip's asociados a las siguientes protecciones mecánicas del ATRU3: relé de flujo CTBC, válvula de sobre presión CTBC, indicador de nivel de aceite CTBC. Además se dejará inoperativo el accionamiento del CTBC (IT BT operado).	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-07032 REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 18:00	23-11-23 11:50	23-11-23 13:15
2023103732	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	788	S/E MIRAFLORES	4605	S/E MIRAFLORES C5	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Proyecto NUO 4096, se realizará reemplazo de actuales protecciones electromecánicas y montaje y cableado de control de nuevo relé de protección SEL-751A.	Bajo, riesgo controlado con desconexión y procedimientos de CGE Transmisión.	Se realizarán trabajos de alambrado de control y pruebas Scada.	No tiene consumo afectado		modificacion_proteccion			23-11-23 09:00	23-11-23 19:00	23-11-23 09:49	23-11-23 20:00
2023103925	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	512 511 701 702	POLPAICO 500/220/66KV 750MVA TR1 1U + R POLPAICO 500/220/66KV 750MVA TR2 3U transformadores2d: 701 POLPAICO TR4 220/19KV 100MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Reemplazo de sílica gel y relleno de aceite en respiraderos a transformadores y reactores de la subestación.		Actividades: S/E Polpaico: Reemplazo de sílica gel y relleno de aceite en respiraderos a transformadores y reactores de la subestación. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 17:30	23-11-23 11:59	23-11-23 14:50
2023104735	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	841	S/E LOTA	17288	S/E LOTA CSA1	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo Básico y Pruebas Eléctricas a Transformador SSAA. Durante la faena solo se verán afectados los servicios no esenciales, servicios esenciales quedan respaldados por banco de baterías.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-06914 REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 13:00	23-11-23 09:23	23-11-23 13:24
2023106573	Subestacion	Aprobado	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	22663 22666 22667 31016 31017 31018 31019	S/E LABERINTO J12L S/E LABERINTO J13L S/E LABERINTO J11L S/E LABERINTO J091 S/E LABERINTO J092 S/E LABERINTO J021 S/E LABERINTO J022	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por actividades de mantenimiento preventivo se ingresa precaución de no reconectar a los paños seleccionados. Actividades se realizara con agua desmineralizada y con la instalacion en servicio.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado.	Por actividades de mantenimiento preventivo se ingresa precaución de no reconectar a los paños seleccionados. Actividades se realizara con agua desmineralizada y con la instalacion en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:30	01-12-23 18:00	23-11-23 08:32	
2023106542	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se probaran comandos de apertura y cierre, detectando la orden en log de eventos de controladores de paño, la intervención se realizara con los controladores en modo local, para bloqueo de accionamiento real de interruptores. La simulación se hará sobre los paños: J1, J2, J3, J4, JTSA, JTSA2, J5, JS2, JT1, JT2, JT3, JT4, JT5	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se comprobaran controladores de paño en modo local para bloqueo de accionamiento real de interruptores - Se emitirán comandos de apertura/cierre a instalación, detectando la orden en log de eventos, sin movimiento de interruptor. Esta intervención no implica acción sobre la generación de CT Guacolda.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:30	23-11-23 17:00	23-11-23 09:25	23-11-23 17:18
2023105993	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	223	S/E COLBUN	30	BA S/E COLBUN 13.8KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se informa como medida de precaución que se realizará el reemplazo de equipo en mal estado en cubículo de control de interruptor 52C4, a razón de los trabajos se podrá ver afectada la partida autónoma del Grupo Emergencia del Switchgear de 13,8kV y podrán haber intermitencias del sistema SCADA y/o Telecomunicaciones del Complejo Colbún.	Riesgo bajo.	Se informa como medida de precaución que se realizará el reemplazo de equipo en mal estado en cubículo de control de interruptor 52C4, a razón de los trabajos se podrá ver afectada la partida autónoma del Grupo Emergencia del Switchgear de 13,8kV y podrán haber intermitencias del sistema SCADA y/o Telecomunicaciones del Complejo Colbún.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:30	24-11-23 17:00	23-11-23 11:44	27-11-23 10:18
2023105583	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión disponibilidad, direccionamiento y red de comunicación de señales CT Guacolda, para levantamiento de falencias en la comunicación de estas señales al SITR del CEN.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Perdidas momentáneas de señales CT Guacolda en CC-RNE y CDC-CEN. Se requiere AGC Guacolda deshabilitado.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:30	23-11-23 18:00	23-11-23 15:55	23-11-23 17:18
2023103256	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	136 234	ITAHUE 225/161/69KV 300MVA T4 transformadores3d: 234	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento de Equipos Primarios.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Mantenimiento para la eliminación de filtración de aceite por válvulas de TMA ATR4 unidades 1, 2, 3 y reserva.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 04, 220/154kV-Itahue Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Itahue. Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:30	23-11-23 18:00	23-11-23 08:42	24-11-23 16:10
2023100558	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	507	S/E LOS NEGROS	14074	S/E LOS NEGROS ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Configuración de contacto de salida para reportar variable de apertura por protecciones a Scada. Considera apoyo a pruebas de señalización hacia nivel 3. - Descarga de backup - Programación de contacto de salida de unidad de control. - Prueba simulada de contacto hacia nivel 3.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 06269, registro interno STS. Se realizara modificación con unidad de control en servicio	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:30	24-11-23 19:30	24-11-23 09:39	24-11-23 12:46
2023098213	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22880	S/E PARINACOTA B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar 52B1 de línea 66 kV Parinacota Pukará, a solicitud de CGE por faenas de lavado de aislación en S/E Pukará. Solicitud asociada 2023097084.	No hay mayores riesgos informados por CGE.	SODI 81 DE CGE, REGISTRO INTERNO DE TRANSEMEL.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:30	23-11-23 17:00	23-11-23 12:30	23-11-23 13:41
2023097846	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22882	S/E PARINACOTA B3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar 52B3 en S/E Parinacota a solicitud de CGE por faenas de Lavado de Aislación de S/E Quiani. Solicitud asociada 2023097058.	Nivel de riesgo bajo y controlado, faena de CGE	(Registro interno SODI N° 80 de CGE).	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:30	23-11-23 17:00	23-11-23 09:02	23-11-23 12:01
2023097108	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1847	S/E CHINCHORRO	2566	CHINCHORRO 66/13.8 KV 21MVA 1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará Lavado de Aislación energizado al Patio 66Kv. y 13,8 Kv S/E Chinchorro.	Trabajo con riesgo bajo, se controlará mediante el uso de Procedimientos y Epp. para cada tarea asignada.	Para esta faena, se solicitará: En SSEE Parinacota: Deshabilitar la auto reconexión del Paño 52B2, correspondiente a la Línea Parinacota - Chinchorro.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:30	23-11-23 17:00	23-11-23 11:24	23-11-23 12:10

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097084	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1920	S/E PUKARA	18012 18013 22923 22924 22925 22926 22927 22928 22929 22931 22932 22933 22934 22935 22936 22937 23676	S/E PUKARA 13,8 KV BP1 S/E PUKARA 66 KV S/E PUKARA C1 S/E PUKARA C3 S/E PUKARA C5 S/E PUKARA CB S/E PUKARA CT1 S/E PUKARA C2 S/E PUKARA C4 S/E PUKARA CT2 S/E PUKARA B1 S/E PUKARA BT1 S/E PUKARA BT2 S/E PUKARA C6 S/E PUKARA C7 S/E PUKARA SS/AA-1 S/E PUKARA 13.8 KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará Lavado de Aislación a Patio de la SSEE.	Trabajo con riesgo bajo, se controlará mediante el uso de Procedimientos y Epp para cada tarea asignada.	Para esta faena se solicitarán las siguientes condiciones operacionales: En S/E Parinacota: Bloqueo de la Reconexión en el Paño 52B1 Pukará.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:30	23-11-23 17:00	23-11-23 12:27	23-11-23 13:40
2023097058	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1924	S/E QUIANI	1615	QUIANI 66/13.8 KV 5.625MVA 1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará Lavado de Aislación a SSEE Quiani.	Faena con Riesgo bajo, se controlará mediante el Uso de Procedimientos y los Epp para cada tarea asignada.	Se consideran las siguientes condiciones operacionales: S/E QUIANI.- Apertura 52BT1, 52BT2, 52CT1, 52CT2, 52C13. Exterior de S/E Quiani Apertura del dispositivo en M.T. 89C13-1 Lluta. Se requiere transferencia de carga de alimentadores 52C13. S/E Parinacota deshabilitar autorreconexión paño 52B3	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:30	23-11-23 17:00	23-11-23 08:57	23-11-23 11:54
2023098218	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22879	S/E PARINACOTA B2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar 52B2 de línea 66 kV Parinacota Chinchorro, a solicitud de CGE por faenas de lavado de aislación en S/E Chinchorro. Solicitud asociada 2023097108.	No hay mayores riesgos informados por CGE.	SODI 82 DE CGE, REGISTRO INTERNO DE TRANSEMEL.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:30	23-11-23 17:00	23-11-23 11:26	23-11-23 12:12
2023106668	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	2767	BA S/E EL LAUREL 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Habilitación campos J8 y J10, configuración End Fault Protection y pruebas mediante inyecciones secundarias en protección 87B en Barra 1 (Al finalizar las jornadas de trabajo se mantendrán los ajustes originales de la protección)	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220kV El Laurel - Valdivia C2 o Paño Cent. Diag. DJ02-El Laurel o Paño Cent. Diag. DJ05-El Laurel o Barra 1 220 kV, Principal 1-El Laurel Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos (Línea 220kV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220kV El Laurel - Valdivia C2 o Paño Cent. Diag. DJ02-El Laurel o Paño Cent. Diag. DJ05-El Laurel) o Al término de los trabajos (Barra 1 220 kV, Principal 1-El Laurel) Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación El Laurel, Bloqueo de protección Diferencial de barra 220kV, sección 1 Bloqueo de trip y canales análogos, bloqueo realizado por personal de Transelec. Nota: Trabajos asociados a NUP 1133	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:40	23-11-23 18:42
2023097128	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 06:36	23-11-23 19:50
2023103526	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5626 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés ,No reconectar interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:55	23-11-23 18:55
2023105787	Subestacion	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30004 30005	S/E HUALQUI J9 S/E HUALQUI J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere bloqueo de reconexión automática y precaución de No Reconectar Paños J8 y J9 en S/E Hualqui , asociados a la LT 220 kV Hualqui - Lagunillas por trabajos de Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra)	Riesgos declarados por Transelec	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 06:38	23-11-23 16:19
2023106685	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22691 22692	S/E LAGUNAS JR S/E LAGUNAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 2623 Proyecto MNR Reemplazo interruptor 52J5 SE Lagunas		Actividades: S/E Lagunas: Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor 52J5. Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. Pruebas de alarmas del interruptor 52J5, registro de estampa de tiempo de cada señal. Pruebas con CNOT Restricciones: S/E Lagunas: Paño J5 indisponible (interruptor transferido). Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Lagunas o Paño Línea LJ05, LAG-Tarapaca 1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Paño Acoplador JR01-Lagunas o Barra Transferencia 220 kV-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Lagunas, BU paño J5 Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena Subestación Lagunas, Protección S1 paño J5 bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2 Subestación Lagunas, Protección S2 paño J5 bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2 Subestación Lagunas, Telecontrol paño J5 Local A disposición del jefe de faena Subestación Lagunas, Telecontrol JR Posición Local Permanecerá en posición local durante toda la faena Subestación Lagunas, BU paño JR Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:52	23-11-23 23:10
2023108495	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2307	S/E LLANOS DEL VIENTO	30479 30480 30481 30482 30483 30484 30485 30486 30487 30488 30489 30490 30491 30492 30493 30494 30495 30496 30499 30500 30803	S/E LLANOS DEL VIENTO FT1 S/E LLANOS DEL VIENTO FT11 S/E LLANOS DEL VIENTO FT12 S/E LLANOS DEL VIENTO FSA1 S/E LLANOS DEL VIENTO FSA2 S/E LLANOS DEL VIENTO F1 S/E LLANOS DEL VIENTO F2 S/E LLANOS DEL VIENTO F3 S/E LLANOS DEL VIENTO F4 S/E LLANOS DEL VIENTO F5 S/E LLANOS DEL VIENTO F6 S/E LLANOS DEL VIENTO F7 S/E LLANOS DEL VIENTO F8 S/E LLANOS DEL VIENTO F9 S/E LLANOS DEL VIENTO F10 S/E LLANOS DEL VIENTO F11 S/E LLANOS DEL VIENTO F12 S/E LLANOS DEL VIENTO F13 S/E LLANOS DEL VIENTO FZ1 S/E LLANOS DEL VIENTO FZ2 S/E LLANOS DEL VIENTO FBC1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo mufa terminal de fase C en circuito N°6 S/E Llanos del Viento. Trabajos para normalización de falla en circuito N°6 asociados a IL 2023001804. Condiciones requeridas: Abierto 52FT11, 52FT12 y celdas de media tensión en S/E Llanos del Viento.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Reemplazo mufa terminal de fase C en circuito N°6 S/E Llanos del Viento. Trabajos para normalización de falla en circuito N°6 asociados a IL 2023001804. Condiciones requeridas: Abierto 52FT11, 52FT12 y celdas de media tensión en S/E Llanos del Viento.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 19:00	23-11-23 11:55	23-11-23 18:45
2023106009	Subestacion	Aprobado	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	Trabajos programados por Transelec.	En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 06:21	
2023108401	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32060	S/E PARINAS J1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP1145 Obra SE Parinas: Inspección y pruebas a Interruptor 52J1 patio 220kV debido a evento de falla. Incluye trabajos de desconexión de chicotes primarios de interruptor 52J1 en cada extremo.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 kV, Principal 1-Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parinas, Se instalarán 6 tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de interruptor de poder 52J1 a nivel superior bushing. Fijos hasta que finalice la faena Las 6 PAT declaradas deben ser retiradas al finalizar los trabajos, condicionante para entregar las instalaciones a explotación y cancelar AT.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	24-11-23 20:00	23-11-23 10:45	23-11-23 18:28
2023107672	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex NoVI reemplazo de URT GE D20. 1) Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU G500, en la S/E MAITENCILLO.		Actividades: Reemplazo de URT, S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex NoVI reemplazo de URT GE D20. ,-- 1) Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU G500, en la S/E MAITENCILLO. -- Se desenergizará la actual RTU D20 confirmando el estado de "FUERA DE SERVICIO" para pasar todas las redes de datos de protección, medición, supervisión y control a la nueva RTU G500 además de conectar todos los actuales módulos de la RTU D20 a la nueva RTU G500 vía protocolo D20-link. -- Una vez normalizados los servicios de protección, medición, supervisión y control vía la nueva RTU G500 en conjunto con personal de la empresa TECNET se confirmará el estado de la nueva RTU G500 como "EN PRUEBA" para luego comisionar todas las señales (COMANDOS, ESTADOS, ALARMAS, EVENTOS, MEDIDAS) hacia el CNOT, generando simulación de las mismas desde y hasta el armario RI (Armario de Interfaz) estableciendo los respectivos bloqueos (APERTURA DE BORNERAS). -- Igualmente serán comisionadas con apoyo de TECNET las señales provenientes de todos los IED´s integrados a la fecha en la RTU D20 ahora vía la RTU G500. -- Una vez terminadas las pruebas se declara la RTU G500 "EN SERVICIO". ,-- 2) Simulación de comandos remotos en actuales módulos de salidas binarías de RTU.,-- 3) Simulación señales de alarmas en actuales módulos de entradas binarías de RTU. ,-- 4) (Nota: Antes de simular los comando se debe pasar todos los paños de la subestación a local, con el fin de evitar riesgo de apertura de algún equipo primario. Adicionalmente se abrirán todas las regletas de interconexión RI entre módulos de entradas y salidas RTU, y campo).,-- 5) Simulación de señales de comandos remotos y alarmas con controladores de paños J8, J9, J10, y RTU ABB Sys600 (J11, J12, J17-18). ,-- 6) Simulación de señales de alarmas con RTU ABB 540 (Equipo REB500). ,-- 7) Simulación de señales de alarmas con Switch Kalkitech (Paño JT1). ,-- 8) (Nota: Antes de simular los comando remotos se debe verificar controlador de paño J8, J9, J10, J11, J12, J17-18. en condición local. Adicionalmente se pasarán los switch local/remoto a condición local en patio, a pies de cada uno de los equipos de los paño mencionados).	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	29-11-23 18:00	23-11-23 10:06	
2023106676	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	2911 2912 2913 2914 3048	BA S/E CHENA 220KV BP1 BA S/E CHENA 220KV BP2 (AIS) BA S/E CHENA 220KV BT1 BA S/E CHENA 220KV BT2 (AIS) BA S/E CHENA 220KV BT2 (GIS)	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aislación en los patios 220 kV y ATRs.	Operación indeseada de los paños en 220 kV, ATR N°1 y ATR N°2.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento de SAESA. Relacionado con SD 2023106675 - 2023106671	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 20:00	23-11-23 09:27	23-11-23 17:50
2023106386	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	25779 25780 25781 25782 25783	S/E CSP CERRO DOMINADOR JT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT2 S/E CSP CERRO DOMINADOR DT2 S/E CSP CERRO DOMINADOR 6.9KV BBA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 19:00	23-11-23 12:34	23-11-23 19:37
2023105717	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	309	S/E LOMA ALTA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento de Telecomunicaciones.-	Bajo	Actividades: Montaje de equipos de comunicación y tendido de cables.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Loma Alta o SCADA Local SE Pehuenche o SCADA C. Melado o SCADA Ancoa.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Loma Alta, Delimitar zona de trabajo. Subestación Pehuenche, Delimitar zona de trabajo. Subestación C. Melado, Delimitar zona de trabajo. Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023106691	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 2623 Proyecto MNR Reemplazo interruptor 52J5 SE Lagunas	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor 52J5. Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. Restricciones: S/E Lagunas: Paño J5 Transferido. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Lagunas o SS.AA. C.A. Lagunas o SS.AA. C.C. Lagunas o Paño Línea LJ05, LAG-Tarapaca 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Telecontrol paño J5 Local A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023106692	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 2623 Proyecto MNR Reemplazo interruptor 52J5 SE Lagunas	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor 52J5. Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. Restricciones: S/E Lagunas: Paño J5 Transferido. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Lagunas o SS.AA. C.A. Lagunas o SS.AA. C.C. Lagunas o Paño Línea LJ05, LAG-Tarapaca 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Telecontrol paño J5 Local A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	30-11-23 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023106494	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunillas: Trabajos de Obras civiles por montaje de nueva antena. Trabajos incluyen excavaciones, demolición, confección de fundaciones, Malla Puesta a Tierra, instalación de nueva estructura.	Bajo	Actividades: S/E Lagunillas: Trabajos de Obras civiles por montaje de nueva antena. Trabajos incluyen excavaciones, demolición, confección de fundaciones, Malla Puesta a Tierra, instalación de nueva estructura. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	22-12-23 18:00	28-11-23 13:20	
2023103927	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Inspección a instalaciones en patios de alta tensión.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Inspección a instalaciones en patios de alta tensión. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: SSAA CC o CA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	24-11-23 15:00		
2023106492	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Revisión y mantenimiento a sistema de seguridad.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Revisión y mantenimiento a sistema de seguridad. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	25-11-23 18:00		
2023105718	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento de Telecomunicaciones.-	Bajo	Actividades: Montaje de equipos de comunicación y tendido de cables.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Loma Alta o SCADA Local SE Pehuenche o SCADA C. Melado o SCADA Ancoa.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Loma Alta, Delimitar zona de trabajo. Subestación Pehuenche, Delimitar zona de trabajo. Subestación C. Melado, Delimitar zona de trabajo. Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	30-11-23 18:00	23-11-23 09:52	
2023105715	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	S/E CANAL MELADO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento de Telecomunicaciones.-	Bajo	Actividades: Montaje de equipos de comunicación y tendido de cables.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Loma Alta o SCADA Local SE Pehuenche o SCADA C. Melado o SCADA Ancoa.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Loma Alta, Delimitar zona de trabajo. Subestación Pehuenche, Delimitar zona de trabajo. Subestación C. Melado, Delimitar zona de trabajo. Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	30-11-23 18:00	23-11-23 09:52	
2023106147	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Revisión de pruebas de comunicaciones de router de supervisión.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Revisión de pruebas de comunicaciones de router de supervisión. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Sistema SCADA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Delimitación y señalización de la zona de trabajo, en armario a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023106777	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22902	S/E POZO ALMONTE JZ	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos AT patio 220KV con Reactor Desconectado	Riesgo bajo según analisis	CONDICIONES REQUERIDAS: Abiertos 52JZ. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 16:00	23-11-23 11:19	23-11-23 12:52
2023105745	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Trabajos de armado y montaje mecánico de equipo GIS en interior de galpón GIS 220 kV. No considera conexión ni intervención a equipos existentes y en servicio. (NUP 1530).	Medio	Actividades: S/E Lo Aguirre: Trabajos de armado y montaje mecánico de equipo GIS en interior de galpón GIS 220 kV. No considera conexión ni intervención a equipos existentes y en servicio. (NUP 1530). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra 2 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	29-12-23 19:00		
2023107667	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo, proyecto REPRO de reemplazo RTU D20 por RTU G500. - - 1) Pruebas de señales punto a punto con SCADA Monarch por proyecto Reemplazo RTU	Bajo	Actividades: Actualización Base de datos y despliegues SCADA, SE Maitencillo, proyecto REPRO de reemplazo RTU D20 por RTU G500. - - 1) Pruebas de señales punto a punto con SCADA Monarch por proyecto Reemplazo RTU. - - 2) Nota: Esta actividad se realizará en conjunto con AT N° 117212 (PMTDI 55335) correspondiente a Scadatech por generación de señales hacia el CNOT durante las pruebas SAT de nueva RTU G500. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo A. Jahuel y SCADA Transelec Nodo C. Navia Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	29-11-23 18:00	23-11-23 09:33	
2023106100	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E Cautín: Retiro y montaje de nuevos Bancos de Baterías de 48Vcc N°1 y N°2, actividad se desarrolla de manera secuencial.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Cautín o SCADA Temuco.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: R/E Cautín: Interruptor Termomagnético S3 (Banco de baterías N°2), Abierto, a disposición del jefe de faena.- R/E Cautín: Interruptor Termomagnético S6 (Banco de baterías N°1), Abierto , a disposición del jefe de faena.- R/E Cautín: Interruptor Termomagnético S7 (Seccionador), Cerrado, a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	30-11-23 18:00	23-11-23 09:33	27-11-23 11:00
2023104107	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	627	S/E ALCONES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de carga de nueva versión de SCADA y pruebas nivel 3 en SE Alcones con motivo de proyecto habilitación de nuevo paño B1 asociado a NUP3291, se intervendrá SCADA nodo San Fernando y servicio ICCP. Adicionalmente se instalara y conexionara nuevo switch de comunicaciones en gabinete UCS el cual se interconectara a existente.	Riesgo Bajo y Controlado.	No existen clientes finales afectados. No considera Puesta en Servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00		
2023107666	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo, proyecto REPRO de reemplazo RTU D20 por RTU G500. - - 1) Pruebas de señales punto a punto con SCADA Monarch por proyecto Reemplazo RTU	Bajo	Actividades: Actualización Base de datos y despliegues SCADA, SE Maitencillo, proyecto REPRO de reemplazo RTU D20 por RTU G500. - - 1) Pruebas de señales punto a punto con SCADA Monarch por proyecto Reemplazo RTU. - - 2) Nota: Esta actividad se realizará en conjunto con AT N° 117212 (PMTDI 55335) correspondiente a Scadatech por generación de señales hacia el CNOT durante las pruebas SAT de nueva RTU G500. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo A. Jahuel y SCADA Transelec Nodo C. Navia Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	29-11-23 18:00	23-11-23 09:33	
2023103521	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5621 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés , bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52AT1 , 52AT2 y 52AT3 de S/E San Fernando y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:50	23-11-23 18:55
2023106790	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	28794	S/E GEOGLIFOS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de interruptor 52J5 Polo C por falla en placa de ruptura., se realizara prueba de Hipot a polo C.NOTA: Luego de validado Hipot se realizarán primera energización y normalización de paño J5. Se ingresa aviso a solicitud de Transelec.	Instalación en riesgo: SE Geoglifos. Duración del riesgo: Mientras se realicen los trabajos. Nivel del riesgo: Bajo.	Trabajos realizados por Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	24-11-23 18:00	23-11-23 16:55	23-11-23 19:40
2023106783	Subestacion	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	379	S/E ANGOL	331	BA S/E ANGOL 66KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión y energización de la ampliación de la barra principal de 66kV. Lo anterior se ejecutará a través de trabajos de LLVV. de acuerdo a proyecto NUP 3454. Se requiere precaución operacional sobre barra de 66kV.	Riesgo medio. Faenas con LLVV. en barras AT.	Riesgo medio. Faenas con LLVV. en barras AT.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 19:00		
2023106782	Subestacion	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	418	S/E VICTORIA	1676	S/E VICTORIA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión 52B1 de SE Victoria por faenas con LLVV en barra de 66kV de SE Angol asociadas a NUP 3454	Riesgo medio. Bloqueo de reconexión por faenas en barra de 66kV de SE Angol asociadas a NUP 3454	Riesgo medio. Bloqueo de reconexión por faenas en barra de 66kV de SE Angol asociadas a NUP 3454	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 19:00		
2023106781	Subestacion	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	379	S/E ANGOL	511 515	S/E ANGOL BT1 S/E ANGOL BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución operacional sobre paños BT1 y BT2 por faenas en barra de 66kV.	Riesgo medio. Precaución operacional sobre paños BT1 y BT2 por faenas en barra de 66kV.	Precaución operacional sobre paños BT1 y BT2 por faenas en barra de 66kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 19:00		
2023106780	Subestacion	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	379	S/E ANGOL	510	S/E ANGOL B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión 52B2 por faenas con LLVV. asociadas a NUP 3454.	Riesgo medio. Bloqueo de reconexión por faenas en barra de 66kV.	Riesgo medio. Bloqueo de reconexión por faenas en barra de 66kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 19:00		
2023106779	Subestacion	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	379	S/E ANGOL	512	S/E ANGOL B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión 52B1 por faenas con LLVV. asociadas a NUP 3454.	Riesgo medio. Bloqueo de reconexión por faenas en barra de 66kV.	Riesgo medio. Bloqueo de reconexión por faenas en barra de 66kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 19:00		
2023104897	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Eletrans, según Sodi-10137969-1 Lavado de aislación a los paños J5, J6 y J7. SODI 3094 - Enlasa	Bajo	Actividad: S/E Diego de Almagro a solicitud de Chilquinta por lavado de aislación a paños J5, J6 y J7 propiedad de Eletrans Restricciones: Barra 220 Kv, Sección 1-D.Almagro. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 Kv, Sección 1-D.Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 14:50
2023104666	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1911	S/E OGP1	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento equipos de comunicaciones .	Riesgo Bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	SE OGP1: Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención .	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 20:00	23-11-23 14:49	23-11-23 18:44
2023104895	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Eletrans, según Sodi-10137969-1 Lavado de aislación a los paños J5, J6 y J7. SODI 3094 - Enlasa	Bajo	Actividad: S/E Diego de Almagro a solicitud de Chilquinta por lavado de aislación a paños J5, J6 y J7 propiedad de Eletrans Restricciones: Barra 220 Kv, Sección 2-D.Almagro. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 Kv, Sección 2-D.Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 14:50
2023106693	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22692	S/E LAGUNAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 2623 Proyecto MNR Reemplazo interruptor 52J5 SE Lagunas	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor 52J5. Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. Restricciones: S/E Lagunas: Paño J5 Transferido. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Lagunas o SS.AA. C.A. Lagunas o SS.AA. C.C. Lagunas o Paño Línea LJ05, LAG-Tarapaca 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Telecontrol paño J5 Local A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023106688	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 2623 Proyecto MNR Reemplazo interruptor 52J5 SE Lagunas		Actividades: S/E Lagunas: Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor 52J5. Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. Pruebas de alarmas del interruptor 52J5, registro de estampa de tiempo de cada señal. Pruebas con CNOT Restricciones: S/E Lagunas: Paño J5 indisponible (interruptor transferido). Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Lagunas o Paño Línea LJ05, LAG-Tarapaca 1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Paño Acoplador JR01-Lagunas o Barra Transferencia 220 kV-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Lagunas, BU paño J5 Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena Subestación Lagunas, Protección S1 paño J5 bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2 Subestación Lagunas, Protección S2 paño J5 bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2 Subestación Lagunas, Telecontrol paño J5 Local A disposición del jefe de faena Subestación Lagunas, Telecontrol JR Posición Local Permanecerá en posición local durante toda la faena Subestación Lagunas, BU paño JR Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:52	23-11-23 23:10

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023106684	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2162	BA S/E LAGUNAS 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 2623 Proyecto MNR Reemplazo interruptor 52J5 SE Lagunas		Actividades: S/E Lagunas: Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor 52J5. Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. Pruebas de alarmas del interruptor 52J5, registro de estampa de tiempo de cada señal. Pruebas con CNOT Restricciones: S/E Lagunas: Paño J5 indisponible (interruptor transferido). Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Lagunas o Paño Línea LJ05, LAG-Tarapaca 1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Paño Acoplador JR01-Lagunas o Barra Transferencia 220 kV-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Lagunas, BU paño J5 Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena Subestación Lagunas, Protección S1 paño J5 bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2 Subestación Lagunas, Protección S2 paño J5 bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2 Subestación Lagunas, Telecontrol paño J5 Local A disposición del jefe de faena Subestación Lagunas, Telecontrol JR Posición Local Permanecerá en posición local durante toda la faena Subestación Lagunas, BU paño JR Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:52	23-11-23 23:10
2023106675	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	230	CHENA 220/110/13.8KV 400MVA 2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aislación en los patios 220 kV y ATRs.	Operación indeseada de los paños en 220 kV, ATR N°1 y ATR N°2.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. También se lavara en CHENA 220/110/13.8KV 400MVA 1. Los trabajos no se realizan de forma simultanea	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 20:00	23-11-23 09:27	23-11-23 17:50
2023106662	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	2767	BA S/E EL LAUREL 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Bloqueo de protección Diferencial de barras 220kV Sección 1, al final de la jornada se normaliza la instalación con ajustes originales. Trabajos asociados a NUP 1133.	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 kV, Principal 1-El Laurel o Línea 220kV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220kV El Laurel - Valdivia C2 o Paño Cent. Diag. DJ02-El Laurel o Paño Cent. Diag. DJ05-El Laurel Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos (Línea 220kV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220kV El Laurel - Valdivia C2 o Paño Cent. Diag. DJ02-El Laurel o Paño Cent. Diag. DJ05-El Laurel) o al término de los trabajos (Barra 1 220 kV, Principal 1-El Laurel) Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación El Laurel, Bloqueo de protección Diferencial de barra 220kV, sección 1, bloqueo de trip y canales análogos, los Bloqueos se normalizan al final de cada jornada.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:32	23-11-23 18:42
2023106582	Subestacion	Aprobado	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA JT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar 52JT1 de SE Esmeralda a solicitud de Transelec por faenas de Instalación de refuerzos estructurales en cuerpo de estructura por medio de reemplazo de piezas entre estructuras Nº 151 a Nº160Montaje de cuarta cruceta superior en estructuras Nº 151 a Nº 160, con línea energizada L 220kV Atacama-Esmeralda C1	Riesgo controlado por TRANSELEC. Trabajos en LAT Atacama Esmeralda.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada señalada en SD. (SODI 2236 de Transelec, registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	30-11-23 18:00	23-11-23 05:58	
2023106561	Subestacion	Aprobado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	475	S/E QUEREO	1431	S/E QUEREO ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución de no reconectar sobre el interruptor 52ET1 de S/E Quereo, asociado a la barra de 23 kV N°1 de la misma S/E, durante los trabajos de reemplazo de puentes MT con técnicas de líneas energizadas, entre la barra de 23 kV N°1 y el interruptor 52E3 alimentador de 23 kV Quilimarí, en S/E Quereo. Riesgo alto. No hay pérdida de consumos MT debido a que las cargas serán transferidos hacia otro alimentador de 23 kV de la misma S/E.	Se requiere precaución de no reconectar sobre el interruptor 52ET1 de S/E Quereo, asociado a la barra de 23 kV N°1 de la misma S/E, durante los trabajos de reemplazo de puentes MT con técnicas de líneas energizadas, entre la barra de 23 kV N°1 y el interruptor 52E3 alimentador de 23 kV Quilimarí, en S/E Quereo. Riesgo alto. No hay pérdida de consumos MT debido a que las cargas serán transferidos hacia otro alimentador de 23 kV de la misma S/E.	Se requiere precaución de no reconectar sobre el interruptor 52ET1 de S/E Quereo, asociado a la barra de 23 kV N°1 de la misma S/E, durante los trabajos de reemplazo de puentes MT con técnicas de líneas energizadas, entre la barra de 23 kV N°1 y el interruptor 52E3 alimentador de 23 kV Quilimarí, en S/E Quereo. Riesgo alto. No hay pérdida de consumos MT debido a que las cargas serán transferidos hacia otro alimentador de 23 kV de la misma S/E.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:19	
2023106553	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	2226	S/E CALAMA NUEVA	1908 1909 1910 3462	BA S/E CALAMA NUEVA 110kV BP1 BA S/E CALAMA NUEVA 220kV BP1 BA S/E CALAMA NUEVA 23kV BA1 BA S/E CALAMA NUEVA 110kV BT1	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección Visual de todo el recinto de SE Calama Nueva (incluye patios AT energizados)	Riesgo controlado y bajo. Trabajos de inspección a nivel de piso.	Con aviso de suspensión diaria. Registro interno PT 2023-07162	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	24-11-23 20:00		
2023106403	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2915	CSP CERRO DOMINADOR 13,2/6,9KV 40MVA T2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador T2 13,2/6,9 kV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador T2 13,2/6,9 kV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 19:00	23-11-23 00:00	24-11-23 00:00
2023106402	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	25776	S/E CERRO DOMINADOR J3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 19:00	23-11-23 00:00	24-11-23 00:00
2023106400	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2914	CSP CERRO DOMINADOR 220/13,2KV 128 MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52CT1, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52CT1, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 19:00	23-11-23 00:00	24-11-23 00:00
2023106393	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	25776	S/E CERRO DOMINADOR J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 19:00	23-11-23 12:34	23-11-23 19:37
2023106295	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	21953	S/E CHACAYA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento e integración protocolo 61850 Sistema 1 y Sistema 2, paño J6 El Cobre 2	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad necesarias, para un trabajo seguro.	Condiciones Operacionales: Bloqueo 50BF, paño J6 Cobre 2	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 17:00	23-11-23 09:51	23-11-23 13:07
2023106293	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	21952	S/E CHACAYA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento e integración protocolo 61850 Sistema 1 y Sistema 2, paño J7 El Cobre 1	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad necesarias, para un trabajo seguro.	Condiciones Operacionales: Bloqueo 50BF, paño J7 Cobre 1	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 17:00	23-11-23 09:51	23-11-23 13:07
2023106292	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	21947	S/E CHACAYA HT3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo básico 1 año HT3	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad necesarias para un trabajo seguro	SE CHACAYA 220 kV: Señalizar y no reconectar 52J4 SE CHACAYA 110 kV: Señalizar y no reconectar 52HT3	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 17:00	23-11-23 12:35	23-11-23 13:46
2023106262	Subestacion	Aprobado	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1863	S/E EL COBRE (ENGIE)	22435 22436	S/E EL COBRE (ENGIE) J4 S/E EL COBRE (ENGIE) J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles, tendido de cable coaxial desde nuevas cajas de sintonía hasta nuevo armario de comunicaciones, instalación y conexionado de chicotes de cajas de sintonía a MPT, conexionado de armario de comunicaciones nuevo (fuera de servicio), tendido cable de control desde armario de comunicaciones CE21 (nuevo) hasta armarios existentes CyP J4 y J5 (sin intervención de los armarios). Todos lo trabajos asociados a Paños J4 y J5 (Decreto 198). Trabajos no ameritan pruebas ni puesta en servicio.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional, trabajo con procedimiento aprobado.	Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	01-12-23 18:00	23-11-23 12:38	
2023106190	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	369	LOS CHANGOS 500/220/66 kV 750MVA 3 + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: B.Monofasico 03,500/220/66 KV Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52J11, 52J12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 21:20
2023106005	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere bloqueo de reconexión 52J1 y 52J2 en S/E Caserones y 52JT en S/E Jorquera, debido a lavado de aislación en patio S/E Maitencillo; solicitado por Transelec	Trabajos programado y supervisado por tercero Transelec.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 06:21	23-11-23 12:32
2023105971	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara cambio de configuración a Sistema de Control Local ZIV, para el ingreso de nuevas señales correspondientes a futuro Transformador N°5	Trabajos sin riesgo para el sistema	Durante los trabajos se generará perdida de comunicaciones por un lapso de 15 minutos, con la posibilidad de repetir en 3 oportunidades más por el mismo lapso de tiempo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 19:00	23-11-23 11:12	23-11-23 20:32
2023105940	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	2387	S/E CERRO NAVIA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Trabajos de desvinculación y desmontaje de transformadores de corriente actuales y montaje y vinculación de nuevos equipos, por obra de reemplazo asociada al NUP 3011.	Medio	Actividades: S/E Cerro Navia: Trabajos de desvinculación y desmontaje de transformadores de corriente actuales y montaje y vinculación de nuevos equipos, por obra de reemplazo asociada al NUP 3011. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de las zonas a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	24-11-23 18:00	23-11-23 08:28	24-11-23 23:53
2023105887	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	26171	S/E MAITENCILLO H6 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reposición monitor de densidad e instalación marca de resorte en módulo PASS MO SBB en paño H6 S/E Maitencillo. Condiciones requeridas: Abierto 52H6, 89H6-1 y 89H6-2 en /SE Maitencillo. Cerrado 89H6-2T y 89H6-3T en S/E Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Reposición monitor de densidad e instalación marca de resorte en módulo PASS MO SBB en paño H6 S/E Maitencillo. Condiciones requeridas: Abierto 52H6, 89H6-1 y 89H6-2 en /SE Maitencillo. Cerrado 89H6-2T y 89H6-3T en S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:16	23-11-23 13:35
2023105889	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.	636	Desconexión	Origen Interno	Programada	2182	S/E C.R. MAITENCILLO	26172 26173 26174 26175 26176 26177 26178 26179 26180 26181 26182 26183 26184 26185 26186 26187 26188 26189 26190 26191 26192 26193 26194 26195 26196 26197 26198 26199	S/E C.R. MAITENCILLO HT1 S/E C.R. MAITENCILLO E1 S/E C.R. MAITENCILLO E2 S/E C.R. MAITENCILLO ETSA S/E C.R. MAITENCILLO ET1 S/E C.R. MAITENCILLO E3 S/E C.R. MAITENCILLO E4 S/E C.R. MAITENCILLO EB1 S/E C.R. MAITENCILLO ET01 S/E C.R. MAITENCILLO D01 S/E C.R. MAITENCILLO ET02 S/E C.R. MAITENCILLO D02 S/E C.R. MAITENCILLO ET03 S/E C.R. MAITENCILLO D03 S/E C.R. MAITENCILLO ET04 S/E C.R. MAITENCILLO D04 S/E C.R. MAITENCILLO ET05 S/E C.R. MAITENCILLO D05 S/E C.R. MAITENCILLO ET06 S/E C.R. MAITENCILLO D06 S/E C.R. MAITENCILLO ET07 S/E C.R. MAITENCILLO D07 S/E C.R. MAITENCILLO ET08 S/E C.R. MAITENCILLO D08 S/E C.R. MAITENCILLO ET09 S/E C.R. MAITENCILLO D09 S/E C.R. MAITENCILLO ET10 S/E C.R. MAITENCILLO D10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reposición monitor de densidad e instalación marca de resorte en módulo PASS MO SBB en paño H6 S/E Maitencillo. Condiciones requeridas: Abierto 52HT1, 89HT1-1 y celdas de media tensión en S/E CR. Maitencillo. Cerrado 89HT1-1T en S/E CR. Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Reposición monitor de densidad e instalación marca de resorte en módulo PASS MO SBB en paño H6 S/E Maitencillo. Condiciones requeridas: Abierto 52HT1, 89HT1-1 y celdas de media tensión en S/E CR. Maitencillo. Cerrado 89HT1-1T en S/E CR. Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:16	23-11-23 13:35
2023105858	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32055	S/E PARINAS K8 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividad: S/E Parinas: Seccionamiento L500kV Los Changos - Cumbres C2, ingresando a nueva SE Parinas en paño central K8 de la diagonal 3.(NUP 1145)	Nivel de Riesgo: Bajo.	Condiciones: Instalacion a intervenir indisponible. Instalaciones en Riesgo: - L 500kV Los Changos - Cumbres, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - L 500kV Los Changos - Cumbres, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al termino de los trabajos. Bloqueos jefe faena: Instalar tierras provisionales de bloqueo en la L500kV Los Changos - Cumbres C2	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00		
2023105840	Subestacion	Ejecución Exitosa	EÓLICA LA ESTRELLA SPA [En_Revision]	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2259	S/E LA ESTRELLA	29303	S/E LA ESTRELLA H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LT 110 kV Quelentaro - La Estrella. Trabajos realizados por CGE. Condiciones requeridas: no reconectar 52H2 en S/E La Estrella.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación en LT 110 kV Quelentaro - La Estrella. Trabajos realizados por CGE. Condiciones requeridas: no reconectar 52H2 en S/E La Estrella.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:40	23-11-23 14:06
2023105839	Subestacion	Ejecución Exitosa	EÓLICA LA ESTRELLA SPA [En_Revision]	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2259	S/E LA ESTRELLA	29304	S/E LA ESTRELLA H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LT 110 kV La Estrella - Portezuelo. Trabajos realizados por CGE. Condiciones requeridas: no reconectar 52H1 en S/E La Estrella.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación en LT 110 kV La Estrella - Portezuelo. Trabajos realizados por CGE. Condiciones requeridas: no reconectar 52H1 en S/E La Estrella.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 11:15	23-11-23 14:06
2023105754	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructuras) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2	Bajo	Actividades: Instalación y Retiro Fundaciones o canaletas prefabricadas, Obra de Ampliación S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructuras) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2., incluye el retiro de gravilla y el retiro de escombros fuera del patio.,**Nota: Zona de trabajo delimitada con cerco duro PMTDI 54360,****Nota: Se utilizará maquinaría respetando los requerimientos de seguridad, guiada en todo momento por paletero riger y respetando las distancias de seguridad. Restricciones: Subestación Ovalle, 52BR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52BT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV-Ovalle Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, Delimitación de zona con cerco duro. . Delimitación del área a intervenir, separando la zona energizada con la zona de trabajo. Subestación Ovalle, Precaución riesgo barra de transferencia . ingresar aviso CEN Subestación Ovalle, Precaución riesgo Transformador N°2 . ingresar aviso CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:48	
2023105748	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7	BC S/E ALTO JAHUEL JCE1 220KV 65 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Inspección y reemplazo de fusibles cortados en Banco de CCEE1 de 220 kV.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Inspección y reemplazo de fusibles cortados en Banco de CCEE1 de 220 kV. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Banco CCEE1 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en el Banco CCEE a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 11:00	23-11-23 09:28	23-11-23 10:27
2023105697	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración señales de comunicación PTA a DCS en sala de control en CSP Cerro Dominador. Posible intermitencia de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo sólo considera posible intermitencia en las comunicaciones.	Integración señales de comunicación PTA a DCS en sala de control en CSP Cerro Dominador. Posible intermitencia de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 12:34	23-11-23 19:37
2023105648	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	21949	S/E CHACAYA HR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo básico 1 año Paño HR	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad necesaria para un trabajo seguro.	S/E Chacaya 110 Kv : Señalizar y no reconectar 52HR	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 17:00	23-11-23 12:38	23-11-23 13:46
2023105598	Subestacion	Ejecución Exitosa	PUNTA PALMERAS S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Reemplazo de switch de comunicación (Moxa IP 10.21.28.29) por nuevo equipo Fortiswitch 124F.	Bajo siguiendo protocolos de ACCIONA.	Producto del reemplazo del switch, mientras duren los trabajos quedarán indisponibles de forma intermitente los sistemas de SCADA y SGCS asociados a SE Las Palmas.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	25-11-23 20:00	23-11-23 11:42	23-11-23 22:10
2023105587	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (CGE)	39	BC S/E LOS ANGELES CE1 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de banco de condensadores N° 1 por mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo, trabajos con instalaciones desconectadas.	Desconexión de banco de condensadores N° 1 por mantenimiento preventivo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 13:00	23-11-23 08:35	24-11-23 19:17

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105535	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	23430 23431 23433 23434	S/E ILLAPA J1 S/E ILLAPA J2 S/E ILLAPA J4 S/E ILLAPA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere precaución de No Reconectar de los paños J1, J2,J4 y J5 en S/E Illapa debido trabajos de Lavado de aislación equipos primarios paños 220 kV J5; J6; J7 en S/E Diego de Almagro en instalaciones pertenecientes a Eletrans	Riesgos declarados por Chilquinta	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:19	23-11-23 12:42
2023105493	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ATACAMA SPA [EN_REVISION]	2062	Intervención	Origen Externo	Programada	2378	S/E IBERATACAMA	31945	S/E IBERATACAMA J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación patio 220 kV, incluye equipos primarios marcos de barra principal, auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia en S/E Maitencillo. Incluye desmalezado. Trabajos solicitados por Saesa y ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Iberatacama	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación patio 220 kV, incluye equipos primarios marcos de barra principal, auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia en S/E Maitencillo. Incluye desmalezado. Trabajos solicitados por Saesa y ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Iberatacama	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 06:09	23-11-23 12:41
2023105489	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	486	Intervención	Origen Externo	Programada	2055	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I	23245	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I JL1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación patio 220 kV, incluye equipos primarios marcos de barra principal, auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia en S/E Maitencillo. Incluye desmalezado. Trabajos solicitados por Saesa y ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL1 en S/E Central PE Cabo Leones 1	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación patio 220 kV, incluye equipos primarios marcos de barra principal, auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia en S/E Maitencillo. Incluye desmalezado. Trabajos solicitados por Saesa y ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL1 en S/E Central PE Cabo Leones 1	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 06:09	23-11-23 12:31
2023105590	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (CGE)	422	BC S/E LOS ANGELES CE2 13.2KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de banco de condensadores N° 2 por mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo, trabajos con instalaciones desconectadas.	Desconexión de banco de condensadores N° 2 por mantenimiento preventivo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 13:00	23-11-23 08:35	23-11-23 12:53
2023105322	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2346	S/E LOS VILLARES [EN_REVISION]	30783	S/E LOS VILLARES H3 [EN_REVISION]	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Celeo), por trabajos en la línea (Corte y poda de árboles en faja de servidumbre).	Instalación con riesgo: Línea 110 kV Los Villares - Totoralillo. Temporalidad del riesgo: Durante el desarrollo de los trabajos	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: no reconectar interruptor de Paño H3 de S/E Villares.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 10:11	23-11-23 18:12
2023105258	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	375 4119	BA S/E OVALLE 66KV BA S/E OVALLE 66 kV BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 5728 se solicita No reconectar 52BR, 52BT2, precaución en barra de transferencia de 66 kV y Transformador N°2 de S/E Ovalle, por trabajos en sus instalaciones	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 10:20	23-11-23 17:58
2023105122	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1955	TAP OFF EL LOA	23097	S/E TAP OFF EL LOA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores a Distancia Tap-Off El Loa	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS : NO RECONECTAR: TAP OFF EL LOA 52 J1. S/E TOCOPILLA 52J6A, 52J7A. S/E KIMAL 52J13, 52J14, 52J7, 52J8. ENCARGADO MANIOBRA : Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 16:00	23-11-23 08:33	23-11-23 15:31
2023105097	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	172	RE S/E NUEVA CARDONES R1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo del Reactor R1 e instalación ventilación forzada en fase N° 3.	Riesgo de operación no deseada, descargas eléctricas por acortamiento de distancia a punto eléctrico energizado, operación errónea de equipos. Medidas de mitigación: Comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo, identificación de equipos, medición de ausencia de tensión previo al aterramiento, respetar 5 reglas de oro.	Condiciones operacionales requeridas: Fase 3 transferida a fase de reserva. Desconectadores 89K1Z-2-F3 y 89B1Z-F3 abiertos y bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:10	23-11-23 17:27
2023105030	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados con la modificación en giro de apertura del desconectador 89J7 1. Incluye cambio de puente en extensión de Barra N°1 en Fase N°3 cercanos a interruptores J10, J8, J4, J5 Y J2. Estas actividades incluyen las siguientes actividades: - Verificar equipo desenergizado - Cambio mecánico del giro del equipo - Cambio en control de apertura del equipo - Calibración del equipo	Riesgos asociados. 1.-Contacto eléctrico involuntario con zona energizadas.- Se mitigará riesgo mediante delimitación previa de la zona de trabajo. 2.-Apertura operacional errónea de equipos.- Se mitigará riesgo mediante verificación previa de equipos.	Para los trabajos indicados se requiere desconexión de Barra N°1 en S/E Centinela, razón por la cual se requiere apertura y bloqueo de los paños J2, J4, J7 y J10. Trabajos se realizarán de forma continua	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	26-11-23 18:00	23-11-23 10:41	26-11-23 17:45
2023104938	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	3	CER S/E PAN DE AZUCAR JT5 13.2KV 24MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azucar: Limpieza de aislación de los bancos de condensadores N°1 y N°2. Limpieza de aislación del CER 2 incluyendo pasamuros. Mantenimiento a los motorventiladores 1,2 y 3 del CER 2 (UO S818750W).	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada., S/E Pan de Azucar: Limpieza de aislación de los bancos de condensadores N°1 y N°2. Limpieza de aislación del CER 2 incluyendo pasamuros. Mantenimiento a los motorventiladores 1,2 y 3 del CER 2 (UO S818750W). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 kV-P. Azúcar o SS.AA. C.A. P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, delimitar la zona de trabajo - - Subestación P. Azúcar, ITM N°1 A disposición de jefe de faena (SS.AA compensación) - Subestación P. Azúcar, ITM N°12 Interruptor abierto e inmovilizado (Alimentación desde Grupo emergencia) - Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas cable poder CCEE 1 y en TCCE1-N. Previa verificación de ausencia de tensión . Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas cable poder CCEE 2 y en TCCE2-N. Previa verificación de ausencia de tensión . Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas a reactores y salida pasamuros CER2 Previa verificación de ausencia de tensión .	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:42	23-11-23 17:43
2023104937	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	524	BC S/E PAN DE AZUCAR CE2 13,8 KV 12,1 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azucar: Limpieza de aislación de los bancos de condensadores N°1 y N°2. Limpieza de aislación del CER 2 incluyendo pasamuros. Mantenimiento a los motorventiladores 1,2 y 3 del CER 2 (UO S818750W).	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada., S/E Pan de Azucar: Limpieza de aislación de los bancos de condensadores N°1 y N°2. Limpieza de aislación del CER 2 incluyendo pasamuros. Mantenimiento a los motorventiladores 1,2 y 3 del CER 2 (UO S818750W). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 kV-P. Azúcar o SS.AA. C.A. P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, delimitar la zona de trabajo - - Subestación P. Azúcar, ITM N°1 A disposición de jefe de faena (SS.AA compensación) - Subestación P. Azúcar, ITM N°12 Interruptor abierto e inmovilizado (Alimentación desde Grupo emergencia) - Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas cable poder CCEE 1 y en TCCE1-N. Previa verificación de ausencia de tensión . Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas cable poder CCEE 2 y en TCCE2-N. Previa verificación de ausencia de tensión . Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas a reactores y salida pasamuros CER2 Previa verificación de ausencia de tensión .	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:42	23-11-23 17:43
2023104936	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	700	PAN DE AZUCAR 220/13.8KV 40MVA 5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azucar: Limpieza de aislación de los bancos de condensadores N°1 y N°2. Limpieza de aislación del CER 2 incluyendo pasamuros. Mantenimiento a los motorventiladores 1,2 y 3 del CER 2 (UO S818750W).	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada., S/E Pan de Azucar: Limpieza de aislación de los bancos de condensadores N°1 y N°2. Limpieza de aislación del CER 2 incluyendo pasamuros. Mantenimiento a los motorventiladores 1,2 y 3 del CER 2 (UO S818750W). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 kV-P. Azúcar o SS.AA. C.A. P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, delimitar la zona de trabajo - - Subestación P. Azúcar, ITM N°1 A disposición de jefe de faena (SS.AA compensación) - Subestación P. Azúcar, ITM N°12 Interruptor abierto e inmovilizado (Alimentación desde Grupo emergencia) - Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas cable poder CCEE 1 y en TCCE1-N. Previa verificación de ausencia de tensión . Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas cable poder CCEE 2 y en TCCE2-N. Previa verificación de ausencia de tensión . Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas a reactores y salida pasamuros CER2 Previa verificación de ausencia de tensión .	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:42	23-11-23 17:43
2023104935	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	525	BC S/E PAN DE AZUCAR CE1 13,8 KV 12,1 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azucar: Limpieza de aislación de los bancos de condensadores N°1 y N°2. Limpieza de aislación del CER 2 incluyendo pasamuros. Mantenimiento a los motorventiladores 1,2 y 3 del CER 2 (UO S818750W).	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada., S/E Pan de Azucar: Limpieza de aislación de los bancos de condensadores N°1 y N°2. Limpieza de aislación del CER 2 incluyendo pasamuros. Mantenimiento a los motorventiladores 1,2 y 3 del CER 2 (UO S818750W). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 kV-P. Azúcar o SS.AA. C.A. P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, delimitar la zona de trabajo - - Subestación P. Azúcar, ITM N°1 A disposición de jefe de faena (SS.AA compensación) - Subestación P. Azúcar, ITM N°12 Interruptor abierto e inmovilizado (Alimentación desde Grupo emergencia) - Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas cable poder CCEE 1 y en TCCE1-N. Previa verificación de ausencia de tensión . Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas cable poder CCEE 2 y en TCCE2-N. Previa verificación de ausencia de tensión . Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas a reactores y salida pasamuros CER2 Previa verificación de ausencia de tensión .	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:42	23-11-23 17:43
2023104934	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	524	BC S/E PAN DE AZUCAR CE2 13,8 KV 12,1 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducido VEN S1 y S2, Sistema de refrigeración 1 y 2 CER 2, Limpieza al intercambiador de calor 1 y 2 CER 2.	Bajo	Actividades: Mantenimiento Sistema Refrigeración CER., S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducido VEN S1 y S2, Sistema de refrigeración 1 y 2 CER 2, Limpieza al intercambiador de calor 1 y 2 CER 2. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 02, 13 kV-P. Azúcar o SS.AA. C.A. P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, delimitar la zona de trabajo - - Subestación P. Azúcar, ITM N°1 A disposición de jefe de faena (SS.AA compensación) - Subestación P. Azúcar, ITM N°12 Interruptor Abierto e inmovilizado (Alimentación desde Grupo emergencia) -	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:52	23-11-23 17:43
2023104933	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	3	CER S/E PAN DE AZUCAR JT5 13.2KV 24MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducido VEN S1 y S2, Sistema de refrigeración 1 y 2 CER 2, Limpieza al intercambiador de calor 1 y 2 CER 2.	Bajo	Actividades: Mantenimiento Sistema Refrigeración CER., S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducido VEN S1 y S2, Sistema de refrigeración 1 y 2 CER 2, Limpieza al intercambiador de calor 1 y 2 CER 2. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 02, 13 kV-P. Azúcar o SS.AA. C.A. P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, delimitar la zona de trabajo - - Subestación P. Azúcar, ITM N°1 A disposición de jefe de faena (SS.AA compensación) - Subestación P. Azúcar, ITM N°12 Interruptor Abierto e inmovilizado (Alimentación desde Grupo emergencia) -	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:52	23-11-23 17:43
2023104932	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	525	BC S/E PAN DE AZUCAR CE1 13,8 KV 12,1 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducido VEN S1 y S2, Sistema de refrigeración 1 y 2 CER 2, Limpieza al intercambiador de calor 1 y 2 CER 2.	Bajo	Actividades: Mantenimiento Sistema Refrigeración CER., S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducido VEN S1 y S2, Sistema de refrigeración 1 y 2 CER 2, Limpieza al intercambiador de calor 1 y 2 CER 2. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 02, 13 kV-P. Azúcar o SS.AA. C.A. P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, delimitar la zona de trabajo - - Subestación P. Azúcar, ITM N°1 A disposición de jefe de faena (SS.AA compensación) - Subestación P. Azúcar, ITM N°12 Interruptor Abierto e inmovilizado (Alimentación desde Grupo emergencia) -	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:52	23-11-23 17:43

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023104848	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158 23160	S/E TARAPACA JT1 S/E TARAPACA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Montaje manual de la estructuras bajas, lejanas a la Barra Principal 220 kV N° 1, paño J5 (ex JT1).	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Montaje manual de la estructuras bajas, lejanas a la Barra Principal 220 kV N° 1, paño J5 (ex JT1). Restricciones: Subestación Tarapacá, 52JR No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 07:19	23-11-23 21:20
2023104711	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	799	CHUMAQUITO 66/14.8KV 18.7MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara instalación de reles de protección y componentes de control en panel disponible del T-1, trabajos motivados por el proyecto NUP 4230432. Se tomaran todas las medidas de prevención aplicando los procedimientos internos de intervención.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la precaución operacional de no reconectar el 52BT y 52CT de SE Chumaquito. No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:15	23-11-23 18:10
2023104518	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5704, se requiere precaución de No Reconectar Interruptor 52H2 de S/E Las Compañías.	Riesgo controlado en faenas de terceros.	Lavado de aislación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 06:02	23-11-23 15:38
2023104458	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5681 se requiere precaución de No Reconectar Interruptor 52A2 de S/E Maule y 52AT1 de S/E Linares.	Riesgo controlado en faena de terceros.	Reemplazo estructuras 151, 153, 165, 184.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:50	23-11-23 18:39
2023104426	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Externo	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	321 326 328 329	S/E CENTRAL GUACOLDA J2 S/E CENTRAL GUACOLDA J1 S/E CENTRAL GUACOLDA J3 S/E CENTRAL GUACOLDA J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelec en S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia. Incluye el desmalezado de patio 220 KV.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Guacolda: No reconectar interruptores 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 ; S/E Maitencillo: No reconectar interruptores 52J5, 52J6, 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 06:36	23-11-23 12:27
2023104401	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5667 se requiere precaución de No Reconectar Interruptor 52ET1 de S/E Chañaral.	Riesgo controlado en faena de terceros.	1. Instalación de medidas de mitigación para aves entre E139 y E169 L23kV Salado Chañaral. 2. Aumento de la distancia entre fase superior y media mediante sustitución de perfil de apoyo de cruceta superior.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 06:02	23-11-23 15:13
2023104368	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	505 1640	BA S/E MAITENCILLO 220KV BP1-1 BA S/E MAITENCILLO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia. Incluye el desmalezado de patio 220 KV. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Agrosuper, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Agrosuper, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 14:50
2023104268	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5648 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés ,No reconectar interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:50	23-11-23 18:27
2023105556	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	269	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO	11986	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO JT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J5, J6 y J7 a solicitud de Eletrans. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52J2 de S/E Diego de Almagro.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a SODI 3094: S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J5, J6 y J7 a solicitud de Eletrans. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52J2 de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:40	23-11-23 17:40
2023103690	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1622	S/E RIO BONITO	181	RIO BONITO 115-69/24/13.8KV 40MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar el Bloqueo de trips y arranques de protección F003/87-T (Siprotec 7UT61), F004/21-T (Siprotec 7SA610) y F013/51ET1 (Siprotec-7SJ62) asociadas a protecciones de Transformador T1 de SE Rio Bonito se realizará intervención sobre una protección a la vez, faenas corresponden a: Pruebas de auditoria técnica en relés de protección Transformador N°1, dispositivos ubicados en armario de Control y Protección T1: F003/87-T (Siprotec-7UT61), F004/21-T (Siprotec-7SA610), F013/51ET1 (Siprotec-7SJ62), de SE Rio Bonito.	Riesgo controlado, faenas se realizarán con Trip de protecciones (87T, 21T y 51ET1) Bloqueadas en SE Rio Bonito y se realizará intervención sobre una protección a la vez manteniendo siempre protegido el transformador T1 en SE Rio Bonito.	Se intervendrá un relé a la vez para mantener el transformador protegido. (PT 6308 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 21:00	23-11-23 15:40	23-11-23 19:41
2023104418	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	627	S/E ALCONES	NO Aplica	NO Aplica	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de tendido y conexionado de circuito CCB1036 correspondiente a señales de ITM en gabinete UCS en servicio en sala de SSGG de SE Alcones, además se realizara intervención SCADA y de cuadro de Alarmas.	Riesgo Bajo y Controlado.	Los trabajos se realizaran tomando los resguardos necesarios para la ejecución de los trabajos cumpliendo los procedimientos internos. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00		
2023104406	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumaquito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operacional de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito y bloqueo de reconexión de los alimentadores MT de acuerdo a SODI 049 enviada a CGED.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 20:00	23-11-23 08:15	23-11-23 20:37
2023102833	Subestacion	Aprobado	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	2153 2154	BA S/E LABERINTO 220KV BP1 BA S/E LABERINTO 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación S/E Laberinto, Nueva Laberinto y portales y torres de acometida.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E LaberintoSeñalizar y NR 52J01R, 52J14L, 52J03L, 52J04L, 52J05L, 52J07L, 52J08L, 52J061, 52J06, 252J10L S/E Laberinto Señalizar Y NR 52J021, 52J022, 52J091, 52J092, 52J11L, 52J12L, 52J13L S/E Crucero Señalizar y NR 52J10, 52J11 S/E Nueva ZaldivarSeñalizar y NR 52J03L, 52J06L S/E Kapatur Señalizar y NR 52J1, 52J2, 52J3, 52J4 S/E Lomas BayasSeñalizar y NR 52J1 S/E Mantos Blancos Señalizar y NR 52J04L S/E AndesSeñalizar y NR 25203 S/E El CobreSeñalizar y NR 52J1 S/E Bolero Señalizar y NR 52J14L	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 17:00	23-11-23 08:26	
2023102736	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Frontera - Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 220 kV Frontera - Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 06:22	23-11-23 19:00
2023103477	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 5611, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo, por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:50	23-11-23 18:39
2023102194	Subestacion	Rechazado	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16725	S/E CENTRAL QUILAPILUN J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de CELEO REDES en la L220kV Polpaico- Quilapilún, C2 Reparacion de cable soterrado	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación resguardos correspondientes	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00		
2023101552	Subestacion	Aprobado sin activación	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	bateria	otros: bateria	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Mantenimiento banco de baterías y rectificador.	Tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para las actividades, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Mantenimiento a equipo rectificador y ambos bancos de baterías presentes en la sala de SSAA.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00		
2023103531	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 5631, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor 52A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:50	23-11-23 18:27
2023101615	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., según SODI 037/2023, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faenas de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:15	23-11-23 18:10
2023104796	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	280	CHACAYA 220/110/23 KV Nº 3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo básico 1 año ATR3	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas necesarias para un trabajo seguro	S/E Chacaya 220 kV: No reconectar 52J4 S/E Chacaya 110 kV: No reconectar 52HT3	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 17:00	23-11-23 12:38	23-11-23 13:46
2023106690	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 2623 Proyecto MNR Reemplazo interruptor 52J5 SE Lagunas	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor 52J5. Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. Restricciones: S/E Lagunas: Paño J5 Transferido. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Lagunas o SS.AA. C.A. Lagunas o SS.AA. C.C. Lagunas o Paño Línea LJ05, LAG-Tarapaca 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Telecontrol paño J5 Local A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023106551	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	2226	S/E CALAMA NUEVA	cargadores	otros: cargadores	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales físicas para comprobar monitoreo remoto de cargadores de baterías	Riesgo controlado y bajo. Sin perdida de comunicaciones.	Con aviso de suspensión diaria. trabajos a realizar dentro del periodo y horario señalado en SD. Registro interno PT 2023-07159	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	24-11-23 18:00	23-11-23 10:33	23-11-23 15:53
2023101110	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1764	S/E GALLEGUILLOS	16540	S/E GALLEGUILLOS H3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de NUEVA ATACAMA, según Sodi 014 se solicita bloqueo reconexión del interruptor 52H3 de S/E Galleguillos y bloquear reconexión del 52E5 de S/E Caldera por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por NUEVA ATACAMA.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 11:04	23-11-23 13:39
2023101094	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaquito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operacional de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:15	23-11-23 18:10
2023100972	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	2243 2801	BA S/E POZO ALMONTE 220KV BP1 BA S/E POZO ALMONTE 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio A. T. 220 Kv. BP1 y BP2	Bajo, Según matriz de riesgos	Deshabilitar reconexión automática del 52J1 en Pozo Almonte y 52J7 / 52J8 en S/E Nueva pozo Almonte. 52J2 en S/E Pozo Almonte y 52J2 S/E Nueva Pozo Almonte Nota: En caso de maniobras de los siguientes interruptores 52JT2 , 52JT5 ,GHIS y 52CT2 Y 52HT2 avisar previamente al jefe de faena antes de ejecutar una operación.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 17:00	23-11-23 07:49	23-11-23 12:52
2023100703	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	522	Intervención	Origen Externo	Programada	2091	S/E AURORA	2804 2805	BA S/E CENTRAL PARQUE EOLICO AURORA B1 BA S/E CENTRAL PARQUE EOLICO AURORA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se ingresa solicitud preventiva por trabajos de Corte y Poda de árboles en L 220kV Frutillar Norte - Tineo C1 que realizará empresa Transelec segun SODI N° 5467	Solicitud preventiva por trabjos de Corta y poda de árboles a realizar en L 220kV Frutillar Norte - Tineo C1 por empresa Transelec fuera de nuestras instalaciones.	Solicitud preventiva por trabjos de Corta y poda de árboles a realizarse en L 220kV Frutillar Norte - Tineo C1 segun SODI 5467 de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	24-11-23 18:00	23-11-23 06:33	23-11-23 17:30
2023099309	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	1622	S/E RIO BONITO	14328	S/E RIO BONITO E3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paño 52E3 Central Nalcas - Callao por pruebas de auditoria técnica a protección SIEMENS SIPROTEC 7SJ62 52E3, ubicado en Arm. de protección Alimentadores 23 kV (Sala de control) Se ejecutarán pruebas efectivas de disparo sobre interruptor 52E3 en S/E Rio Bonito.	Riesgo bajo y controlado .	PT 2023-06272 Registro Interno STS. Sin pérdida de suministro, coordinado con Saesa y Hidronalcas y Callao	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 20:00	23-11-23 08:48	23-11-23 17:50
2023104445	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	15844 17213 23490	S/E DIEGO DE ALMAGRO J5 S/E DIEGO DE ALMAGRO J6 S/E DIEGO DE ALMAGRO J7	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de lavado de aislacion con agua desmineralizada con instalacion en servicio. Requiere orden de no reconexion para los paños seleccionados.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizaran trabajos de lavado de aislacion con agua desmineralizada con instalacion en servicio. Requiere orden de no reconexion para los paños seleccionados.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	24-11-23 18:00	23-11-23 08:08	24-11-23 13:12
2023106718	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22692	S/E LAGUNAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos al NUP 2623 Proyecto MNR Reemplazo interruptor 52J5 SE Lagunas	Bajo	Actividades: SE Lagunas: Bloqueo de protecciones sistema 1 y sistema 2 en forma alternada, y bloqueo BUJ5 en apoyo a vinculación de señales en obra reemplazo de interruptor 52J5. Restricciones: Interruptor 52J5 transferido. Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ05, LAG-Tarapacá 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección sistema 1 Bloqueada en forma alternada. Lagunas, Protección sistema 2 Bloqueada en forma alternada Lagunas, Unidad de bahía J5 Bloqueda	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	30-11-23 18:00	23-11-23 11:35	25-11-23 13:52
2023105716	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	583	S/E CENTRAL PEHUENCHE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento de Telecomunicaciones.-	Bajo	Actividades: Montaje de equipos de comunicación y tendido de cables.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Loma Alta o SCADA Local SE Pehuenche o SCADA C. Melado o SCADA Ancoa.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Loma Alta, Delimitar zona de trabajo. Subestación Pehuenche, Delimitar zona de trabajo. Subestación C. Melado, Delimitar zona de trabajo. Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	30-11-23 18:00	23-11-23 09:52	
2023106080	Subestacion	Aprobado	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12194	S/E PUNTA COLORADA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mediciones de parámetros eléctricos, con analizador de calidad de energía en tablero QC-15, paño J7 S/E Punta Colorada, línea Pascua-Lama. No se realizará intervención de los circuitos, conexión directa en borneras de medición. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo con las consideraciones de seguridad correspondientes.	Mediciones de parámetros eléctricos, con analizador de calidad de energía en tablero QC-15, paño J7 S/E Punta Colorada, línea Pascua-Lama. No se realizará intervención de los circuitos, conexión directa en borneras de medición. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	30-11-23 20:00	23-11-23 10:08	
2023101089	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	132	BA S/E LAS COMPAÑIAS 110KV BP1	Relleno de SF6	Sin Limitaciones	Relleno de gas SF6 en equipos 52HT,52H1,52H2 , todo esto con instalaciones en servicio siguiendo los procedimiento para dicho trabajo, trabajos con bajos riesgos	Relleno de gas SF6 en equipos 52HT,52H1,52H2 , todo esto con instalaciones en servicio siguiendo los procedimiento para dicho trabajo, trabajos con bajos riesgos	Relleno de gas SF6 en equipos 52HT,52H1,52H2 , todo esto con instalaciones en servicio siguiendo los procedimiento para dicho trabajo, trabajos con bajos riesgos	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:31	23-11-23 10:07
2023103535	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	2076	S/E SANTA ISABEL	23540	S/E SANTA ISABEL J1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5635, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52J1 de S/E Santa Isabel por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:50	23-11-23 18:44
2023097449	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 06:22	23-11-23 19:50

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097175	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 06:36	23-11-23 19:50
2023100964	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B4 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del 52B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 52B4 de Malloa Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:15	23-11-23 18:19
2023103801	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	217	S/E MINERO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la vinculación de los relés con la nueva RTU y pruebas de alarmas desde bornes del paño H3 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, solo pérdida de telecontrol del Paño H3 por migración.	Durante todo el periodo se encontrará sin telecontrol el paño H3 en S/E Minero.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00		
2023106776	Subestacion	Aprobado	CODELCO CHILE - DIVISIÓN GABRIELA MISTRAL	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	1878	S/E GABY	1543	GABY 220/23 KV N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de reparación fuga de aceite bushing lado 23 kV transformador N°2.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	Condiciones Requeridas: Abierto y a disposición del jefe de faena: 52JT2 89JT2 89JT2-1T 89JT2-2T	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	24-01-24 20:00	23-11-23 08:42	
2023106481	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1896	S/E LLUTA	22718	S/E LLUTA C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión paño C1, requerido por Renovables por trabajos en PFV El Águila.	bajo, trabajo a realizar con equipo desenergizado.	Condiciones requeridas: Abierto 89C1-1 ; 89C1-2 ; 52C1. Asociada a SD 2023106082.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 13:00	23-11-23 09:22	23-11-23 10:50
2023063618	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	CENTRAL TOCOPILLA 220/21 KV-U16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores asociado a Trafo principal de unidad U16	Riesgo bajo, se considerán todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	No reconectar 52JG16,	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 12:00	23-11-23 08:57	23-11-23 09:30
2023105549	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	605	S/E NOGALES	2609	S/E NOGALES J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa AES Chile, por trabajos programados en sus instalaciones (corte y poda de arboles en faja)	Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Ventanas 1. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Actividades: A solicitud de empresa AES Chile, por trabajos programados en sus instalaciones (corte y poda de arboles en faja) Restricción: Instalación indisponible. Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Ventanas 1. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 07:00	23-11-23 18:00	23-11-23 07:09	
2023105551	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	605	S/E NOGALES	2608	S/E NOGALES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa AES Chile, por trabajos programados en sus instalaciones (corte y poda de arboles en faja)	Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Ventanas 1. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Actividades: A solicitud de empresa AES Chile, por trabajos programados en sus instalaciones (corte y poda de arboles en faja) Restricción: Instalación indisponible. Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Ventanas 1. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 07:00	23-11-23 18:00	23-11-23 07:09	
2023104663	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1911	S/E OGP1	22823	S/E OGP1 J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	pruebas de control paño J3.	Riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	SE OGP1: Abierto y a disposición de jefe de faena: 52J3, 89J3-1, 89J3-2, 89J3-3, 89J3-1T, 89J3-2T. Abierto y bloqueado 89J3-3T	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 07:00	23-11-23 20:00	23-11-23 09:43	23-11-23 18:44
2023104132	Subestacion	Aprobado	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	2179	S/E BOMBEO 2 (SGO)	2950	BOMBEO 2 (SGO) 66/6,6KV 15MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transformador T2 de SE Bombeo 2 quedará sin energía debido a Desconexión de línea 66 kV Caitan Bombeo N°2, por faenas de Mejoramiento verticalidad postes 62-63-66-75-78-80 de línea indicada.	El riesgo de la faena es bajo y controlado.	Faenas asociadas a SD 2023104121 (PT 70889 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 07:00	23-11-23 20:00	23-11-23 08:04	
2023104128	Subestacion	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	2179	S/E BOMBEO 2 (SGO)	2949	BOMBEO 2 (SGO) 66/6,6KV 15MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transformador T1 de SE Bombeo 2 quedará sin energía debido a Desconexión de línea 66 kV Caitan Bombeo N°2, por faenas de Mejoramiento verticalidad postes 62-63-66-75-78-80 de línea indicada.	El riesgo de la faena es bajo y controlado.	Faenas asociadas a SD 2023104121 (PT 70889 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 07:00	23-11-23 20:00	23-11-23 08:04	23-11-23 22:58
2023104120	Subestacion	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	2178	S/E DESALINIZADORA Y BOMBEO 1 (SGO)	2948	DESALINIZADORA Y BOMBEO 1 (SGO) 66/6,6KV 30MVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transformador T2 quedará sin energía debido a Desconexión de línea 66 kV Caitan Bombeo N°1, por faenas de Mejoramiento verticalidad poste N° 18 de línea indicada.	El riesgo de la faena es bajo y controlado.	Faenas asociadas a SD 2023104117 y 2023104118 (PT 70888 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 07:00	23-11-23 20:00	23-11-23 08:04	23-11-23 22:58
2023105811	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	604	S/E CHIGUAYANTE C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la desconexión del paño C3 (cto. Machasa) de S/E Chiguayante, esto por trabajos con micropilotes para confeccionar fundaciones por futura ampliación de la S/E ya mencionada.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Actualmente paño C1 (cto. Machasa) de S/E Chiguayante se encuentra sin consumos asociados (interruptor 52C1 abierto), por tal motivo no existen consumos a transferir.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 07:00	23-11-23 17:00	23-11-23 08:30	23-11-23 19:10
2023104118	Subestacion	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	2178	S/E DESALINIZADORA Y BOMBEO 1 (SGO)	2947	DESALINIZADORA Y BOMBEO 1 (SGO) 66/6,6KV 30MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transformador T1 quedará sin energía debido a Desconexión de línea 66 kV Caitan Bombeo N°1, por faenas de Mejoramiento verticalidad poste N° 18 de línea indicada.	El riesgo de la faena es bajo y controlado.	Faenas asociadas a SD 2023104117 (PT 70888 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 07:00	23-11-23 20:00	23-11-23 08:04	23-11-23 22:58
2023100488	Subestacion	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22837 22840	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J10	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada a petición de SAESA para realizar trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón manual y Remoto a línea Línea 220 kV Kapatur - O'Higgins circuitos N° 1 y 2.	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados	Se requieren las siguientes condiciones en la SE O´Higgins: No reconectar 52J7 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 07:00	23-11-23 18:00	23-11-23 06:53	23-11-23 20:00
2023093722	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	2091	S/E AURORA	2532	CENTRAL AURORA 220/33KV 170MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Patio de Maniobras,con S/E desenergizada.	Se realizara mantenimiento preventivo con S/E desenergizada, considerando la integridad y seguridad de las personas.	Se realizara mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Patio de Maniobras,con S/E desenergizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 07:00	23-11-23 19:00	23-11-23 06:49	23-11-23 19:21
2023105296	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2015 2016	BA S/E CHACAYA 220KV BP1 BA S/E CHACAYA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislacion de todos los equipos asociados a las Barras de 220 y 110 kV, incluye Marcos de lineas y Barras.	Método lavado a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya, NO Reconectar: 52J1; 52J2; 52J3; 52J4; 52J5; 52J6; 52J7; 52JG1; 52JG2; 52JG3; 52JG4; 52JG5; 52JG6; 52JS; 52JR; 52HT3; 52HT4; 52HT5; 52H1; 52H2; 52HR. S/E Mejillones, No Reconectar: 52J1. S/E M. Blancos, No Reconectar: 52J02. S/E Capricornio, No Reconectar: 52JT1. S/E Crucero, No Reconectar: 52J6. S/E Molycop, No Reconectar: 52CT1. CTM3, No Reconectar: 52G3. CTA, No Reconectar: 52G5. CTH, No Reconectar 52G6.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 06:30	23-11-23 16:00	23-11-23 08:22	23-11-23 12:35
2023108438	Subestacion	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1697	S/E DON GOYO	15568	S/E DON GOYO J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión LT 220 kV La Cebada - Talinay - Don Goyo para realizar re-conexión de chicotes, conexión 220KV desde pórtico Tap Off a torre N°5. Trabajos solicitados por Transelec y ejecutados por Enel. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Don Goyo. Cerrado y bloqueado 89J3-2T en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Desconexión LT 220 kV La Cebada - Talinay - Don Goyo para realizar re-conexión de chicotes, conexión 220KV desde pórtico Tap Off a torre N°5. Trabajos solicitados por Transelec y ejecutados por Enel. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Don Goyo. Cerrado y bloqueado 89J3-2T en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 05:00	23-11-23 09:00	23-11-23 06:44	23-11-23 12:04
2023106523	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	781	S/E EL MELON	216	EL MELON 44/12.5/2.4kV 8MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará microcorte (menor a 3 minutos), con el propósito de dejar en paralelo los transformadores 1 y 2 de subestación el Melón. Lo anterior producto de la conexión del PMGD La Peña en alimentador Nogales, situación que incrementará en nivel de carga del transformador 2 a un 95% de su capacidad.	Riesgo bajo al ser un trabajo programado.	Actualmente el transformador número 2 de subestación el melón posee 47 años de antigüedad.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 01:00	23-11-23 01:03	23-11-23 01:00	23-11-23 01:02
2023106522	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	781	S/E EL MELON	215	EL MELON 44/12.5/2.4kV 8MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará microcorte (menor a 3 minutos), con el propósito de dejar en paralelo los transformadores 1 y 2 de subestación el Melón. Lo anterior producto de la conexión del PMGD La Peña en alimentador Nogales, situación que incrementará en nivel de carga del transformador 2 a un 95% de su capacidad.	Riesgo bajo al ser un trabajo programado.	Actualmente el transformador número 2 de subestación el melón posee 47 de antigüedad.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 01:00	23-11-23 01:03	23-11-23 01:00	23-11-23 01:02
2023106667	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	705	S/E MAIPU	922	MAIPU 110/12.5KV 22.4MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara la instalación de aislación de partes vivas del Transformador n°4.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo por parte de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 00:00	23-11-23 18:00	22-11-23 23:55	23-11-23 05:00
2023106162	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1774	S/E PARQUE EOLICO RENAICO	16624 16625 16626 16627 16628 16629	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENAICO F1 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENAICO F2 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENAICO F3 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENAICO F4 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENAICO F5 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENAICO F6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión programada de PE Renaico I por trabajos programados de Enel Green Power. Se realizaran mediciones de ruido, por cumplimiento con los compromisos con la autoridad, éstas mediciones tendran una duración de 30 min aproximadamente.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión programada de PE Renaico I por trabajos programados de Enel Green Power. Se realizaran mediciones de ruido, por cumplimiento con los compromisos con la autoridad, éstas mediciones tendran una duración de 30 min aproximadamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 21:00	22-11-23 23:59	22-11-23 23:07	22-11-23 23:59
2023103863	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2356	S/E BELLA MONICA	31022 31024 31025	S/E BELLA MONICA J1 S/E BELLA MONICA JT1 S/E BELLA MONICA JT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a Celda de Media Tensión, Interruptores y Seccionadores.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a Celda de Media Tensión, Interruptores y Seccionadores.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 20:00	23-11-23 05:00	22-11-23 20:25	22-11-23 22:30
2023105975	Subestacion	Ejecución Exitosa	CALAMA SOLAR 2 SPA	497	Desconexión	Origen Interno	Programada	2093	S/E PUERTO SECO SOLAR	23944	S/E CENTRAL PUERTO SECO SOLAR E3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a transformadores de media tensión en circuito N°2 Puerto Seco Solar. Condiciones requeridas: Abierto 52E3 y 89E3 en S/E Puerto Seco Solar. Cerrado 89E3-T en S/E Puerto Seco Solar.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento a transformadores de media tensión en circuito N°2 Puerto Seco Solar. Condiciones requeridas: Abierto 52E3 y 89E3 en S/E Puerto Seco Solar. Cerrado 89E3-T en S/E Puerto Seco Solar.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 19:30	22-11-23 22:00	22-11-23 20:02	22-11-23 20:21
2023106255	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Interno	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16724	S/E CENTRAL QUILAPILUN J2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento preventivo, tanto como verificación de niveles, pruebas tanto de funcionamiento como eléctricas, pruebas de aislamiento, engrase, revisión de gabinetes y limpieza. Pruebas en protecciones de paño y línea.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Relacionado con aviso (2023101683) de desconexión por la Barra 2, con paño J4 transferido.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 18:00	23-11-23 08:00	22-11-23 18:30	23-11-23 09:05
2023101683	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Interno	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	1606	BA S/E CENTRAL QUILAPILUN 220KV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento preventivo, tanto como verificación de niveles, pruebas tanto de funcionamiento como eléctricas, pruebas de aislamiento, engrase, revisión de gabinetes y limpieza. Pruebas en protecciones de paño y línea.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	El paño J4 será transferido a barra 1 previo al inicio de las maniobras de desconexión, además L.220kV Quilapilun - El Llano - Los Maquis, C2, desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 18:00	23-11-23 08:00	22-11-23 18:30	23-11-23 09:05
2023105186	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	172	RE S/E NUEVA CARDONES R1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de corta duración (10min) para cambio de fase 3 por trabajos conforme a solicitud de intervención N° 2023105097.	Riesgo mínimo, desconexión para trabajo programado.	Desconexión de corta duración (10min) para cambio de fase 3 por trabajos conforme a solicitud de intervención N° 2023105097.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 18:00	23-11-23 12:00	22-11-23 15:58	22-11-23 16:05
2023102636	Subestacion	Rechazado	DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Desconexión	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568	S/E DON GOYO J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de puentes desde estructura 322 Transelec a estructura T5 de Enel en LT 220 kV La Cebada - Tap Talinay - Don Goyo. Trabajos solicitados por Transelec y ejecutados por Enel. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Don Goyo. Cerrado y bloqueado 89J3-2T en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Retiro de puentes desde estructura 322 Transelec a estructura T5 de Enel en LT 220 kV La Cebada - Tap Talinay - Don Goyo. Trabajos solicitados por Transelec y ejecutados por Enel. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Don Goyo. Cerrado y bloqueado 89J3-2T en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 18:00	22-11-23 21:00		
2023101715	Subestacion	Rechazado	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Desconexión	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	24118	S/E CENTRAL LA CEBADA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel - Talinay: Desconexión de línea 220 kV de sistema de 3 puntas La Cebada - Talinay - Don Goyo por retiro de puentes desde estructura 322 Transelec a estructura T5 de Enel.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Desconexión a solicitud de Transelec. Condiciones requeridas: SE La Cebada abierto interruptor 52J4 SE La Cebada abierto desconectador 89J4-1 SE La Cebada abierto desconectador 89J4-2 SE La Cebada abierto desconectador 89J4-3 SE La Cebada cerrado desconectador 89J4-3T	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 18:00	22-11-23 21:00		
2023105915	Subestacion	Aprobado	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mejora del sistema de comunicación de anillos de parque y de red a bess. Así como mejora del enlace de red externa.	Riego de pérdida de comunicación y por ende de control y/o visión de parque y bess.	Se informa que por trabajos de modernización de equipos de red externa y de red parque fotovoltaico y bess se podrán producir cortes de conexión entre centro de control y planta fotovoltaica con sus equipos. Esto pueden llevar a no tener control ni visión temporalmente de la generación durante dichas intermitencias. Estos trabajos se realizarán fuera del horario de generación y se informará diariamente de solicitud de vigencia a CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 18:00	01-12-23 23:59	24-11-23 09:56	
2023108111	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	479	S/E MARGA MARGA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión y cambio de RTU asociado a transformador N°3 de S/E Marga Marga.	Desconexión y cambio de RTU asociado a transformador N°3 de S/E Marga Marga, no considera desconexión de transformador N°3 y sin perdida de suministro.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 15:35	22-11-23 18:00	22-11-23 15:36	22-11-23 17:05
2023107946	Subestacion	Pendiente	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	561	S/E ANCOA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos para atender Curso forzoso en Aires Acondicionados.-		Actividades: S/E Ancoa: Investigación/normalización por funcionamiento anormal a 3 equipos de aire acondicionado sala de comunicaciones y SSAA. Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa, ITE Aires acondicionados a disposición.- Delimitar la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 15:00	22-11-23 18:00	22-11-23 20:38	
2023104377	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Mantenimiento reducido grupo de SSAA patio 220 /110 kV.	Bajo	Actividades: Mantenimiento MPB y MCC a grupo de emergencia, S/E Maitencillo: Mantenimiento reducido grupo de SSAA patio 220 /110 kV Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Delimitar Zona de Trabajo . Subestación Maitencillo, ITM CA-160 (225 A) del Grupo de emergencia, ITM CA-160 (225 A) del Grupo de emergencia, a disposición del Jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 14:00	22-11-23 18:00		
2023103940	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	98	ALTO JAHUEL TR6 225/161/69KV 3X100MVA + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación de terciario de 66 kV banco ATR6 (Delta del transformador ATR6).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación de terciario de 66 kV banco ATR6 (Delta del transformador ATR6). Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptores asociados a banco ATR6 de 220/154/66 kV. Instalaciones en Riesgo: Banco ATR6 de 220/154/66 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 14:00	22-11-23 15:30	22-11-23 10:02	22-11-23 17:33
2023104470	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	2582	S/E MAITENCILLO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV		Actividades: Cierre de Puentes en Torre 2Bis (a potencial), de la Línea 110 kV Maitencillo-Las Compañías, sector Maitencillo - Algarrobo. La Línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías se encuentra energizada desde S/E Las Compañías. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 12:00	22-11-23 20:00	22-11-23 13:24	22-11-23 18:16
2023104488	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5697 se requiere la precaución de No Reconectar Interruptor 52H2 de S/E Las Compañías.	Riesgo controlado en faenas de terceros.	Cierre de Puentes en Torre 2Bis (a potencial), de Línea 110 kV Maitencillo-Las Compañías (Tramo: Maitencillo - Algarrobo).L110 kV Maitencillo - Las Compañías quedará energizada desde S/E Las Compañías.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 12:00	22-11-23 20:00	22-11-23 13:30	22-11-23 18:52
2023103941	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	456	BA S/E ALTO JAHUEL 154KV BP	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra de 154 kV y transformadores de potencial.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra de 154 kV y transformadores de potencial. Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 154 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 154 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 11:30	22-11-23 13:00	22-11-23 09:55	22-11-23 17:33
2023103942	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	98	ALTO JAHUEL TR6 225/161/69KV 3X100MVA + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño AT6.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño AT6. Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 154 kV y al Banco ATR6 de 220/154/66 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 154 kV o Banco ATR6 de 220/154/66 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 10:30	22-11-23 11:30	22-11-23 09:55	22-11-23 17:33
2023105650	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- R/E Pomuyeto: Mantenimiento y medidas eléctricas a aire acondicionado.		Actividades: R/E Pomuyeto: Mantenimiento y medidas eléctricas a aire acondicionado. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 10:00	24-11-23 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia
2023104436	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	2322	S/E ANCOA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023106091	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30367 30366 30365 30364	S/E LASTARRIA B4 S/E LASTARRIA B3 S/E LASTARRIA B2 S/E LASTARRIA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023105597	Subestacion	Aprobado sin activación	COMPAÑÍA MINERA ZALDÍVAR SPA	386	Intervención	Origen Interno	Programada	1989	S/E ZALDIVAR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023105253	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL CENTRO S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	561	S/E ANCOA	23278	S/E ANCOA J10	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones
2023104437	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	1712	BA S/E ANCOA 220KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023103258	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGUIRIRICA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023105006	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023105647	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1646	S/E ANTUCO (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023104169	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGUIRIRICA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023104282	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28431	S/E PUNTA DE CORTES A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023105945	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2014	S/E NEPTUNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023103928	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023104507	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023104508	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023105800	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023105713	Subestacion	Aprobado sin activación	CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1763	S/E SEWELL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023105611	Subestacion	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	S/E CENTRAL PAJONALES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023105200	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	223	S/E COLBUN	42	COLBUN 230/66/13,8KV 25MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023103867	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2010	S/E TEN GIS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023103742	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	280	S/E ACONCAGUA	53	ACONCAGUA 110/66/12KV 40MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023106168	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	1943	Intervención	Origen Interno	Programada	1118	S/E SANTA FILOMENA	1057	SANTA FILOMENA 220/23KV 40MVA 1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones
2023105582	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023097127	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones
2023105974	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023103525	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones
2023103520	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023107712	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2303	S/E GUINDO	30181	S/E GUINDO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023105798	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023105799	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1646	S/E ANTUCO (TRANSELEC)	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023105623	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1863	S/E EL COBRE (ENGIE)	22431	S/E EL COBRE (ENGIE) J3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones
2023105619	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1863	S/E EL COBRE (ENGIE)	22430	S/E EL COBRE (ENGIE) J2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones
2023103946	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2057	S/E KIMAL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023106379	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	25779 25780 25781 25782 25783	S/E CSP CERRO DOMINADOR JT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT2 S/E CSP CERRO DOMINADOR DT2 S/E CSP CERRO DOMINADOR 6,9KV BBA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones
2023106090	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones
2023105507	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21416 21417 21441	S/E CENTRAL TOCOPILLA HT1 S/E CENTRAL TOCOPILLA HT2 S/E CENTRAL TOCOPILLA HT105	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones

Número	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023104436	Plan de mantenimiento de Equipos Primarios.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: MCC 89JR-3 limpieza y lubricación de contactos principales, medición de resistencia de contacto, pruebas de cierre y apertura; Eliminación de punto caliente en conexiones de Barra de transferencia. Condiciones: Equipo indisponible.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Ancoa-Itahue, C2 o B. Monofásico 02, 500/220kV-Ancoa Temporalidad de los Riesgos: : Al término de los trabajos, por no retiro de tierra provisionales de bloqueo.- Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Delimitar Zona de Trabajo.- Instalación de tierras provisionales de bloqueo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 10:00	22-11-23 18:00	22-11-23 09:55	22-11-23 18:18
2023106091	S/E Lastarrias: Normalización de lógicas en función 50BF de las protecciones sistemas 2 de los paños B1, B2, B3 y B4 de manera alternada, por atención de limitaciones técnicas 2022002210, 2022002211, 2022002212, 2022002214.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66kV Loncoche-Lastarria, C1 o Línea 66kV Loncoche-Lastarria, C2 o Línea 66kV Lastarria-Pitrufquen, C2 o Línea 66kV Lastarria-Pitrufquen, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Protección Sistema 2 del paño B1. Bloqueo a solicitud del Jefe de Faena; Protección Sistema 2 del paño B2. Bloqueo a solicitud del Jefe de Faena; Protección Sistema 2 del paño B3. Bloqueo a solicitud del Jefe de Faena; Protección Sistema 2 del paño B4. Bloqueo a solicitud del Jefe de Faena.- Observaciones: Trabajos no consideran cambio de ajustes en las protecciones y se mantendrá en servicio los sistemas 1 de los paños B1, B2, B3 y B4 al momento de la intervención.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 10:00	24-11-23 18:00	22-11-23 10:06	22-11-23 17:33
2023105597	Cambio en subestación zaldivar de equipo router Cisco 2801 principal y router Cisco C881-K9 Respaldo a equipamiento router Cisco ISR 4331	riesgo bajo, trabajo en equipo de comunicación	cambio de router, por proveedor de comunicación Entel	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 10:00	22-11-23 16:00		
2023105253	Mantener abierto desconectador 89J10-3 (normalmente abierto). A solicitud de TRANSELEC. Por desconexión de barra 220 kV de transferencia. MCC 89JR-3 limpieza y lubricación de contactos principales, medición de resistencia de contacto, pruebas de cierre y apertura; Eliminación de punto caliente en conexiones de Barra de transferencia.	Riesgo controlado y bajo.	Registro interno SODI 5711 de Transelec. Aviso al CEN de Transelec: 2023104436, 2023104437	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 10:00	22-11-23 18:00	22-11-23 10:02	22-11-23 16:41
2023104437	Plan de mantenimiento de Equipos Primarios.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: MCC 89JR-3 limpieza y lubricación de contactos principales, medición de resistencia de contacto, pruebas de cierre y apertura; Eliminación de punto caliente en conexiones de Barra de transferencia. Condiciones: Equipo indisponible.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Ancoa-Itahue, C2 o B. Monofásico 02, 500/220kV-Ancoa Temporalidad de los Riesgos: : Al término de los trabajos, por no retiro de tierra provisionales de bloqueo.- Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Delimitar Zona de Trabajo.- Instalación de tierras provisionales de bloqueo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 10:00	22-11-23 18:00	22-11-23 09:54	22-11-23 18:18
2023103258	Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: Inspección planeada a sistemas de telecomunicaciones, RE 212B Instalaciones en Riesgo: Radioestación Torre 212B (SIC-OI) Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa. Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 10:00	22-11-23 18:00		
2023105006	R/E Santa Rita: Mantenimiento e inspección en instalaciones de sitio repetidor.	Bajo	Actividades: R/E Santa Rita: Mantenimiento e inspección en instalaciones de sitio repetidor. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Sistema SCADA S/E Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: R/E Santa Rita: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 10:00	22-11-23 18:00		
2023105647	- S/E Antuco: Mantenimiento preventivo de sistema Scada local , URT GE D20.	Bajo	Actividades: S/E Antuco: Mantenimiento preventivo de sistema Scada local , URT GE D20. Instalaciones en Riesgo: Scada Antuco. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 10:00	23-11-23 18:00		
2023104169	Trabajos por mantenimientoi en PMU	Bajo	Actividades: SE Tinguiririca: Revisión de alarma en pantalla de equipo PMU.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Tinguiririca.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tinguiririca. Delimitar Zona de Trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 10:00	22-11-23 18:30		
2023104282	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5658 se solicita: No reconectar interruptor 52A5 de S/E Punta de Cortés ,No reconectar interruptor 52A1 de S/E Fátima por trabajos en sus instalaciones	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 09:30	22-11-23 10:30	22-11-23 10:46	22-11-23 11:23
2023105945	S/E Neptuno: Verificación y corrección de base de datos SICAM PAS 1 y 2, por anormalidades en telecontroles.	Bajo	Actividades: S/E Neptuno: Verificación y corrección de base de datos SICAM PAS 1 y 2, por anormalidades en telecontroles. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Neptuno: Sistema SCADA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Neptuno: Delimitación de la zona de trabajo. Pérdida de datos SCADA S/E Neptuno, por tiempo inferior a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 09:00	23-11-23 17:00	22-11-23 09:36	23-11-23 15:57
2023103928	S/E Lo Aguirre: Mantenimiento programado a grupos de emergencia.	Bajo	Actividades: S/E Lo Aguirre: Mantenimiento programado a grupos de emergencia. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: SSAA CA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 09:00	22-11-23 17:00		
2023104507	.Actividades: Integración y pruebas punto a punto de nivel 3 con SCADA Monarch Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2 SE Atacama.	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo C. Navia y SCADA Transelec Nodo A. Jahuel Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 09:00	30-11-23 18:00		
2023104508	.Actividades: Integración y pruebas punto a punto de nivel 3 con SCADA Monarch Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2 SE Atacama.	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo C. Navia y SCADA Transelec Nodo A. Jahuel Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 09:00	30-11-23 18:00		
2023105800	- S/E Concepción: Normalizar nivel de electrolito de Bancos de baterías N°1 y N°2 de 48 Vcc.		Actividades: S/E Concepción: Normalizar nivel de electrolito de Bancos de baterías N°1 y N°2 de 48 Vcc. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 09:00	24-11-23 18:00		
2023105713	Configuraciones de nuevo sistema Scada, actividades previas a futura migración del sistema Existente.	Pérdida de comunicación Codelco Teniente-SITR, Simulación de señales por modificación de configuraciones en Sistema Scada. No se modifica tabla bi lateral, servidores ICCP ni enlace SITR	Trabajos Scada	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 09:00	22-11-23 18:00		
2023105611	Por trabajos en sistema de comunicaciones se perderá data de SITR de forma intermitente por periodos acotados de tiempo no mayores a 15 minutos.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energia.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 09:00	22-11-23 18:00	22-11-23 14:14	22-11-23 15:04
2023105200	S/E Colbún: Toma de muestra de aceite a cuba del Transformador para análisis en laboratorio externo.	Riesgo de operación mientras se realiza la toma de muestra de aceite.	Mitigación de riesgos: Se abrirá válvula para tomar muestra, con acople reductor y flujo reducido, trabajos a nivel de piso y manteniendo las distancias mínimas admisibles a puntos con tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 09:00	22-11-23 11:00	22-11-23 10:00	22-11-23 11:19
2023103867	Se realizará mantenimiento preventivo de los Gateway GWT1, GTW2, HMI1, HMI2 todos equipos de S/E TEN GIS. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones. En el proceso de reinicio de los GTW existe riesgo mínimo de perdida de comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 10 minutos, se intervendrá uno equipo a la vez.	Riesgos: Posible perdida de comunicación con la subestación no mayor a 10 minutos. Medidas de mitigación: Se realizará intervención sobre un equipo a la vez y habrá personal de apoyo local ante una condición no deseada de pérdida extensa de comunicación.	En el proceso de reinicio de los Gateway podría perderse la comunicación con la subestación, pero se realizará intervención sobre un equipo a la vez y habrá personal de apoyo local ante una condición no deseada de pérdida extensa de comunicación. La faena se reactivara y suspenderá diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 09:00	24-11-23 17:30	23-11-23 09:50	24-11-23 12:51
2023103742	Mantenimiento Exhaustivo de Autotransformador de Poder 110/66/12 kV - Relleno de Aceite CDBC.	Sin riesgos para el sistema, Autotransformador desconectado.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 09:00	22-11-23 18:00	22-11-23 09:30	22-11-23 17:50
2023106168	SE REALIZARA LAVADO DE PAÑO 220 kV EN S/E SANTA FILOMENA SERA CON AGUA DESMINERALIZADA CON BAJA RESISTIVIDAD CON PERSONAL CALIFICADO Y AUTORIZADO POR EL AREA, EN ESTE TIPO DE TRABAJO CONTAREMOS CON TODA LA DOCUMENTACION COMO PT, AST, DET, SODI INTERNA ROPA IGNIFUGA, ARNES DE SEGURIDAD, LENTES, GUANTES, Y PARRILLA DE SEURIDAD PARA LA ACTIVIDAD.	SE REALIZARA LAVADO DE PAÑO 220 kV EN S/E SANTA FILOMENA SERA CON AGUA DESMINERALIZADA CON BAJA RESISTIVIDAD CON PERSONAL CALIFICADO Y AUTORIZADO POR EL AREA, EN ESTE TIPO DE TRABAJO CONTAREMOS CON TODA LA DOCUMENTACION COMO PT, AST, DET, SODI INTERNA ROPA IGNIFUGA, ARNES DE SEGURIDAD, LENTES, GUANTES, Y PARRILLA DE SEURIDAD PARA LA ACTIVIDAD.	ESTOS TRABAJOS SE REALIZARAN EN COORDINACION CON OPERADOR SALA CONTROL SELB Y ADEMAS CON LOS PROCESOS INTERNOS COMPROMETIDOS CON LA SEGURIDAD, TAMBINE CON TODOS LOS EPP ESPECIAL PARA LA ACTIVIDAD.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 09:00	22-11-23 18:00	22-11-23 11:32	22-11-23 13:35
2023105582	Revisión disponibilidad, direccionamiento y red de comunicación de señales CT Guacolda, para levantamiento de falencias en la comunicación de estas señales al SITR del CEN.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Perdidas momentáneas de señales CT Guacolda en CC-RNE y CDC-CEN. Se requiere AGC Guacolda deshabilitado.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:30	22-11-23 18:00	22-11-23 09:24	22-11-23 18:59
2023097127	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 06:43	22-11-23 22:00
2023105974	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	Trabajos programados por Transelec.	En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 06:34	22-11-23 18:27
2023103525	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5625 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés ,No reconectar interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:43	22-11-23 17:57
2023103520	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5620 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés , bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52AT1 , 52AT2 y 52AT3 de S/E San Fernando y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:43	22-11-23 13:57
2023107712	Actividades: S/E Guindo: Solicitud de CGE a solicitud de EFE Sur por reparación de cepa N°25 y 32 del puente ferroviario Biobío.	Instalaciones en Riesgo: Línea 66kV Ejercito-Guindo N°1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	- S/E Guindo: Solicitud de CGE a solicitud de EFE Sur por reparación de cepa N°25 y 32 del puente ferroviario Biobío. - Bloqueo a la reconexión de interruptor 52B4.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 20:00	22-11-23 08:41	22-11-23 17:33
2023105798	- S/E Laja: Mantenimiento y medidas eléctricas a banco de baterías 125 Vcc.		Actividades: S/E Laja: Mantenimiento y medidas eléctricas a banco de baterías 125 Vcc. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023105799	- S/E Antuco: Inspección visual de equipos de control por mantenimiento programado.		Actividades: S/E Antuco: Inspección visual de equipos de control por mantenimiento programado. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	23-11-23 18:00		
2023105623	Mantenimiento Preventivo Básico Paño J3.	Riesgo Bajo se toman todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE El Cobre: No Reconectar 52J3. SE Chacaya: No Reconectar 52J6	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 17:00	22-11-23 10:41	22-11-23 15:35
2023105619	Mantenimiento Preventivo Básico Paño J2.	Riesgo Bajo se toman todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE El Cobre: No Reconectar 52J2. SE Chacaya: No Reconectar 52J7	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 17:00	22-11-23 10:41	22-11-23 15:35
2023103946	S/E Kimal: Mantenimiento operacional mensual	Bajo	Actividades: S/E Kimal: Mantenimiento operacional mensual, Nota: Se realizara encendido del grupo generador de emergencia Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Kimal o SS.AA. C.A. Kimal Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	23-11-23 18:00		
2023106379	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 19:00	22-11-23 08:21	22-11-23 19:00
2023106090	Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICCP por proyecto de integración de señales de SE Puerto Montt por Proyecto Reemplazo Sincronizador.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo A. Jahuel o SCADA Transelec Nodo C. Navia.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	01-12-23 18:00		
2023105507	MPB anual limpieza y reaprete paños HT1 - HT2 - HT105 TOCOPILLA	RIESGO BAJO , SEGUN MATRIZ DE RIESGO APLICADA	SE TOCOPILLA 110KV : NO RECONECTAR 52 HT1 - 52 HT2 - 52 HT105 . ENCARAGADO MANIOBRA OPERADOR DE TURNO.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 16:00	22-11-23 08:22	22-11-23 15:50

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023104234	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	583	S/E CENTRAL PEHUENCHE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo correctivo de señales al SCADA.	Bajo	Actividades: S/E Pehuenche: Reemplazar transductor de Temperatura ambiente Sineax V624, por falla del equipo (Avería N°10095498).- Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Pehuenche.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Pehuenche, Caja soporte transductor temperatura. Delimitar la Zona de Trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 09:07	22-11-23 17:33
2023105546	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30220	S/E RIO ACONCAGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Celeo), por trabajos programados en sus instalaciones (NUP 1164).	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Fundición Chagres. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Actividades: A solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Celeo), por trabajos programados en sus instalaciones (NUP 1164). Restricción: Instalación indisponible. Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Fundición Chagres. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 19:00		
2023105749	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	2387	S/E CERRO NAVIA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Verificación de polaridad en nuevos TTCC paño JR (NUP 3011). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Verificación de polaridad en nuevos TTCC paño JR (NUP 3011). Trabajos previos. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	23-11-23 17:00	23-11-23 13:05	24-11-23 21:14
2023106204	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2287	S/E ALTO JAHUEL HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Pruebas de control y pruebas nivel 0,1,2,3 y 4 a equipos del paño HR (52HR, 89HR-1 y 89HR-2). NUP 3280	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Pruebas de control y pruebas nivel 0,1,2,3 y 4 a equipos del paño HR (52HR, 89HR-1 y 89HR-2). NUP 3280 Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra de 110 kV Sección 1 y 2 de S/E Alto Jahuel Temporalidad de los Riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Delimitación y señalización zona de trabajo. Se protegerá con cinta peligro y/o cadenas el área de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	30-11-23 18:00	22-11-23 09:21	
2023106331	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	13505	S/E CHARRUA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Charrúa: Montaje de Nuevo Interruptor 52A1.	Bajo	Actividades: SE Charrúa: Montaje de Nuevo Interruptor 52A1. NUP 1569. Condiciones: * Paño A1-Charrúa, indisponible. * ATR1 en servicio normal por medio de Paño AT12. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154/13,2kV-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	24-11-23 18:00	23-11-23 08:16	24-11-23 18:32
2023105941	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	2387	S/E CERRO NAVIA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Instalación de canalización por obra de reemplazo de TTCC del paño JR (nueva ubicación). Tendido de cable en bastidores. NUP 3011.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Instalación de canalización por obra de reemplazo de TTCC del paño JR (nueva ubicación). Tendido de cable en bastidores. NUP 3011. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Paño de 220 kV JR -Acoplador. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 17:00	22-11-23 09:44	22-11-23 20:38
2023106054	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Frontera: Se realizarán trabajos propios de instalación de faena	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Se realizarán trabajos propios de instalación de faena tales como: Instalación de contenedores Oficinas, bodegas, casas de cambio, entre otros.,Se realizará instalación de bodegas SUSPEL, RESPEL, baños químicos, estacionamientos, patio de salvataje, entre otros indicados en procedimiento. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Frontera Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Frontera, Delimitación de la zona de trabajo Solo acceso a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	29-12-23 18:00	30-11-23 14:27	
2023104939	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	RE Amolanas: Montaje de equipo y habilitación de sistema VHF.	Bajo	Actividades: Intervención en sistemas VHF, RE Amolanas: Montaje de equipo y habilitación de sistema VHF. Pruebas de comunicación para validad sistema.,1. Montaje de equipos VHF en sala de RE Amolanasde sistema VHF y pruebas de comunicación para validad sistema.,2. Montaje de antena en torre venteada.,3. Armado de conectores para cable coaxial.,4. Ajustes y mediciones a equipos de radio VHF.,5. Pruebas de comunicación Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Radioestación Amolanas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	23-11-23 18:00	22-11-23 14:07	22-11-23 20:38
2023106319	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	12552	S/E LAGUNILLAS A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	* S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A5 y A6. * No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A5 y A6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. DA05-Lagunillas o L 154kV Bocamina-Coronel, C1 o L 154kV Lagunillas-Tap Quiñenco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 07:44	22-11-23 18:18
2023106381	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2914	CSP CERRO DOMINADOR 220/13,2KV 128 MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52CT1, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52CT1, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 19:00	22-11-23 08:21	23-11-23 00:00
2023106384	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2915	CSP CERRO DOMINADOR 13,2/6,9KV 40MVA T2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador T2 13,2/6,9 kV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador T2 13,2/6,9 kV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52DT2 y celdas de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 19:00	22-11-23 08:21	23-11-23 00:00
2023106383	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	25776	S/E CERRO DOMINADOR J3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 19:00	22-11-23 08:21	23-11-23 00:00
2023106380	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	25776	S/E CERRO DOMINADOR J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 19:00	22-11-23 08:21	22-11-23 19:00
2023103908	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de RTU asociada al Sistema SCADA Collahuasi, perdida intermitente de información asociados a líneas 220 KV, transformadores de poder Ujina 1 y switchgear 520SG01.	Indisponibilidad de SITR por trabajos de migración de RTU asociado al sistema SCADA Collahuasi.	Esta actividad ocasionará perdida de información relacionada al SITR del extremo Collahuasi específicamente líneas 220 KV, transformadores de poder Ujina 1 y switchgear 520SG01, manteniéndose operativa las señales del resto del sistema. Se restablecerá este sistema al final de cada jornada.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 20:00	22-11-23 09:00	22-11-23 19:38
2023105564	Subestacion	Aprobado sin activación	PUNTA PALMERAS S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Habilitación nuevo circuito de 125 Vdc para energización de nuevo switch de comunicación.	Bajo siguiendo protocolos de ACCIONA.	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	23-11-23 20:00		
2023106083	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32068 32070	S/E PARINAS KZ1 [EN_REVISION] S/E PARINAS KZ2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Parinas: Toma de muestras de aceite a banco de autotransformador ATR1 y bancos de reactores Z1 y Z2 .		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	29-12-23 18:00	30-11-23 08:28	
2023106081	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	521	PARINAS 525/230/66 kV 250 MVA 1 + UR [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Parinas: Toma de muestras de aceite a banco de autotransformador ATR1 y bancos de reactores Z1 y Z2 .		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	29-12-23 18:00	30-11-23 08:28	
2023105963	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere bloqueo de reconexión 52J1 y 52J2 en S/E Caserones y 52JT en S/E Jorquera, debido a lavado de aislación en patio S/E Maitencillo; solicitado por Transelec.	Trabajos programado y supervisado por tercero Transelec.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 06:33	22-11-23 15:23
2023105902	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	515	S/E PID PID	14192	S/E PID PID ESA	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Desconexión de Paño SS/AA de SE Pid Pid por faenas correspondiente a reemplazar caja auxiliar de SS/AA BT en SE Pid Pid.	Riesgo controlado, servicios esenciales de SE Pid Pid quedarán respaldado por Banco de Bateria mientras se desconecten SS/AA por reemplazo de caja auxiliar.	Faenas dependiente a condiciones climática de la zona, promedio estimado de 2 hrs efectiva de desconexión de SSAA por reemplazo de caja auxiliar. (PT 7134 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 12:16	24-11-23 13:00
2023105806	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	125 250	LAGUNILLAS TR1 230/161/69KV 3X390MVA + 1UR transformadores3d: 250	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6 y Línea de interconexión de patio de 220KV a banco ATR1, Banco ATR1 y Delta Banco ATR1. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6 y Línea de interconexión de patio de 220KV a banco ATR1, Banco ATR1 y Delta Banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bocamina-Lagunillas, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunillas o Línea 220 kV Hualqui-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1 o B. Monofásico 01, 220/154 kV-Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	24-11-23 18:00	23-11-23 05:03	24-11-23 18:00
2023105805	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	12555 12558	S/E LAGUNILLAS J2 S/E LAGUNILLAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6 y Línea de interconexión de patio de 220KV a banco ATR1, Banco ATR1 y Delta Banco ATR1. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6 y Línea de interconexión de patio de 220KV a banco ATR1, Banco ATR1 y Delta Banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bocamina-Lagunillas, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunillas o Línea 220 kV Hualqui-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1 o B. Monofásico 01, 220/154 kV-Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	24-11-23 18:00	23-11-23 05:03	24-11-23 18:00
2023105804	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	1270 1723	BA S/E LAGUNILLAS 220KV BP1 BA S/E LAGUNILLAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6 y Línea de interconexión de patio de 220KV a banco ATR1, Banco ATR1 y Delta Banco ATR1. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6 y Línea de interconexión de patio de 220KV a banco ATR1, Banco ATR1 y Delta Banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bocamina-Lagunillas, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunillas o Línea 220 kV Hualqui-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1 o B. Monofásico 01, 220/154 kV-Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	24-11-23 18:00	23-11-23 05:03	24-11-23 18:00
2023105753	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructuras) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2	Bajo	Actividades: Instalación y Retiro Fundaciones o canaletas prefabricadas, Obra de Ampliación S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructuras) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2., incluye el retiro de gravilla y el retiro de escombros fuera del patio.,**Nota: Zona de trabajo delimitada con cerco duro PMTDI 54360,****Nota: Se utilizará maquinaría respetando los requerimientos de seguridad, guiada en todo momento por paletero riger y respetando las distancias de seguridad. Restricciones: Subestación Ovalle, 52BR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52BT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV-Ovalle Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, Delimitación de zona con cerco duro. . Delimitación del área a intervenir, separando la zona energizada con la zona de trabajo. Subestación Ovalle, Precaución riesgo barra de transferencia . ingresar aviso CEN Subestación Ovalle, Precaución riesgo Transformador N°2 . ingresar aviso CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 19:57
2023105710	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar mantenimiento de hardware, software y comunicaciones a los equipos asociados a SCADA en S/E Cumbre.	Sin riesgos para el sistema, solo intermitencia en el telecontrol en la S/E Cumbre	Intervenciones diarias	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	24-11-23 18:00	22-11-23 10:27	23-11-23 19:31
2023105696	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración señales de comunicación PTA a DCS en sala de control en CSP Cerro Dominador. Posible intermitencia de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo sólo considera posible intermitencia en las comunicaciones.	Integración señales de comunicación PTA a DCS en sala de control en CSP Cerro Dominador. Posible intermitencia de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 08:21	22-11-23 19:00
2023105693	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2208	S/E LA MISION	3208	LA MISION 69/24 KV 30MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar Medidas Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T1, SE La Misión. Durante la faena se bloquearan TRIPS de protecciones mecánicas del transformador. Protecciones Electricas 51/51N T1 ; 87T1 quedan protegiendo al transformador durante la intervención.	Riesgo bajo y controlado .	Actividades a desarrollar en una sola jornada. Registro Interno PT 2023-07122.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	24-11-23 18:00	23-11-23 13:00	23-11-23 16:37
2023105651	Subestacion	Aprobado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	396	S/E COMBARBALA	664	COMBARBALA 66/13.8KV 2.6MVA N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Relleno de aceite a cuba principal a transformador T2	Relleno aceite T2 a cuba principal, riesgos aminorados con procedimiento de trabajó	Trabajos con equipo en servicio	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 12:02	
2023105649	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	820	CHARRUA 220/13.8KV 10MVA 4 + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Retiro de muestra de aceite a CTBC del Transformador N°4. Posterior a la extracción de la muestra se verificará nivel de aceite del conservador del CTBC y se normalizará nivel de aceite en caso de ser necesario.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Retiro de muestra de aceite a CTBC del Transformador N°4. Posterior a la extracción de la muestra se verificará nivel de aceite del conservador del CTBC y se normalizará nivel de aceite en caso de ser necesario. Condiciones: Tr. Trifásico 04, 220/13,8 kV-Charrúa, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 04, 220/13,8 kV-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, instalar equipos de puesta a tierra en Bushing de 220 kV del Transformador N°4.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 09:14	22-11-23 17:33
2023105644	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	403	S/E SALAMANCA	804	SALAMANCA 110/24-13.8KV 10MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Relleno de aceite a cuba principal a transformador T1	Relleno aceite T1 a cuba principal, riesgos aminorados con procedimiento de trabajó	Trabajos con equipo en servicio	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 08:31	22-11-23 10:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105747	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Para proyecto de nuevo Data Center. Realización de obras civiles para emplazamiento de nuevos equipos asociados a la obra.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Para proyecto de nuevo Data Center. Realización de obras civiles para emplazamiento de nuevos equipos asociados a la obra. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: SSAA CA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	29-12-23 17:00		
2023105492	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ATACAMA SPA [EN_REVISION]	2062	Intervención	Origen Externo	Programada	2378	S/E IBERATACAMA	31945	S/E IBERATACAMA J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación patio 220 kV, incluye equipos primarios marcos de barra principal, auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia en S/E Maitencillo. Incluye desmalezado. Trabajos solicitados por Saesa y ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Iberatacama.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación patio 220 kV, incluye equipos primarios marcos de barra principal, auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia en S/E Maitencillo. Incluye desmalezado. Trabajos solicitados por Saesa y ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Iberatacama.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 06:35	22-11-23 16:11
2023105488	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	486	Intervención	Origen Externo	Programada	2055	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I	23245	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I JL1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación patio 220 kV, incluye equipos primarios marcos de barra principal, auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia en S/E Maitencillo. Incluye desmalezado. Trabajos solicitados por Saesa y ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL1 en S/E Central PE Cabo Leones 1.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación patio 220 kV, incluye equipos primarios marcos de barra principal, auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia en S/E Maitencillo. Incluye desmalezado. Trabajos solicitados por Saesa y ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL1 en S/E Central PE Cabo Leones 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 06:35	22-11-23 16:11
2023105257	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	375 4119	BA S/E OVALLE 66KV BA S/E OVALLE 66 kV BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 5727 se solicita No reconectar 52BR, 52BT2, precaución en barra de transferencia de 66 kV y Transformador N°2 de S/E Ovalle, por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 06:20	22-11-23 18:52
2023105093	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	172	RE S/E NUEVA CARDONES R1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo del Reactor R1 e instalación ventilación forzada en fase N° 2.	Riesgo de operación no deseada, descargas eléctricas por acortamiento de distancia a punto eléctrico energizado, operación errónea de equipos. Medidas de mitigación: Comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo, identificación de equipos, medición de ausencia de tensión previo al aterramiento, respetar 5 reglas de oro.	Condiciones operacionales requeridas: Fase 2 transferida a fase de reserva. Desconectadores 89K1Z-2-F2 y 89B1Z-F2 abiertos y bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 07:51	22-11-23 15:56
2023105056	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	1790	S/E CERRO NAVIA (STM II)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara levantamiento y verificación de alambrado en Unidad Terminal Remota Siemens Scada con respecto a planos. Trabajos producen pérdida de comunicación durante un periodo de 3 horas durante la ventana de trabajo.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos producen pérdida de comunicación durante un periodo de 3 horas durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 09:20	22-11-23 12:25
2023105044	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	125 250	LAGUNILLAS TR1 230/161/69KV 3X390MVA + 1UR transformadores3d: 250	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154 kV-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA02-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA05-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 2-Lagunillas o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Bocamina-Coronel, C1 o Línea 154 kV Lagunillas-Tap Quiñenco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:58	22-11-23 18:18
2023105043	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	12549 12552	S/E LAGUNILLAS A2 S/E LAGUNILLAS A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154 kV-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA02-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA05-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 2-Lagunillas o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Bocamina-Coronel, C1 o Línea 154 kV Lagunillas-Tap Quiñenco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:58	22-11-23 18:18
2023105042	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	496 497	BA S/E LAGUNILLAS 154KV BP1 BA S/E LAGUNILLAS 154KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154 kV-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA02-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA05-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 2-Lagunillas o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Bocamina-Coronel, C1 o Línea 154 kV Lagunillas-Tap Quiñenco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:58	22-11-23 18:18
2023104847	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158 23160	S/E TARAPACA JT1 S/E TARAPACA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Montaje manual de la estructuras bajas, lejanas a la Barra Principal 220 kV N° 1, paño J5 (ex JT1).	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Montaje manual de la estructuras bajas, lejanas a la Barra Principal 220 kV N° 1, paño J5 (ex JT1). Restricciones: Subestación Tarapacá, 52JR No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 10:48	22-11-23 19:57
2023104762	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272 3273	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1 BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en SE Geoglifos a equipos primarios energizados, aisladores de pedestal, marcos de barra principal 220KV No. 1 y No. 2 y marcos de línea.	Instalación en riesgo: Barras 220KV No. 1 y No. 2 de SE Geoglifos. Duración del riesgo: Mientras se realicen lavados de aislación. Nivel del riesgo: Bajo.	Restricción de reconexion automática de 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J8, 52J9, 52J11 y 52J12 en SE Geoglifos.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	25-11-23 18:00	23-11-23 06:09	24-11-23 15:14
2023104686	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 06:09	22-11-23 19:46
2023104634	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	1719	BA S/E VALLENAR 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Pre armado de estructuras y Montaje manual de Estructuras bajas equipos y Luminaria Paño HT3, incluye instalación chicote y conexionado MPT a estructura.		Actividades: Montaje de estructuras bajas (soporte de equipos, techumbre, soporte de canalizaciones, etc.), SZN6017 Ampliación SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Pre armado de estructuras y Montaje manual de Estructuras bajas equipos y Luminaria Paño HT3, incluye instalación chicote y conexionado MPT a estructura.,** Nota: no se utilizará camión pluma.,** Nota: Prearmado se realizará de forma manual. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Conos, cadenas y barreras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	23-11-23 20:00	22-11-23 05:25	
2023104483	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5695 se requiere bloquear reconexión automática de Interruptor 52H1 de S/E Tap Off El Edén.	Riesgo controlado en faena de terceros.	Instalación de Portales de Protección en cruces de líneas existentes.Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo Torre 1 a Torre 1A Nota 1: En todo momento se respetarán las distancias mínimas de seguridad a Puntos energizados.Nota 2: Camión pluma transitará en todo momento guiado por personal paletero o rigger, además no cruzará por canaletas dentro de la subestación.Nota 3: Para estos trabajos los puentes se encontrarán abiertos en torre 2BIS con PMTDI 54413.L110 kV Maitencillo - Las Compañías quedará energizada desde S/E Las Compañías	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 20:00	22-11-23 06:20	22-11-23 15:09
2023104464	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5680 se requiere la precaución de No Reconectar Interruptor 52A2 de S/E Maule y 52AT1 de S/E Linares.	Riesgo controlado en faena de terceros.	Reemplazo estructuras 151, 153, 165, 184.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:50	22-11-23 16:52
2023104449	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección en cruces de líneas existentes. Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo torre 1 a torre 1A. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Instalación de portales de protección en cruces de líneas existentes. Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo torre 1 a torre 1A. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 20:00	22-11-23 06:02	22-11-23 15:09
2023104424	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Externo	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	321 326 328 329	S/E CENTRAL GUACOLDA J2 S/E CENTRAL GUACOLDA J1 S/E CENTRAL GUACOLDA J3 S/E CENTRAL GUACOLDA J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelec en S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia. Incluye el desmalezado de patio 220 KV.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Guacolda: No reconectar interruptores 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 ; S/E Maitencillo: No reconectar interruptores 52J5, 52J6, 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 06:44	22-11-23 15:21
2023104725	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1842	S/E CERRO DRAGON	tendido_cable	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de obras civiles en patio AT.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Se realizaran trabajos de mejoramientos a bases de hormigón de las bajadas de ductos en los equipos primarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	25-11-23 18:00	22-11-23 10:46	24-11-23 13:52
2023104408	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5666 se requiere precaución de No Reconectar Interruptor 52ET1 de S/E Chañaral.	Riesgo controlado en faena de terceros.	1. Instalación de medidas de mitigación para aves entre E139 y E169 L23kV Salado Chañaral. 2. Aumento de la distancia entre fase superior y media mediante sustitución de perfil de apoyo de cruceta superior.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 06:20	22-11-23 16:38
2023104404	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumaquito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operacional de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito y el bloqueo de reconexión de los alimentadores MT de acuerdoa SODI 048 enviada a CGED.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 20:00	22-11-23 08:34	22-11-23 20:54
2023104367	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	505 1640	BA S/E MAITENCILLO 220KV BP1-1 BA S/E MAITENCILLO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia. Incluye el desmalezado de patio 220 KV. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Agrosuper, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Agrosuper, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 17:25
2023104286	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430	S/E PUNTA DE CORTES A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5657 se solicita: No reconectar interruptor 52A2 de S/E Punta de Cortés ,No reconectar interruptor 52A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 09:30	22-11-23 10:05	22-11-23 10:43
2023104267	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5647 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés ,No reconectar interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:42	22-11-23 17:57
2023104147	Subestacion	Aprobado sin activación	CARTULINAS CMPC SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	875	S/E CHUMPULLO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Migración de Firewall ASA a Firewall Palo Alto en SSEE Chumpullo de la RED CMPC.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias.	El trabajo ocasionará intermitencias de comunicación con equipos de medida en S/E Chumpullo con CMPC y el Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00		
2023103916	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	22246 22247 22248 22249 22250 22258 22259	S/E COLLAHUASI JL1 S/E COLLAHUASI JL2 S/E COLLAHUASI JT1 S/E COLLAHUASI JT2 S/E COLLAHUASI JT3 S/E COLLAHUASI JL3 S/E COLLAHUASI JL4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de sistema SCADA, comandos de apertura y cierre sobre interruptores asociados a paños 220 [kV] tanto líneas como transformadores. Paños 220 [kV] Líneas Lagunas - Collahuasi Cto N° 1 y 2 (52JL1 - 52JL2), Encuentro - Collahuasi N° 1 y 2 (52JL3 - 52J4) y paños de transformadores 52JT1 - 52JT2 - 52JT3 de manera alternada.	Pruebas de sistema SCADA comandos de apertura y cierre sobre interruptores de paños 220 [kV] tanto líneas como transformadores. Riesgo bajo por que se realizará de manera alternada.	Trabajo se realizará de manera alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	23-11-23 20:00	23-11-23 09:21	23-11-23 19:33
2023103798	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	216	S/E MINERO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de mandos efectivos de equipos del paño H2 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, Paño desconectado para las Pruebas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 15:30	22-11-23 15:55
2023103796	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	216	S/E MINERO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la vinculación de los relés con la nueva RTU y pruebas de alarmas desde bornes del paño H2 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, solo pérdida de telecontrol del Paño H2 por migración.	Durante todo el periodo se encontrará sin telecontrol el paño H2 en S/E Minero.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00		
2023103530	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 5630, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor 52A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:43	22-11-23 18:52
2023105857	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32055	S/E PARINAS K8 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividad: S/E Parinas: Seccionamiento L500kV Los Changos - Cumbres C2, ingresando a nueva SE Parinas en paño central K8 de la diagonal 3.(NUP 1145)	Nivel de Riesgo: Bajo.	Condiciones: Instalacion a intervenir indisponible. Instalaciones en Riesgo: - L 500kV Los Changos - Cumbres, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - L 500kV Los Changos - Cumbres, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al termino de los trabajos. Bloqueos jefe faena: Instalar tierras provisionales de bloqueo en la L500kV Los Changos - Cumbres C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00		
2023102832	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	2153 2154	BA S/E LABERINTO 220KV BP1 BA S/E LABERINTO 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación S/E Laberinto, Nueva Laberinto y portales y torres de acometida.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E LaberintoSeñalizar y NR 52J01R, 52J14L, 52J03L, 52J04L, 52J05L, 52J07L, 52J08L, 52J061, 52J06, 252J10L S/E Laberinto Señalizar Y NR 52J021, 52J022, 52J091, 52J092, 52J11L, 52J12L, 52J13L S/E Crucero Señalizar y NR 52J10, 52J11 S/E Nueva ZaldivarSeñalizar y NR 52J03L, 52J06L S/E Kapatur Señalizar y NR 52J1, 52J2, 52J3, 52J4 S/E Lomas BayasSeñalizar y NR 52J1 S/E Mantos Blancos Señalizar y NR 52J04L S/E AndesSeñalizar y NR 25203 S/E El CobreSeñalizar y NR 52J1 S/E Bolero Señalizar y NR 52J14L	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 17:00	22-11-23 08:22	22-11-23 17:24
2023102734	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Frontera - Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 220 kV Frontera - Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 06:02	22-11-23 17:38
2023103476	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 5610, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo, por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:50	22-11-23 18:52

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102191	Subestacion	Rechazado	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16725	S/E CENTRAL QUILAPILUN J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de CELEO REDES en la L220kV Polpaico- Quilapilún, C2 Reparacion de cable soterrado	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación resguardos correspondientes	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00		
2023103755	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	582	S/E PAPOSO	511	BA S/E PAPOSO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA (Sodi 1939) Lavado de aislación con agua a presión con piton manual y remoto a Paño JT3 y Marco de Línea S/E Paposo, instalaciones correspondiente a STN.	Instalación con riesgo: Barra 220KV seccion 1 en subestación Paposo. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de SAESA. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Paposo, 52J1 y 52JS no reconectar. Bloqueo del jefe faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 06:21	22-11-23 15:17
2023101612	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., según SODI 036/2023, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faenas de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 08:34	22-11-23 18:07
2023101180	Subestacion	Aprobado sin activación	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento normal de cargadores y bancos de baterías en caseta KC4 de S/E Cumbre.	Trabajos sin riesgo operacional.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00		
2023101093	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaquito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operacional de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 08:35	22-11-23 18:11
2023100971	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	2243 2801	BA S/E POZO ALMONTE 220KV BP1 BA S/E POZO ALMONTE 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio A. T. 220 Kv. BP1 y BP2	Bajo, Según matriz de riesgos	Deshabilitar reconexión automática del 52J1 en Pozo Almonte y 52J7 / 52J8 en S/E Nueva pozo Almonte. 52J2 en S/E Pozo Almonte y 52J2 S/E Nueva Pozo Almonte Nota: En caso de maniobras de los siguientes interruptores 52JT2 , 52JT5 ,GHIS y 52CT2 Y 52HT2 avisar previamente al jefe de faena antes de ejecutar una operación.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 17:00	22-11-23 08:10	22-11-23 14:04
2023103534	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	449	S/E CHACAHUIN	597	S/E CHACAHUIN B1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 5634: Sw. Reconectador 79/52B1 desconectado inmovilizado e interruptor 52B1 bloqueo a la reconexión inmovilizado ambos de 52B1 de S/E Chacahuín por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:43	22-11-23 13:05
2023099308	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	1622	S/E RIO BONITO	14327	S/E RIO BONITO E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paño 52E2 Central Bonito - Feo por pruebas de auditoria técnica a protección SIEMENS SIPROTEC 7SJ62 52E2, ubicado en Arm. de protección Alimentadores 23 kV (Sala de control) Se ejecutarán pruebas efectivas de disparo sobre interruptor 52E2 en S/E Rio Bonito.	Riesgo bajo y controlado .	PT 2023-06271 Registro Interno STS. Sin pérdida de suministro, coordinado con Saesa y Hidronalcas y Callao	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 20:00	22-11-23 11:56	22-11-23 20:01
2023101551	Subestacion	Aprobado sin activación	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	bateria	otros: bateria	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Mantenimiento banco de baterías y rectificador.	Tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para las actividades, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Mantenimiento a equipo rectificador y ambos bancos de baterías presentes en la sala de SSAA.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00		
2023096444	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	30538	S/E MIRAJE J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel Green Power (Según SODI 2023_0331), Lavado de equipos de Patio de SSEE VDS e inspección exhaustiva de LAT VDS-MRJ.	Instalaciones en Riesgo: Paño J01 Miraje-Valle Del Sol o Paño J02 Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Miraje: 52J1, No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 07:12	22-11-23 19:57
2023100963	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B4 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del 52B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 52B4 de Malloa Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 08:34	22-11-23 18:10
2023097448	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 06:02	22-11-23 19:46
2023097174	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 06:44	22-11-23 22:00
2023096450	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	30539	S/E MIRAJE J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel Green Power (Según SODI 2023_0331), Lavado de equipos de Patio de SSEE VDS e inspección exhaustiva de LAT VDS-MRJ.	Instalaciones en Riesgo: Paño J01 Miraje-Valle Del Sol o Paño J02 Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Miraje: 52J2, No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 07:12	22-11-23 19:57
2023101990	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	683	Intervención	Origen Externo	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	tendido_cable	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Engie se requiere mantener deshabilitada o deshabilitar reconexión automática en paños: J1 y J7 y señalizar "No reconectar" paños J2 y J8 de S/E Nueva Pozo Almonte y mantener deshabilitada o deshabilitar reconexión automática en paño: J2 en Pozo Almonte, correspondiente a los circuitos N° 1 y N°2 Pozo Almonte - Nueva pozo Almonte para realizar lavado de aislación en sus instalaciones.	Riesgos controlados por empresa Engie Tx.	A solicitud de Engie se requiere mantener deshabilitada o deshabilitar reconexión automática en paños: J1 y J7 y señalizar "No reconectar" paños J2 y J8 de S/E Nueva Pozo Almonte y mantener deshabilitada o deshabilitar reconexión automática en paño: J2 en Pozo Almonte, correspondiente a los circuitos N° 1 y N°2 Pozo Almonte - Nueva pozo Almonte para realizar lavado de aislación en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	24-11-23 18:00	22-11-23 08:09	24-11-23 17:17
2023104875	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1849	S/E COCHRANE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento RTU y GPS Cochrane	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Posible intermitencia de datos.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 21:00	22-11-23 12:32	22-11-23 17:24
2023100024	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	363	S/E GRANEROS	896	S/E GRANEROS C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C3 asociado al alimentador Berrios de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C3 asociado al alimentador Berrios de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 13:00	22-11-23 02:07	22-11-23 14:05
2023105320	Subestacion	Aprobado	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2346	S/E LOS VILLARES [EN_REVISION]	30783	S/E LOS VILLARES H3 [EN_REVISION]	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Celeo), por trabajos en la línea (Corte y poda de árboles en faja de servidumbre).	Instalación con riesgo: Línea 110 kV Los Villares - Totoralillo. Temporalidad del riesgo: Durante el desarrollo de los trabajos.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: no reconectar interruptor de Paño H3 de S/E Villares.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 08:49	
2023104633	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Patio 110 kV: Montaje Casa SSGG (sin uso de camión).	Bajo	Actividades: Montaje de revestimiento de casetas y Salas GIS, SZN6017 Ampliación SE Vallenar: Patio 110 kV: Montaje Casa SSGG (sin uso de camión). Se considera trabajos de traslado y posicionamiento de vigas, amarres, elementos y accesorios de forma manual. Se considera trabajos de montaje de módulos con uso de Andamios de 3,2 metros (montaje manual). Se considera trabajos instalación soportes, instalación mesas de apoyo, piso técnico de forma manual.,** Nota 1: Para los trabajos en andamios, se considera armado de forma manual (no se usa camión pluma) y en ningún momento se sobrepasarán las distancias mínimas de seguridad a puntos energizados (Distancias en croquis y en Procedimiento y ANEXO).,**Nota: Diariamente se humectará el terreno para evitar contaminación de la aislación. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Vallenar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Conos y cadenas plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	23-11-23 20:00	22-11-23 05:25	
2023106189	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	369	LOS CHANGOS 500/220/66 kV 750MVA 3 + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: B.Monofasico 03,500/220/66 KV Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52J11, 52J12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 07:00	22-11-23 18:00	22-11-23 09:08	22-11-23 15:17
2023104801	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1241	S/E MONTE PATRIA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de estructuras y equipos asociado a proyecto para futuro interruptor de maniobras 52B1 (NUP 464). Las faenas por el momento no consideran intervención directa en los elementos del paño, solo se desconecta para realizar los trabajos sin puntos energizados cercanos.	Trabajo de riesgo controlado.	Actualmente el desconectador 89B1, se encuentra en condición abierto. Para la realización de los trabajos, por seguridad, se ha solicitado a Transelec, mediante SODI 214, la desconexión de la línea 66 kV Molles Ovalle N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 07:00	22-11-23 19:00	22-11-23 06:45	22-11-23 15:53
2023106051	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E TARAPACA: MONTAJE DE TABLEROS DE SSAA - CONTROL Y PROTECCIONES PARA PAÑO J5 EN SALA ELECTRICA (Sin conectar cableado)	Medio	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tarapacá, Conos, barreras duras, señalética Delimitar Zona de trabajo, Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 07:00	28-11-23 19:00		
2023105548	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	605	S/E NOGALES	2608	S/E NOGALES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa AES Chile, por trabajos programados en sus instalaciones (corte y poda de arboles en faja)	Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Ventanas 2. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Actividades: A solicitud de empresa AES Chile, por trabajos programados en sus instalaciones (corte y poda de arboles en faja) Restricción: Instalación indisponible. Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Ventanas 2. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 07:00	22-11-23 18:00	22-11-23 07:07	22-11-23 16:35
2023105547	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	605	S/E NOGALES	2607	S/E NOGALES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa AES Chile, por trabajos programados en sus instalaciones (corte y poda de arboles en faja)	Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Ventanas 2. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Actividades: A solicitud de empresa AES Chile, por trabajos programados en sus instalaciones (corte y poda de arboles en faja) Restricción: Instalación indisponible. Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Ventanas 2. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 07:00	22-11-23 18:00	22-11-23 07:06	22-11-23 16:35
2023106050	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: En SE Tarapacá, A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Tendido de cables de fuerza, control y conexionado en paño J5 y hacía sala de control s/e Tarapacá.	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tarapacá, Conos, barreras duras, señalética Delimitar Zona de trabajo, Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 07:00	28-11-23 19:00	22-11-23 11:37	28-11-23 11:40
2023093706	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	2091	S/E AURORA	2532	CENTRAL AURORA 220/33KV 170MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Patio de Maniobras,con S/E desenergizada.	Se realizara mantenimiento preventivo con S/E desenergizada, considerando la integridad y seguridad de las personas.	Se realizara mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Patio de Maniobras,con S/E desenergizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 07:00	22-11-23 19:00	22-11-23 06:50	22-11-23 21:48
2023105292	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2015 2016	BA S/E CHACAYA 220KV BP1 BA S/E CHACAYA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislacion de todos los equipos asociados a las Barras de 220 y 110 kV, incluye Marcos de lineas y Barras.	Método lavado a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya, NO Reconectar: 52J1; 52J2; 52J3; 52J4; 52J5; 52J6; 52J7; 52JG1; 52JG2; 52JG3; 52JG4; 52JG5; 52JG6; 52JS; 52JR; 52HT3; 52HT4; 52HT5; 52H1; 52H2; 52HR. S/E Mejillones, No Reconectar: 52J1. S/E M. Blancos, No Reconectar: 52J02. S/E Capricornio, No Reconectar: 52JT1. S/E Crucero, No Reconectar: 52J6. S/E Molycop, No Reconectar: 52CT1. CTM3, No Reconectar: 52G3. CTA, No Reconectar: 52G5. CTH, No Reconectar 52G6.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 06:30	22-11-23 16:00	22-11-23 09:11	22-11-23 15:10
2023106254	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	1943	Desconexión	Origen Interno	Programada	863	S/E LOS MAITENES	70	LOS MAITENES 220/69/15KV 60MVA 3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Debido a detención de planta LB por mantenimiento, se realizará mantenimiento preventivo a transformador N°3.Las cargas no se verán afectadas ya que estas quedarán respaldadas por T01 de Los Maitenes.	Se requiere revisar puntos calientes y realizar mantenimiento preventivo .El principal riesgo es Shock eléctrico y caída de altura . Para la realización de los trabajos se usaran las herramientas administrativas como PT,DET, IAB, Protocolo de traspaso de equipos. También realizará test de energía cero, uso EPP ignifugo, Arnés paracaídas.	Se necesita realizar mantenimiento preventivo a transformador para evitar su falla imprevista que puede afectar a los procesos.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 06:07	22-11-23 20:07	22-11-23 09:05	22-11-23 15:10
2023107385	Subestacion	Ejecución Exitosa	CEC	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	469	S/E CURICO	845	CURICO 66/13.2KV 25MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador N°4 para revisión de alarma de nivel de aceite en cambiador de Taps MR. Las cargas serán traspasadas en su totalidad a T3 y T5.	Desconexión de Transformador N°4 para revisión de alarma de nivel de aceite en cambiador de Taps MR. Las cargas serán traspasadas en su totalidad a T3 y T5.	Desconexión de Transformador N°4 para revisión de alarma de nivel de aceite en cambiador de Taps MR. Las cargas serán traspasadas en su totalidad a T3 y T5.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 06:00	22-11-23 10:00	22-11-23 06:22	22-11-23 10:23
2023105064	Subestacion	Aprobado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	709	S/E PAJARITOS	833	PAJARITOS 110/23.5-12.5KV 50MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a Transformador de poder N°3	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de STM	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 06:00	22-11-23 22:00	22-11-23 06:06	
2023107729	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	432	S/E MONTE PATRIA	1236 1238	S/E MONTE PATRIA ET2 S/E MONTE PATRIA CT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5885 se solicita bloqueo a la reconexión interruptores 52CT1 y 52ET2 de S/E Monte Patria por trabajos en sus instalaciones, "Curso forzoso por condiciones criticas en vano 86-87, potencial acortamiento de distancia de arboles próximo a instalación energizada".	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 05:40	22-11-23 08:00	22-11-23 05:40	22-11-23 06:46
2023107919	Subestacion	Pendiente	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	199	S/E CENTRAL ALFALFAL	1	S/E CENTRAL ALFALFAL J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Reemplazo de transformador de corriente paño por proyecto NUP 4132.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 00:00	07-12-23 23:59		
2023100718	Subestacion	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	77	Desconexión	Origen Interno	Programada	293	S/E CENTRAL LA CONFLUENCIA	14903	S/E CENTRAL LA CONFLUENCIA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Mantenimiento anual del paño: TCJ1, TPJ1, 52J1, 89J1-2, limpieza aisladores.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 00:00	24-11-23 23:59	22-11-23 11:06	24-11-23 19:15
2023101297	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	2767	S/E TEMUCO JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Inspección de termografía paño JR, se requiere interruptor 52J3 transferido (Línea 220kV Temuco-Cautín, C2, se mantiene en servicio).-	Bajo	Restricciones: Paño J3 transferido- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Temuco-Cautín, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 00:00	22-11-23 02:00	22-11-23 00:00	22-11-23 01:27
2023101296	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	2758	S/E TEMUCO J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Inspección de termografía paño JR, se requiere interruptor 52J3 transferido (Línea 220kV Temuco-Cautín, C2, se mantiene en servicio).-	Bajo	Restricciones: Paño J3 transferido- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Temuco-Cautín, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 00:00	22-11-23 02:00	22-11-23 00:00	22-11-23 01:27
2023103254	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGUIRIRICA	2780	S/E TINGUIRIRICA AS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	.Plan de auditorias interna de protecciones.	Bajo	Actividades: S/E Tinguiririca: Paño AS, realizar auditoría a protección 50BF/52AS (F650), contrastando configuración versus ingeniería y que los circuitos de control se encuentren según lo esperado. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Seccionador AS01-Tinguiririca o Barra 154 kV, Sección 1-Tinguiririca o Barra 154 kV, Sección 2-Tinguiririca Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tinguiririca, Delimitar zona de trabajo.-, Block de pruebas CA y CC Corrientes CC potenciales abiertos y trips abiertos A ejecutar.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 00:00	22-11-23 06:00	22-11-23 00:18	22-11-23 04:40
2023105862	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	721	S/E SAN PABLO	940 942 3023	BA S/E SAN PABLO 23KV BP1 BA S/E SAN PABLO 23KV BA1 BA S/E SAN PABLO 23KV BA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a desconectadores 23 kV con pértiga Lado Barra Principal y Lado Barra Transferencia de alimentador Puerto Santiago y alimentador Serrano	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento de SAESA. se solicita orden de no reconectar la Barra 23 kV n°1 y la Barra 23 kV de Transferencia.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 22:00	22-11-23 20:00	22-11-23 00:26	22-11-23 04:50
2023105062	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	693	S/E LA REINA	895	LA REINA 110/12.5KV 50MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSTALACIÓN AISLACIÓN PARTES VIVAS TRANSFORMADOR 2	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 22:00	22-11-23 13:00	21-11-23 23:20	22-11-23 05:50
2023103864	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2356	S/E BELLA MONICA	31022 31024 31025	S/E BELLA MONICA J1 S/E BELLA MONICA JT1 S/E BELLA MONICA JT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a Celda de Media Tensión, Interruptores y Seccionadores.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a Celda de Media Tensión, Interruptores y Seccionadores.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 20:00	22-11-23 05:00	21-11-23 20:13	22-11-23 05:32
2023102986	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	2298	S/E SOL DE LOS ANDES	3352	SOL DE LOS ANDES 110/33KV 100MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras con celdas de media tensión en S/E Sol de los Andes debido a capacitación de personal. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faenas 52HT1, 89HT1, 52FT1, 89FT1 y celdas de media tensión en S/E Sol de los Andes. A disposición de jefe de faenas 89FT1-T, 89F1-T, 89F2-T, 89F3-T, 89F4-T y 89F5-T en S/E Sol de los Andes.	El riesgo de los trabajos es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Maniobras con celdas de media tensión en S/E Sol de los Andes debido a capacitación de personal. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faenas 52HT1, 89HT1, 52FT1, 89FT1 y celdas de media tensión en S/E Sol de los Andes. A disposición de jefe de faenas 89FT1-T, 89F1-T, 89F2-T, 89F3-T, 89F4-T y 89F5-T en S/E Sol de los Andes.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 19:00	22-11-23 03:00	21-11-23 21:16	22-11-23 03:49

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105568	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	1786	TAP OFF LALACKAMA	15746 31733	TAP OFF LALACKAMA JL2 TAP OFF LALACKAMA JL4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Tap Off y S/E Lalackama, a solicitud de Transelec, por trabajos de Instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de condensador de acoplamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Lalackama, incluye actividades de OOCC previas hasta posicionado, relleno y compactado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión solicitada por Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 18:00	22-11-23 06:00	21-11-23 19:52	22-11-23 05:12
2023105562	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	1723	S/E CENTRAL LALACKAMA	15663 15752 15664 15665 15666 15667 15668 15669 15670 15671	S/E CENTRAL LALACKAMA JT1 S/E CENTRAL LALACKAMA E8 S/E CENTRAL LALACKAMA ET1 S/E CENTRAL LALACKAMA E1 S/E CENTRAL LALACKAMA E2 S/E CENTRAL LALACKAMA E3 S/E CENTRAL LALACKAMA E4 S/E CENTRAL LALACKAMA E5 S/E CENTRAL LALACKAMA E6 S/E CENTRAL LALACKAMA E7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Tap Off y S/E Lalackama, a solicitud de Transelec, por trabajos de Instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de condensador de acoplamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Lalackama, incluye actividades de OOCC previas hasta posicionado, relleno y compactado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión solicitada por Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 18:00	22-11-23 06:00	21-11-23 19:51	22-11-23 05:12
2023105115	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	172	RE S/E NUEVA CARDONES R1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de corta duración (10min) para cambio de fase 2 por trabajos conforme a solicitud de intervención N° 2023105093.	Riesgo mínimo, desconexión para trabajo programado.	Desconexión de corta duración (10min) para cambio de fase 2 por trabajos conforme a solicitud de intervención N° 2023105093.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 18:00	22-11-23 12:00	21-11-23 17:33	21-11-23 17:42
2023107675	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP1145 SE Parinas : Certificación FO (filamentos disponibles) entre SE Parinas y Tap Off Taltal, involucra intervenciones de cabeceras en SE Parinas y SE Tap Off Taltal.	Bajo	Actividades: Certificación de Fibra Óptica, NUP1145 SE Parinas : Certificación FO (filamentos disponibles) entre SE Parinas y Tap Off Taltal, involucra intervenciones de cabeceras en SE Parinas y SE Tap Off Taltal. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Scada Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 17:00	22-11-23 23:00	21-11-23 19:39	22-11-23 21:19
2023107676	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1739	TAP OFF TALTAL	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP1145 SE Tap off Taltal: Certificación FO (filamentos disponibles) entre SE Parinas y Tap Off Taltal.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Tap Off Taltal o SCADA Local SE Parque Eólico Taltal. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 17:00	22-11-23 23:00	21-11-23 19:39	22-11-23 23:27
2023103951	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	459	BA S/E ALTO JAHUEL 66KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra Principal de 66 kV y TPBP Barra 66 kV. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra Principal de 66 kV y TPBP Barra 66 kV. Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 66 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 66 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 16:00	21-11-23 17:30	21-11-23 09:45	21-11-23 12:48
2023103952	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	99	ALTO JAHUEL TR1 110/69/13.8KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño BT1. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño BT1. Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 66 kV y al TR1 de 110/66 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 66 kV o TR1 de 110/66 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 15:00	21-11-23 16:00	21-11-23 09:45	21-11-23 12:48
2023105793	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Actualización Base de datos y despliegues SCADA, Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch y CEN desconectadores 89AT7-3 de S/E Concepción.	Bajo	Actividades: Actualización Base de datos y despliegues Scada, Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch y CEN desconectadores 89AT7-3 de S/E Concepción. Instalaciones en Riesgo: Scada Transelec Nodo C. Navia y Scada Transelec Nodo A. Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 14:00	27-11-23 18:00	22-11-23 09:36	
2023105794	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Actualización Base de datos y despliegues SCADA, Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch y CEN desconectadores 89AT7-3 de S/E Concepción.	Bajo	Actividades: Actualización Base de datos y despliegues Scada, Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch y CEN desconectadores 89AT7-3 de S/E Concepción. Instalaciones en Riesgo: Scada Transelec Nodo C. Navia y Scada Transelec Nodo A. Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 14:00	27-11-23 18:00	22-11-23 09:36	
2023104636	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Mantenimiento reducido Grupo de Emergencia CER.	Bajo	Actividades: Mantenimiento MPB y MCC a grupo de emergencia, S/E Maitencillo: Mantenimiento reducido Grupo de Emergencia CER Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, delimitar la zona de trabajo . . Subestación Maitencillo, ITM 52GE disponible para el Jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 14:00	21-11-23 18:00		
2023103963	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2292	S/E ALTO JAHUEL B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño B2. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño B2. Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar los interruptores asociados a la Barra de 66 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 66 kV o paño de 66 kV B2 -Los Guindos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 14:00	21-11-23 15:00	21-11-23 11:34	21-11-23 12:48
2023105622	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	721	S/E SAN PABLO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y llave de control local/remoto de paños. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre vías SCADA del interruptor 23kV Banco Condensadores N°2A y se operará el cambiador de taps del transformador 110/23kV N°2. Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de Enel Distribución y de SAESA.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 14:00	21-11-23 18:00	21-11-23 15:18	21-11-23 17:42
2023105250	Subestacion	Aprobado sin activación	CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	200	RE S/E ANCOA KZ7-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite a Bco. Reactores KZ7 y Unidad de Reserva para análisis en laboratorio externo.	Existe riesgo de desconexión del banco de reactores KZ7 en S/E Ancóa durante la toma de muestras.	Mitigación: se interviene 1 a la vez, se abrirá válvula para tomar muestra, con acople reductor y flujo reducido, trabajos a nivel de piso y manteniendo las distancias mínimas admisibles a puntos con tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 14:00	21-11-23 17:00		
2023103964	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1705	BA S/E ALTO JAHUEL 110KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra de Transferencia de 110 kV.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra de Transferencia de 110 kV. Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptor 52HR (si está energizado). Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de Transferencia de 110 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 13:00	21-11-23 14:00	21-11-23 09:45	21-11-23 11:34
2023105578	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	442	S/E PITRUFQUEN	433	BC S/E PITRUFQUEN CE4 23 KV 2,5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de BBCC 23 kV, 2,5 MVAr, para realizar faenas de mantenimiento preventivo a equipo y recinto.	Riesgo bajo. Instalación estará desconectada	Para estos trabajos se requiere la desconexión del BBCC 23kV 2,5 MVAr.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 13:00	21-11-23 18:00	21-11-23 15:49	21-11-23 19:07
2023105004	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1646	S/E ANTUCO (TRANSELEC)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E Cochamó: Realizar inspección Planeada y verificación línea vista repetidor pasivo micro ondas.-		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 12:00	30-11-23 18:00		
2023105618	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	706	S/E MALLOCO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y llave de control local/remoto de paños. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre vías SCADA del interruptor 12 kV Alimentador disponible N°10 y se operará el cambiador de taps del transformador 110/23kV N°4. Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de Enel Distribución y de SAESA.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 12:00	21-11-23 14:00	21-11-23 12:11	21-11-23 13:32
2023105251	Subestacion	Aprobado sin activación	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	48	RE S/E ANCOA KZ6 525KV 110MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite en Bco. Reactores KZ6 para análisis en laboratorio externo.	Riesgo de operación de Banco de reactores KZ6 al momento de sacar muestra de aceite.	Mitigación: se interviene 1 a la vez, se abrirá válvula para tomar muestra, con acople reductor y flujo reducido, trabajos a nivel de piso y manteniendo las distancias mínimas admisibles a puntos con tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 11:00	21-11-23 15:00		
2023105125	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1996	S/E ARMERILLO	251	ARMERILLO 220/66/23KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Armerillo: Toma de muestra de aceite a cuba del Transformador para análisis en laboratorio externo y Limpieza de deshidratador.	Riesgo de operación mientras se realiza la toma de muestra de aceite.	Mitigación de riesgos: Se abrirá válvula para tomar muestra, con acople reductor y flujo reducido, trabajos a nivel de piso y manteniendo las distancias mínimas admisibles a puntos con tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 11:00	21-11-23 16:00		
2023106975	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	589	S/E SAN VICENTE	2725	S/E SAN VICENTE ACE1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E San Vicente: Investigar y corregir anormalidad en circuito de cierre del interruptor 52ACE1, verificación de sincronizador ABB F236 del Paño ACE1 e Investigación de Alarma de discordancia de polos del 52ACE1 hacia CNOT.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Investigar y corregir anormalidad en circuito de cierre del interruptor 52ACE1, verificación de sincronizador ABB F236 del Paño ACE1 e Investigación de Alarma de discordancia de polos del 52ACE1 hacia CNOT. Se solicitará prueba experimental para energizar el paño ACE1. Condiciones: Paño Compensación ACE01-SVT, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Compensación ACE01-SVT. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 10:00	23-11-23 18:00	21-11-23 10:33	24-11-23 11:42
2023105009	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E El Parrón: Mantenimiento a repetidor, guía de onda y sistema de presurizado.	Bajo	Actividades: R/E El Parrón: Mantenimiento a repetidor, guía de onda y sistema de presurizado. Restricciones: Normalización sujeta a coodinación. Instalaciones en Riesgo: Sistema SCADA S/E Alto Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: R/E El Parrón: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 10:00	21-11-23 18:00		
2023105654	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Entre Ríos: Inspección visual de equipos de control por mantenimiento programado.		Actividades: S/E Entre Ríos: Inspección visual de equipos de control por mantenimiento programado. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 10:00	23-11-23 18:00	22-11-23 13:17	22-11-23 19:57
2023105443	Subestacion	Aprobado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Desconexión	Origen Externo	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por pruebas "Pruebas generales interlock y protecciones en S/E Las Salinas de Enel Green Power" se requiere apertura completa de los paños J10 y J11, con equipos a disposición de la empresa solicitante.	Principales riesgos adoptados por Enel Green Power. Apertura errónea de equipos, se mitigará riesgo mediante verificación previa.	Trabajos se realizarán de forma continua.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 10:00	04-12-23 15:00	21-11-23 23:38	
2023104251	Subestacion	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	1638	S/E CENTRAL PROVIDENCIA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención en el gabinete de comunicaciones para implementar infraestructura de red redundante.	Los riesgos son menores, debido a que las maniobras en la ejecución de trabajo se realizarán con personal calificado e instruido.	Intervención en el gabinete de comunicaciones para implementar infraestructura de red redundante. Instalación Router Mikrotik (Providencia-Mkt) RB1100AHx4	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 10:00	21-11-23 18:00	21-11-23 10:09	21-11-23 18:05
2023105667	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	851	S/E PANIMAVIDA	4867 4868	S/E PANIMAVIDA BT1 S/E PANIMAVIDA BT2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de lavado de aislacion en paños B1 y B2 a solicitud de Transelec, requiere orden de no reconexion en los paños seleccionados.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizaran trabajos de lavado de aislacion en paños B1 y B2 a solicitud de Transelec, requiere orden de no reconexion en los paños seleccionados.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 10:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:48	21-11-23 16:12
2023104474	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	449	S/E CHACAHUIN	597	S/E CHACAHUIN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5685 se requiere bloquear reconexión automática de Interruptor 52B1 de S/E Chacahuin.	Riesgo controlado en faena de terceros.	S/E Panimavida: MCC lavado de aislación a equipos primarios de paños B1 y B2. No se lavarán paños de transformación , los cuales son de propiedad de Chilquinta.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 10:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:50	21-11-23 16:13
2023103259	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGUIRIRICA	365	TINGUIRIRICA 220/154/69 kV 300MVA 1 + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento Equipos Primarios	Bajo	Actividades: S/E Tinguiririca: Extracción de data en equipos Hydran M2. Desconexión de señales de alarma en equipo Hydran M2. Verificación en HMI de la eliminación de alarmas. Revisión de equipos Faraday TMCS. TMA para análisis DGA con equipo Transport X en banco ATR1, unidades 1,2,3 y reserva. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico ATR1, 230/154/69 kV TIN.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tinguiririca, Delimitación de la zona.-Equipos de monitoreo Faraday/Hydran A disposición.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 10:00	23-11-23 18:00	21-11-23 10:32	23-11-23 11:35
2023104292	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	851	S/E PANIMAVIDA	26099 26098	S/E PANIMAVIDA B2 S/E PANIMAVIDA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.	Bajo	Actividades: Lavado aislación de instalación en servicio(Línea), S/E Panimávida: MCC lavado de aislación a equipos primarios de paños B1 y B2. No se lavarán paños de transformación , los cuales son de propiedad de Chilquinta.- Restricciones: No reconectar interruptores que sirven la L 066kV Panimávida -Chacahuín, C1.- No reconectar interruptores que sirven la L 066kV Ancoa - Panimávida, C1.- Subestación Panimávida, 52BT1 con bloqueo a la reconexión.- Subestación Panimávida, 52BT2 con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 066kV Panimávida - Chacahuín, C1 o L 066kV Ancoa - Panimávida, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Panimávida, Zona de trabajo Delimitación de la zona de trabajo Jefe de Faena.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 10:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:19	21-11-23 17:34

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103931	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Levantamiento de Información y servicios asociados a equipos de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Levantamiento de Información y servicios asociados a equipos de telecomunicaciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Sistema SCADA o línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 2 o línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de los equipos a intervenir	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 10:00	23-11-23 18:00		
2023104462	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2231	S/E LARQUI	28713 28714	S/E LARQUI BT1 S/E LARQUI ET1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores 52ET1 y 52BT1 de S/E Larqui para realizar instalación y retiro de jumpers (bypass) en cada polo del desconectador 89ET1-2, esto es por eliminación de punto caliente en las 3 fases polo superior del desconectador 89ET1-2.	El riesgo de faena controlado por personal de LLVV.	PT 2023-03936 registro interno STS. Trabajos serán ejecutados en un solo día, dependerá del clima.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 09:00	22-11-23 18:00	21-11-23 09:53	21-11-23 15:12
2023103932	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Mantenimiento programado a transformador de servicios auxiliares N°13 de 13,8/0,4 kV.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Mantenimiento programado a transformador de servicios auxiliares N°13 de 13,8/0,4 kV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: SSAA CA. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 09:00	21-11-23 17:30		
2023104170	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por mantenimientoi en PMU	Bajo	Actividades: SE Ancoa: Revisión de señales provenientes de S/E Tinguiririca y S/E Itahue a PDC de S/E Ancoa. Instalaciones en Riesgo: SCADA Ancoa.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa, Delimitar la zona de trabajo.- Bloquear acceso a armarios adyacentes.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 09:00	21-11-23 18:30		
2023104168	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por mantenimientoi en PMU	Bajo	Actividades: SE Itahue: Revisión de alarma en pantalla de equipo PMU Instalaciones en Riesgo: SCADA Itahue Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Itahue, Delimitar la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 09:00	21-11-23 18:30		
2023103869	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	333	LOS CHANGOS 525/230/66 KV 3X250MVA ATR2 + URC	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion con agua presión del ATR N° 2 500/220 kV desconectado.	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado. Medida de mitigación: Equipo desenergizado, evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado y mantenimiento de distancia de de seguridad con respecto a punto energizado (de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN).	Las condiciones operacionales requeridas son: Apertura de interruptores 52K7, 52K8, 52J5 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 09:00	21-11-23 11:00	21-11-23 09:57	21-11-23 10:34
2023100570	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	281	S/E ESPERANZA	343 344 347	S/E ESPERANZA HT S/E ESPERANZA H1 S/E ESPERANZA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión del paño a intervenir por Lavado de aislación en Paño H6 de S/E Las Vegas.	Riesgos de operación de paños en S/E Esperanza momento de realizar el Lavado en el Paño H6 en S/E Las Vegas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 09:00	21-11-23 18:00	21-11-23 10:22	21-11-23 12:22
2023104887	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2788	S/E VALLENAR C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE, según SODI 3145, Retiro de equipo alduti e instalación de reconectador en la red de media tensión	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE, según SODI 3145, Retiro de equipo alduti e instalación de reconectador en la red de media tensión Intervención : S/E Vallenar: No Reconectar 52C3 Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LC03, VLL-Vallenar Matta Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 09:00	21-11-23 19:00	21-11-23 10:10	21-11-23 22:12
2023105617	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	700	S/E LO VALLEDOR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y llave de control local/remoto de paños. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre vías SCADA del interruptor 12 kV Alimentador disponible N°28 y operará el cambiador de taps del transformador 110/12 kV N°4. Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de Enel Distribución y de SAESA.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 09:00	21-11-23 12:00	21-11-23 09:55	21-11-23 11:08
2023105252	Subestacion	Aprobado sin activación	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	46	RE S/E ANCOA KZ5 525KV 110MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite en Bco. Reactores KZ5 y Unidad Reserva para análisis en laboratorio externo.	Riesgo de operación de Banco de reactores KZ5 al momento de sacar muestra de aceite.	Mitigación: se interviene 1 a la vez, se abrirá válvula para tomar muestra, con acople reductor y flujo reducido, trabajos a nivel de piso y manteniendo las distancias mínimas admisibles a puntos con tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 09:00	21-11-23 11:00		
2023104683	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	15234	S/E ALTO JAHUEL H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito a solicitud de Transelec	Restricción de reconexión a solicitud de Transelec	Restricción de reconexión a solicitud de Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 09:00	21-11-23 12:00	21-11-23 10:11	21-11-23 11:18
2023105606	Subestacion	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	2145	S/E CENTRAL COMBARBALA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos en sistema de comunicaciones se perderá data de SITR de forma intermitente por periodos acotados de tiempo no mayores a 15 minutos.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energia.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 09:00	21-11-23 18:00	21-11-23 11:36	21-11-23 12:13
2023103870	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	794	S/E QUINTERO	4649 4652 4653 4654 4655 4656 4657 4658 4659 31865 24575 26442 31864 35135 35136	S/E QUINTERO H1 S/E QUINTERO CT1 S/E QUINTERO CT2 S/E QUINTERO CS S/E QUINTERO C1 S/E QUINTERO C2 S/E QUINTERO C3 S/E QUINTERO C4 S/E QUINTERO C6 S/E QUINTERO HT2 S/E QUINTERO H2 S/E QUINTERO HR S/E QUINTERO HT1 PA S/E QUINTERO CSA2 PA S/E QUINTERO CSA1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de lavado de aislacion con agua desmineralizada en la S/E, con instalación energizada.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Requiere orden de no reconexion para los paños seleccionados.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 09:00	21-11-23 17:00	21-11-23 08:51	21-11-23 11:53
2023102920	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2231	S/E LARQUI	28714	S/E LARQUI ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar y acelerada protección de tiempo definido de fase y residual del 52ET1 de S/E Larqui para realizar instalación y retiro de jumper en cada polo del 89ET1-1, para realizar mantenimiento preventivo por punto con delta de temperatura en fases 1,2,3 en polo superior del desconectador.	El riesgo de faena controlado por personal de LLVV.	PT 3864 registro interno STS. Trabajos serán ejecutados en un solo día, dependerá del clima y del avance de los trabajos. Trabajos NO serán ejecutados de manera paralela según SD: 2023102928-2023102912. Una vez terminada una faena se solicitará vigencia a la otra.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 09:00	22-11-23 18:00	21-11-23 15:19	21-11-23 19:12
2023105110	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1662	S/E MULCHEN	bateria	otros: bateria	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento normal cargador y banco de baterías N°1 y N°2 de sala control general en S/E Mulchén. Considera: - Medición de voltajes e impedancias de cada batería. - Medición de impedancias de puentes. - Medición de corriente y voltajes del cargador de baterías. - Verificación de ajustes de flotación y ecualización del cargador de baterías. - Limpieza de banco y de cargador de baterías - Revisión de conexionado	Sin riesgo para el sistema	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 09:00	21-11-23 17:00		
2023100569	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1990	S/E LAS VEGAS (AES ANDES)	7570	S/E LAS VEGAS (AES ANDES) H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión del paño a intervenir por Lavado de aislación en Paño H6 de S/E Las Vegas.	Riesgos de operación de paños asociados a la Barra 110 kV en S/E Las Vegas al momento de realizar el Lavado	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 09:00	21-11-23 18:00	21-11-23 10:22	21-11-23 12:22
2023102912	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2231	S/E LARQUI	28714	S/E LARQUI ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar y acelerada protección de tiempo definido de fase y residual del 52ET1 de S/E Larqui para realizar instalación y retiro de protecciones en paño 89ETP1-F para realizar retiro de nido de Ave.	El riesgo de faena controlado por personal de LLVV.	PT 3996 registro interno STS. Trabajos serán ejecutados en un solo día, dependerá del clima y del avance de los trabajos. Trabajos NO serán ejecutados de manera paralela según SD: 2023102920-2023102928. Una vez terminada una faena se solicitará vigencia a la otra.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 09:00	22-11-23 18:00	22-11-23 10:19	22-11-23 20:00
2023105517	Subestacion	Aprobado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Programada	791	S/E PLAYA ANCHA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere pasar la SE a Local por trabajos en la URI y sistema SCADA relacionados al reemplazo del interruptor de 12 kV del alimentador La Polvora.	Riesgo bajo, controlado y programado	Asociado a MNR 3448	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:30	21-11-23 16:30	21-11-23 15:14	
2023105604	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	575	S/E ITAHUE	12087	S/E ITAHUE CCE1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5759, se solicita abierto desconectador 89CET1 en S/E Itahue, por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo bajo, trabajo de terceros.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:30	21-11-23 18:00	21-11-23 09:04	21-11-23 16:13
2023105585	Subestacion	Aprobado sin activación	PUNTA PALMERAS S.A.	281	Intervención	Origen Interno	Programada	1718	S/E CENTRAL PUNTA PALMERAS	1336	CENTRAL PUNTA PALMERAS 220/12KV 50MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de analizador de gases Kelman DGA900	Bajo siguiendo protocolos de ACCIONA.	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:30	24-11-23 18:00		
2023105579	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión disponibilidad, direccionamiento y red de comunicación de señales CT Guacolda, para levantamiento de falencias en la comunicación de estas señales al SITR del CEN	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Perdidas momentáneas de señales CT Guacolda en CC-RNE y CDC-CEN. Se requiere AGC Guacolda deshabilitado.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:30	21-11-23 18:00	21-11-23 09:05	21-11-23 17:53
2023105518	Subestacion	Aprobado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	791	S/E PLAYA ANCHA	1023	BA S/E PLAYA ANCHA 12kV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se ingresa precaución a la reconexión por instalación de mangas dielectricas en desconectador 89C3-1 por trabajos de reemplazo de interruptor 52C3 relacionado al alimentador La Polvora	Riesgo bajo programado y controlado	Asociado a MNR 3448	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:30	21-11-23 16:30	21-11-23 08:51	
2023103433	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22878	S/E PARINACOTA JT1	Relleno de SF6	Sin Limitaciones	Reemplazo de Manómetros y Relleno Gas SF6 a Interruptor 52JT1 SE Parinacota.	Riego controlado Paño JT1 de SE Parinacota se encuentra actualmente fuera de servicio por proyecto e ampliación SE Parinacota.	Solicitud con aviso de suspensión diarias. (PT 6904 registro interno Transemel).	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:30	24-11-23 20:00	21-11-23 11:36	21-11-23 15:37
2023101277	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SPA	1856	Desconexión	Origen Interno	Programada	833	S/E PUENTE ALTO (TEC)	30269	S/E PUENTE ALTO (TEC) HT3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo básico de un año a transformador y paños asociados.	Sin riesgo para las personas, equipos ni servicio, trabajo se realizará con equipos desconectados.	Consumos serán transferidos a otras subestaciones, durante el día, serán normalizados a partir de las 18:00 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:30	22-11-23 18:00	21-11-23 09:35	22-11-23 20:12
2023105841	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA [En_Revision]	1871	Desconexión	Origen Externo	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30156	S/E RIO SALADO H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado mecanizado de aislación LT 110 kV Rio Salado - El Salvador. Trabajos realizados por Codelco. Condiciones requeridas: Abierto 52H1, 89H1-1, 89H1-2. en S/E Rio Salado. Cerrado 89H1-2T en S/E Rio Salado. No reconectar 52H2 en S/E Rio Salado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado mecanizado de aislación LT 110 kV Rio Salado - El Salvador. Trabajos realizados por Codelco. Condiciones requeridas: Abierto 52H1, 89H1-1, 89H1-2. en S/E Rio Salado. Cerrado 89H1-2T en S/E Rio Salado. No reconectar 52H2 en S/E Rio Salado.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:30	21-11-23 18:30	21-11-23 08:38	21-11-23 18:28
2023106979	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2011	S/E LOS CHANGOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Changos Paño J7, CF Levantamiento sistema de control paño J7 e Inhabilitacion funcion de reconexion en proteccion S1 y S2 ,- Verificacion data Scada y conmutacion en SAS 1 a SAS 2 (Perdida de data scada por 4 min en paño a intervenir y subestación)	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1 o SCADA Local SE Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Changos, Trip proteccion S1 y S2 Bloqueado Se realizara bloqueo en forma alternada en proteccion S1 y S2.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	27-11-23 18:00	21-11-23 12:00	27-11-23 16:56
2023105842	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	29007 29008	S/E SECCIONADORA EL ROSAL J2 S/E SECCIONADORA EL ROSAL J1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda árboles cercano a conductor línea 220kV Charrua-El Rosal. De acuerdo a SODI Transelec 5584.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE El Rosal no reconectar 52J1 ; SE El Rosal no reconectar 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	24-11-23 18:00	21-11-23 06:38	24-11-23 19:36
2023105600	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	Trabajos programados por Transelec.	En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 08:02	21-11-23 19:11
2023107645	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar 52 JT1 S/E Esmeralda a solicitud de TRANSELEC según documento 20230106854. Debido a condición de conductor de fase de línea 220 kV Atacama-Esmeralda se requiere reforzar las estructuras de la línea para efectuar trabajos de reemplazo de conductor 151-160 L220kV Atacama - Esmeralda con la línea energizado.	Riesgo controlado. Trabajos de TRANSELEC.	Control interno STS y TRANSELEC - SODI 2237.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	22-11-23 18:00	21-11-23 18:53	22-11-23 15:27
2023103524	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5624 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés ,No reconectar interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:50	21-11-23 17:30
2023103518	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5619 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés , bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52AT1 , 52AT2 y 52AT3 de S/E San Fernando y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:50	21-11-23 16:13
2023105602	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere bloqueo de reconexión 52J1 y 52J2 en S/E Caserones y 52JT en S/E Jorquera, debido a lavado de aislación en patio S/E Maitencillo; solicitado por Transelec.	Trabajos programado y supervisado por tercero Transelec.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 06:20	21-11-23 16:05
2023100968	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	2240 2241 2245 2244	BA S/E POZO ALMONTE 13.8KV-AUTOTRAFO Nº1 BA S/E POZO ALMONTE 13.8KV-AUTOTRAFO Nº2 BA S/E POZO ALMONTE 66KV BA S/E POZO ALMONTE 23KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio A.T. Patios 66, 23 y 13,8 Kv.	Bajo, Según matriz de riesgos	Nota: En caso de maniobras de los siguientes interruptores en Patio 66kV: 52HT1 , 52B3 ,52B4 , 52BT1, 52C1, Patio 13,8 Kv: 52E1 ,52E2,52C2, 52CT3 Y 52CT2 avisar previamente al jefe de faena antes de ejecutar una operación.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 17:00	21-11-23 09:27	21-11-23 12:41
2023106978	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2011	S/E LOS CHANGOS	23413	S/E LOS CHANGOS J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Changos Paño J7, CF Levantamiento sistema de control paño J7 e Inhabilitacion funcion de reconexion en proteccion S1 y S2 ,- Verificacion data Scada y conmutacion en SAS 1 a SAS 2 (Perdida de data scada por 4 min en paño a intervenir y subestación)	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1 o SCADA Local SE Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Changos, Trip proteccion S1 y S2 Bloqueado Se realizara bloqueo en forma alternada en proteccion S1 y S2.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	27-11-23 18:00	21-11-23 12:00	27-11-23 16:56
2023097126	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 06:00	21-11-23 20:22

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinad	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subiistación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20231105750	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	N/D Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Sistema SCADA: Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICCP, por proyecto de integración de señales paño HR en S/E Alto Jahuel (NUP 2280).	Bajo	Actividades: Sistema SCADA: Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICCP, por proyecto de integración de señales paño HR en S/E Alto Jahuel (NUP 2280). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec nudo Alto Jahuel y Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	27-11-23 18:00	23-11-23 09:33	
20231105751	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	N/D Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Sistema SCADA: Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICCP, por proyecto de integración de señales paño HR en S/E Alto Jahuel (NUP 2280).	Bajo	Actividades: Sistema SCADA: Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICCP, por proyecto de integración de señales paño HR en S/E Alto Jahuel (NUP 2280). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec nudo Alto Jahuel y Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	27-11-23 18:00	23-11-23 09:33	
20231105709	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	S/E ENCUENTRO: CAMBIO DE TARJETA ISDN POR FALLA EN COMUNICACIONES HACIA CNOT Y ANTOFAGASTA EN PABX.		Actividades: S/E Encuentro: CAMBIO DE TARJETA ISDN POR FALLA EN COMUNICACIONES HACIA CNOT Y ANTOFAGASTA EN PABX. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	22-11-23 18:00	21-11-23 11:53	
20231104006	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	grupo_ emerg encia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	S/E Polpaico: Mantenimiento programado a sistema contra incendio en sala de control de 220 kV.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Mantenimiento programado a sistema contra incendio en sala de control de 220 kV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: SSAA CA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	22-11-23 17:00		
20231101084	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	2252	S/E MATILLA	grupo_ emerg encia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	S/E Matilla: Mantenimiento a equipo de aire Sala de comando N°1 y N°2.		Actividades: S/E Matilla: Mantenimiento a equipo de aire Sala de comando N°1 y N°2. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Matilla, interruptor termomagnético de alimentación de aire acondicionado Abierto A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	22-11-23 18:00		
20231105653	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	N/D Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	- S/E Entre Rios: Mantenimiento preventivo de sistema Scada local de la S/E.	Bajo	Actividades: S/E Entre Rios: Mantenimiento preventivo de sistema Scada local de la S/E. Instalaciones en Riesgo: Scada Entre Ríos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	22-11-23 18:00		
20231105860	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexi ón	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	2582	S/E MAITENCILLO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	SE Maitencillo: Paño H1: Remplazo de conductor AT TP de línea y puente en ML paño existente H1	Bajo	Actividades: Reemplazo de conductor con instalación desenergizada, S2N6017 Ampliación SE Maitencillo: Paño H1: Remplazo de conductor AT TP de línea y puente en ML paño existente H1,***Nota: Camión pluma transitará en todo momento guiado por personal paletero o rigger,***Nota: Camión pluma no cruzará canaletas dentro de la subestación,***Nota: Puentes se encontrarán abiertos previamente en Torre 2815 con PMTDI 54413 (Tramo: Maitencillo - Algarrobo), ***Nota: L110 kV Maitencillo - Las Compañías quedará energizada desde S/E Las Compañías, ***Nota: Incluye medidas de resistencia de contacto en conexiones intervenidas y verificaciones topográficas de puentes, chicotes y conductores de ML. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH01, MAI-Las Compañías o Barra Transferencia 110 kV-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Conos y cadenas plásticas zona delimitada . Subestación Maitencillo, Se instalarán 3 tierras provisionales en chicote TCH1 lado línea Previa verificación de tensión con detector acústico luminoso Subestación Maitencillo, Se instalarán 3 tierras provisionales en chicote BSH1-3 lado barra de transferencia Previa verificación de tensión con detector acústico luminoso Subestación Maitencillo, Se instalará 1 tierra provisionales en conector inferior chicote TPH1 Previa verificación de tensión con detector acústico luminoso Subestación Maitencillo, Se instalarán 3 tierras provisionales (1 tierra por fase) en acometida ML paño H1 Previa verificación de tensión con detector acústico luminoso	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 07:25	21-11-23 20:47
20231105861	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexi ón	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	1628	BA S/E MAITENCILLO 110KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	SE Maitencillo: Paño H1: Remplazo de conductor AT TP de línea y puente en ML paño existente H1	Bajo	Actividades: Reemplazo de conductor con instalación desenergizada, S2N6017 Ampliación SE Maitencillo: Paño H1: Remplazo de conductor AT TP de línea y puente en ML paño existente H1,***Nota: Camión pluma transitará en todo momento guiado por personal paletero o rigger,***Nota: Camión pluma no cruzará canaletas dentro de la subestación,***Nota: Puentes se encontrarán abiertos previamente en Torre 2815 con PMTDI 54413 (Tramo: Maitencillo - Algarrobo), ***Nota: L110 kV Maitencillo - Las Compañías quedará energizada desde S/E Las Compañías, ***Nota: Incluye medidas de resistencia de contacto en conexiones intervenidas y verificaciones topográficas de puentes, chicotes y conductores de ML. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH01, MAI-Las Compañías o Barra Transferencia 110 kV-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Conos y cadenas plásticas zona delimitada . Subestación Maitencillo, Se instalarán 3 tierras provisionales en chicote TCH1 lado línea Previa verificación de tensión con detector acústico luminoso Subestación Maitencillo, Se instalarán 3 tierras provisionales en chicote BSH1-3 lado barra de transferencia Previa verificación de tensión con detector acústico luminoso Subestación Maitencillo, Se instalará 1 tierra provisionales en conector inferior chicote TPH1 Previa verificación de tensión con detector acústico luminoso Subestación Maitencillo, Se instalarán 3 tierras provisionales (1 tierra por fase) en acometida ML paño H1 Previa verificación de tensión con detector acústico luminoso	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 07:26	21-11-23 20:47
20231104039	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22701	S/E LAGUNAS J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Auditoria a Protecciones Paño Linea L01, LAG-Frontera.	Bajo	Actividades: Auditoria a Protecciones Paño Linea L01, LAG-Frontera. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Linea L01, LAG-Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	23-11-23 18:00	21-11-23 11:53	22-11-23 09:57
20231105655	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	grupo_ emerg encia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	- SE Charrúa proyecto cambio de Desconectadores: Instalación de tablero de distribución C.C en sala de terminales 154 kV.	Bajo	Actividades: SE Charrúa proyecto cambio de Desconectadores: Instalación de tablero de distribución C.C en sala de terminales 154 kV. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Charrúa o SS.AA. C.A. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. -Trabajos previos asociados a "Proyecto Reemplazo de desconectadores 89ET1-1 y 89ET1-2 asociado al paño ET1 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4200.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
20231104638	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	2003	Intervenció n	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	grupo_ emerg encia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	S/E Ovalle: Proyecto Ampliación SE Ovalle - "Levantamiento de los Servicios Auxiliares de C.A y C.C y revisión de consumos del paño 82."		Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, S/E Ovalle: Proyecto Ampliación SE Ovalle - "Levantamiento de los Servicios Auxiliares de C.A y C.C y revisión de consumos del paño 82.", Nota: A solicitud de Ferrovial Construcción Chile S.A. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Ovalle o SS.AA. C.C. Ovalle o Barra 66 kV-Ovalle o L 066kV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, Tableros de SS.AA de CC y CA Delimitación y/o señalización de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	22-11-23 18:00		
20230963449	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Externo	Programada	3043	S/E MIRAJE	30539	S/E MIRAJE J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	A solicitud de Enel Green Power (Según SODI 2023_0331), Lavado de equipos de Patio de 1023 VDS e inspección exhaustiva de LAT VDS-MRJ.	Instalaciones en Riesgo: Paño J01 Miraje-Valle Del Sol o Paño J02 Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Miraje: 52J2, No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 22:12
20231105249	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervenció n	Origen Interno	Programada	354	S/E EL AVELLANO	N/D Aplica	NO Aplica	Alambrado de control	Sin Limitacio nes	S/E El Avellano: Pruebas SITR asociadas al proyecto de ampliación NUP 1123.	Riesgo medio, trabajos en instalaciones fuera de servicio.	S/E El Avellano: Pruebas SITR asociadas al proyecto de ampliación NUP 1123.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 20:00	21-11-23 11:08	21-11-23 21:00
20231104737	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexi ón	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	2529	S/E ITAHUE CE	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Plan de mantenimiento de Equipos Primarios.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Cambio de bornera y mantenimiento a caja de secundario TJP paño central de CE. Condiciones: Equipo indisponible.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño Común Compensación CCEE-ITA.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Itahue. Delimitar zona de Trabajo. -	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	24-11-23 18:00	21-11-23 08:56	24-11-23 18:37
20231105795	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	493	BA S/E LAJA 66KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	- S/E Laja: Demolición y fabricación de muro perimetral existente, obras civiles de muro perimetral, para nuevo TR 66/13.2kV. Nota: Trabajos asociados a proyecto de aumento de capacidad de la S/E Laja, mediante el reemplazo de transformador.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Demolición y fabricación de muro perimetral existente, obras civiles de muro perimetral, para nuevo TR 66/13.2kV. Nota: Trabajos asociados a proyecto de aumento de capacidad de la S/E Laja, mediante el reemplazo de transformador. Nup 2258 Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. -Proyecto MR Ampliación en S/E Laja (RTR ATMT) - Etapa N°1 - Solicitante Transelec S.A.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	04-01-24 18:00		
20231105785	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervenció n	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29966	S/E LA POLVORA HB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	A solicitud de Chilquinta, se requiere restricción de No Reconectar: Interruptor 52H8 de las LT 110 kV La Pólvora - Valparaíso C1 en cercanía con los trabajos de limpieza manual de aisladores de LT 110 kV La Pólvora - Valparaíso C2	Riesgos declarados por Chilquinta	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 08:33	21-11-23 15:49
20231105762	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervenció n	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	grupo_ emerg encia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructura) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2	Bajo	Actividades: Instalación y Retiro Fundaciones o canaletas prefabricadas, Obra de Ampliación S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructura) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2., incluye el retiro de gravilla y el retiro de escombros fuera del patio ,,**Nota: Zona de trabajo delimitada con cerco duro PMTDI 54360,****Nota: Se utilizará maquinaria respetando los requerimientos de seguridad, guiada en todo momento por paletero riger y respetando las distancias de seguridad. Restricciones: Subestación Ovalle, 52B8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B72 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV Ovalle Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, Delimitación de zona con cerco duro. . Delimitación del área a intervenir, separando la zona energizada con la zona de trabajo. Subestación Ovalle, Precaución riesgo barra de transferencia . Ingresar aviso CEN Subestación Ovalle, Precaución riesgo Transformador N°2 . Ingresar aviso CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 08:17	21-11-23 22:12
20231105705	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervenció n	Origen Interno	Programada	2070	S/E ILLAPA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Realizar mantenimiento de hardware, software y comunicaciones a los equipos asociados a SCADA en S/E Illapa	Sin riesgos para el sistema, solo intermitencia en el telecontrol en la S/E Illapa.	Intervenciones diarias	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	22-11-23 18:00	21-11-23 10:47	22-11-23 10:42
20231105621	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexi ón	Origen Interno	Programada	443	S/E VILLARRICA	260	BC S/E VILLARRICA E8 23kV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitacio nes	Desconexión de BBCC N°2 por fuentes de mantenimiento y resolución de hallazgos	Riesgo bajo. Instalación estará desconectada	Riesgo bajo. Instalación estará desconectada	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:58	21-11-23 14:10
20231105620	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexi ón	Origen Interno	Programada	443	S/E VILLARRICA	259	BC S/E VILLARRICA E7 23kV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitacio nes	Desconexión de BBCC N°1 por fuentes de mantenimiento y resolución de hallazgos	Riesgo bajo. Instalación estará desconectada	Riesgo bajo. Instalación estará desconectada	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:58	21-11-23 14:10
20231105506	Subestacion	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervenció n	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	cargad ores	otros: cargadores	Servicios Auxiliares	Sin Limitacio nes	RETIRO DE CARGADOR PIVOTE Y CONDIONES.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución S/E Tamaya TABLERO GENERAL C.A IT 34 A DISPOCICION DE JEFE FAENA. ENCARAGDO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 16:00		
20231105505	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervenció n	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	tendid o_cabl e	otros: tendido_cable	Servicios Auxiliares	Sin Limitacio nes	Conexión cto. SCADA -SSAA Tamaya -PFV.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución S/E Tamaya IT 29 A DISPOCICION DE JEFE FAENA. ENCARAGDO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 16:00	21-11-23 08:18	21-11-23 17:21

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105491	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ATACAMA SPA [EN_REVISION]	2062	Intervención	Origen Externo	Programada	2378	S/E IBERATACAMA	31945	S/E IBERATACAMA J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación patio 220 kV, incluye equipos primarios marcos de barra principal, auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia en S/E Maitencillo. Incluye desmalezado. Trabajos solicitados por Saesa y ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Iberatacama	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación patio 220 kV, incluye equipos primarios marcos de barra principal, auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia en S/E Maitencillo. Incluye desmalezado. Trabajos solicitados por Saesa y ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Iberatacama	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 06:10	21-11-23 18:57
2023105487	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	486	Intervención	Origen Externo	Programada	2055	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I	23245	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I JL1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación patio 220 kV, incluye equipos primarios marcos de barra principal, auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia en S/E Maitencillo. Incluye desmalezado. Trabajos solicitados por Saesa y ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL1 en S/E Central PE Cabo Leones 1.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación patio 220 kV, incluye equipos primarios marcos de barra principal, auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia en S/E Maitencillo. Incluye desmalezado. Trabajos solicitados por Saesa y ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL1 en S/E Central PE Cabo Leones 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 06:10	21-11-23 18:57
2023105440	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	1007 1008	BA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) 110KV BP1 BA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) 110KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Celeo se requiere el bloqueo a la reconexión de Paños asociados a la barra 1 y 2 de 110 kV por trabajos de Lavado de aislación con agua desmineralizada aislante, de baja conductividad por medio de chorro a presión en Paño H6 en S/E Las Vegas.	Riesgo bajo programado y controlado	SD CEN Celeo: 2023100569; 2023100570	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 10:32	21-11-23 12:50
2023105256	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	375 4119	BA S/E OVALLE 66KV BA S/E OVALLE 66 kV BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 5726 se solicita No reconectar 52BR, 52BT2, precaución en barra de transferencia de 66 kV y Transformador N°2 de S/E Ovalle, por trabajos en sus instalaciones	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:47	21-11-23 18:11
2023105241	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENER	22787 22788 22789 22790 22791 22799 22800 23821 17987 17988 17989 23823	S/E NORGENER J1 S/E NORGENER J2 S/E NORGENER J5 S/E NORGENER JU1 S/E NORGENER JU2 S/E NORGENER JT1 S/E NORGENER DT1 S/E NORGENER S/E NORGENER 13,8 KV NTO1 S/E NORGENER 13,8 KV NTO2 S/E NORGENER 220KV BP1 S/E NORGENER 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavados de aislación con sistema energizado de SE Norgener.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	S/E Norgener: Señalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2, S/E Crucero: Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13, S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J-T2, S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 08:17	21-11-23 12:28
2023105107	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	172	RE S/E NUEVA CARDONES R1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de corta duración (10min) para cambio de fase 1 por trabajos conforme a solicitud de intervención N° 2023105091.	Riesgo mínimo, desconexión para trabajo programado.	Desconexión de corta duración (10min) para cambio de fase 1 por trabajos conforme a solicitud de intervención N° 2023105091.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 12:00	21-11-23 08:59	21-11-23 09:03
2023105091	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	172	RE S/E NUEVA CARDONES R1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo del Reactor R1 e instalación ventilación forzada en fase N° 1.	Riesgo de operación no deseada, descargas eléctricas por acortamiento de distancia a punto eléctrico energizado, operación errónea de equipos. Medidas de mitigación: Comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo, identificación de equipos, medición de ausencia de tensión previo al aterramiento, respetar 5 reglas de oro.	Condiciones operacionales requeridas: Fase 1 transferida a fase de reserva. Desconectadores 89K1Z-2-F1 y 89B1Z-F1 abiertos y bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:06	21-11-23 17:32
2023105041	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	125 250	LAGUNILLAS TR1 230/161/69KV 3X390MVA + 1UR transformadores3d: 250	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154 kV-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA02-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA05-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 2-Lagunillas o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Bocamina-Coronel, C1 o Línea 154 kV Lagunillas-Tap Quiñenco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 07:26	21-11-23 17:34
2023105039	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	496 497	BA S/E LAGUNILLAS 154KV BP1 BA S/E LAGUNILLAS 154KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154 kV-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA02-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA05-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 2-Lagunillas o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Bocamina-Coronel, C1 o Línea 154 kV Lagunillas-Tap Quiñenco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 07:26	21-11-23 17:34
2023104781	Subestacion	Rechazado	CHUNGUNGO S.A.	326	Intervención	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16726	S/E CENTRAL QUILAPILUN J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de CELEO REDES en la L220kV Polpaico- Quilapilún, C2 Limpieza de aislación y reparacion en cable	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación resguardos correspondientes	S/E Quilapilún: No reconectar 52J4.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023104533	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	412	Intervención	Origen Interno	Programada	2022	S/E BOLERO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación de enlace de comunicaciones AES Laberinto - Bolero	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Posible intermitencia de datos.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 16:00	21-11-23 09:05	21-11-23 16:15
2023101550	Subestacion	Aprobado sin activación	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	bateria	otros: bateria	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Mantenimiento banco de baterías y rectificador.	Tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para las actividades, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Mantenimiento a equipo rectificador y ambos bancos de baterías presentes en la sala de SSAA.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023103907	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de RTU asociada al Sistema SCADA Collahuasi, perdida intermitente de información asociados a líneas 220 KV, transformadores de poder Ujina 1 y switchgear 520SG01.	Indisponibilidad de SITR por trabajos de migración de RTU asociado al sistema SCADA Collahuasi.	Esta actividad ocasionará perdida de información relacionada al SITR del extremo Collahuasi específicamente líneas 220 KV, transformadores de poder Ujina 1 y switchgear 520SG01, manteniéndose operativa las señales del resto del sistema. Se restablecerá este sistema al final de cada jornada.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 20:00	21-11-23 13:00	21-11-23 18:33
2023104707	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	799	CHUMAQUITO 66/14.8KV 18.7MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara instalación de reles de protección y componentes de control en panel disponible del T-1, trabajos motivados por el proyecto NUP 4230432. Se tomaran todas las medidas de prevención aplicando los procedimientos internos de intervención.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la precaución operacional de no reconectar el 52BT y 52CT de SE Chumaquito. No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 08:23	21-11-23 20:32
2023104679	Subestacion	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	4119	BA S/E OVALLE 66 kV BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transelec mediante SODI 5701, 5702, declara: Trabajos en paño B1 asociado a obras Capex.	Riesgo bajo para CGE Transmisión, trabajos de Transelec en sus instalaciones.	Solicita desconectada barra principal N°2 (Barra de transferencia) y abierto desconectador 89B1 S/E Monte Patria (Se cumple condición S/E Monte Patria alimentada actualmente desde Cto. 2 Ovalle-Los Molles)	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 15:00		
2023104486	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5694 se requiere bloquear reconexión automática de Interruptor 52H1 de S/E Tap Off El Edén.	Riesgo controlado en faena de terceros.	Instalación de Portales de Protección en cruces de líneas existentes.Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo Torre 1 a Torre 1A Nota 1: En todo momento se respetarán las distancias mínimas de seguridad a Puntos energizados.Nota 2: Camión pluma transitará en todo momento guiado por personal paletero o rigger, además no cruzará por canaletas dentro de la subestación.Nota 3: Para estos trabajos los puentes se encontrarán abiertos en torre 2BIS con PMTDI 54413.L110 kV Maitencillo - Las Compañías quedará energizada desde S/E Las Compañías.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 20:00	21-11-23 06:01	21-11-23 20:50
2023104465	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5679 se requiere precaución de No Reconectar Interruptor 52A2 de S/E Maule y 52AT1 de S/E Linares.	Riesgo controlado en faena de terceros.	Reemplazo estructuras 151, 153, 165, 184.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:50	21-11-23 16:55
2023104442	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5678 se requiere la precaución de No Reconectar Interruptor 52A1 de S/E Maule.	Riesgo controlado en faena de terceros.	Reemplazar estructura 120.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:50	21-11-23 19:08
2023104422	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Externo	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	321 326 328 329	S/E CENTRAL GUACOLDA J2 S/E CENTRAL GUACOLDA J1 S/E CENTRAL GUACOLDA J3 S/E CENTRAL GUACOLDA J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelec en S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia. Incluye el desmalezado de patio 220 KV.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Guacolda: No reconectar interruptores 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 ; S/E Maitencillo: No reconectar interruptores 52J5, 52J6, 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 06:00	21-11-23 15:57
2023104428	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	199	RE S/E CHARRUA KZ3-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Tratamiento de aceite y eliminación de filtración en tapón de Radiador correspondiente al Reactor Fase 2 asociada al KZ3 de la LT 500 kV Ancóa - Charrúa.	Sin riesgo para el sistema, Unidad fase 2 desconectada por cambio realizado en SD: 2023104416	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	25-11-23 18:00	21-11-23 13:09	25-11-23 19:05
2023104411	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5665 se requiere precaución de No Reconectar Interruptor 52ET1 de S/E Chañaral.	Riesgo controlado en faena de terceros.	1. Instalación de medidas de mitigación para aves entre E139 y E169 L23kV Salado Chañaral. 2. Aumento de la distancia entre fase superior y media mediante sustitución de perfil de apoyo de cruceta superior.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 06:01	21-11-23 15:03
2023104402	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaquito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operacional de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 20:00	21-11-23 08:23	21-11-23 20:32
2023104366	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	505 1640	BA S/E MAITENCILLO 220KV BP1-1 BA S/E MAITENCILLO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia. Incluye el desmalezado de patio 220 KV. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Agrosuper, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Agrosuper, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 17:34
2023104283	Subestacion	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	266	ANDES 345/220/23 KV N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023104281	Subestacion	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	265	ANDES 345/220/23 KV N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023104279	Subestacion	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	263	ANDES 345/220/23 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023104266	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5646 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés ,No reconectar interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:50	21-11-23 17:54
2023104002	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1900	BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios paños J6, J7, J8, J9,y J11, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°2 y de transferencia, marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J11, 52JS con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 52J8, 52J9 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: 52C-2B, 52D-72, 52C-2A y 52D2-50 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Esmeralda: 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J10 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 o Paño Transformación LJ06-Atacama o Paño Transformación LJ07-Atacama o Paño Transformación LJ09-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 12:48
2023103965	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	454 1704	BA S/E ALTO JAHUEL 110KV BP1 BA S/E ALTO JAHUEL 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra de 110 kV sección 1 y 2, 3TPHBP1, 3TPHBP2 y paño HS. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra de 110 kV sección 1 y 2, 3TPHBP1, 3TPHBP2 y paño HS. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 110 kV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 110 kV sección 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 12:00	21-11-23 09:45	21-11-23 11:34
2023103897	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	1701	BA S/E CERRO NAVIA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Retiro de puentes en marco de Barra de Transferencia de 220 kV, para desconectar el tramo de barra de los paños J1 y J2.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Retiro de puentes en marco de Barra de Transferencia de 220 kV, para desconectar el tramo de barra de los paños J1 y J2. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de Transferencia de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en la Barra de Transferencia de 220 kV, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 08:03	21-11-23 15:00
2023104448	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección en cruces de líneas existentes. Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo torre 1 a torre 1A. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Instalación de portales de protección en cruces de líneas existentes. Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo torre 1 a torre 1A. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 20:00	21-11-23 05:52	21-11-23 20:55
2023103529	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 5629, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor 52A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:50	21-11-23 18:45

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102831	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	2153 2154	BA S/E LABERINTO 220KV BP1 BA S/E LABERINTO 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación S/E Laberinto, Nueva Laberinto y portales y torres de acometida.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E LaberintoSeñalizar y NR 52J01R, 52J14L, 52J03L, 52J04L, 52J05L, 52J07L, 52J08L, 52J061, 52J06, 252J10L S/E Laberinto Señalizar Y NR 52J021, 52J022, 52J091, 52J092, 52J11L, 52J12L, 52J13L S/E Crucero Señalizar y NR 52J10, 52J11 S/E Nueva ZaldivarSeñalizar y NR 52J03L, 52J06L S/E Kapatur Señalizar y NR 52J1, 52J2, 52J3, 52J4 S/E Lomas BayasSeñalizar y NR 52J1 S/E Mantos Blancos Señalizar y NR 52J04L S/E AndesSeñalizar y NR 25203 S/E El CobreSeñalizar y NR 52J1 S/E Bolero Señalizar y NR 52J14L	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 17:00	21-11-23 08:34	21-11-23 12:34
2023102733	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Frontera - Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 220 kV Frontera - Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:52	21-11-23 18:57
2023101818	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA	1570	LAGUNA SECA 220/69 KV 50MVA 8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Mantenimiento Paño TR8 Desconectador 89JT8 y Normalización de TTCC BT8	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	26-11-23 20:00	25-11-23 08:23	26-11-23 15:26
2023105856	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32055	S/E PARINAS K8 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividad: S/E Parinas: Seccionamiento L500kV Los Changos - Cumbres C2, ingresando a nueva SE Parinas en paño central K8 de la diagonal 3.(NUP 1145)	Nivel de Riesgo: Bajo.	Condiciones: Instalacion a intervenir indisponible. Instalaciones en Riesgo: - L 500kV Los Changos - Cumbres, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - L 500kV Los Changos - Cumbres, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al termino de los trabajos. Bloqueos jefe faena: Instalar tierras provisionales de bloqueo en la L500kV Los Changos - Cumbres C2	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023103475	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 5609, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo, por trabajos en sus instalaciones	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:50	21-11-23 18:10
2023105626	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	474	BA S/E CHARRUA 154KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Solicitud de Central Yungay para realizar en S/E Charrúa verificación de protecciones paño A4 Central Yungay por mantenimiento mayor de la Central Yungay. -Instalaciones con riesgo con bloqueo a la reconexión.	Bajo.	Solicitud de Central Yungay para realizar en S/E Charrúa verificación de protecciones paño A4 Central Yungay por mantenimiento mayor de la Central Yungay. Instalaciones en Riesgo: Barra principal sección N° 1 de 154 kV de S/E Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	30-11-23 20:00	22-11-23 10:48	
2023105319	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2346	S/E LOS VILLARES [EN_REVISION]	30783	S/E LOS VILLARES H3 [EN_REVISION]	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Celeo), por trabajos en la línea (Corte y poda de árboles en faja de servidumbre).	Instalación con riesgo: Línea 110 kV Los Villares - Totoralillo. Temporalidad del riesgo: Durante el desarrollo de los trabajos.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: no reconectar interruptor de Paño H3 de S/E Villares.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:28	21-11-23 17:35
2023102144	Subestacion	Rechazado	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16725	S/E CENTRAL QUILAPILUN J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de CELEO REDES en la L220kV Polpaico- Quilapilún, C2 Limpieza de aislación y reparacion en cable	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación resguardos correspondientes	Se solicita restriccion a la reconexión del Paño J4 de SE Quilapilún	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023103783	Subestacion	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	215	S/E MINERO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de mandos efectivos de equipos del paño H1 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, Paño desconectado para las Pruebas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023101819	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29965	S/E LA POLVORA H7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta, se requiere desconectar Paño H7 de S/E La Pólvora para realizar limpieza manual de aisladores de LT 110 Kv La Pólvora - Valparaíso C2.	Riesgos a controlar por Chilquinta.	Trabajos asociados a SD 2023100772 (Chilquinta).	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 08:33	21-11-23 15:49
2023101605	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., según SODI 035/2023, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faenas de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 08:22	21-11-23 18:02
2023101177	Subestacion	Aprobado sin activación	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento normal de cargadores y bancos de baterías en caseta KC4 de S/E Cumbre.	Trabajos sin riesgo operacional.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023101092	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumaquito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operacional de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito y los bloqueos a los alimentadores MT de acuerdo a SODI 047 a CGED.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 20:00	21-11-23 08:23	21-11-23 20:32
2023101074	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201	S/E ATACAMA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor 52J6 transferido. (Unidad TG2A de Central Atacama permanece disponible a través de paño JR). Subestación Atacama, 52JR con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ06-Atacama o Barra Transferencia 220 kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desvinculados entre 89J6-2 y 89J6-3 .Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Atacama, Verificar desvinculados conductores entre 89J6-1 y Barra 220 kV Sección N°2.Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:53	21-11-23 18:40
2023101056	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor 52J6 transferido. (Unidad TG2A de Central Atacama permanece disponible a través de paño JR). Subestación Atacama, 52JR con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ06-Atacama o Barra Transferencia 220 kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desvinculados entre 89J6-2 y 89J6-3 .Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Atacama, Verificar desvinculados conductores entre 89J6-1 y Barra 220 kV Sección N°2.Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:53	21-11-23 18:40
2023105614	Subestacion	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1863	S/E EL COBRE (ENGIE)	22427	S/E EL COBRE (ENGIE) J1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo Básico 1 año Paño J1	Riesgo Bajo, se toman todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE El Cobre: No reconectar 52J1. SE Laberinto: No Reconectar 5206L	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 17:00	21-11-23 10:07	21-11-23 15:19
2023096443	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	30538	S/E MIRAJE J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel Green Power (Según SODI 2023_0331), Lavado de equipos de Patio de SSEE VDS e inspección exhaustiva de LAT VDS-MRJ.	Instalaciones en Riesgo: Paño J01 Miraje-Valle Del Sol o Paño J02 Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Miraje: 52J1, No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 22:12
2023103782	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	215	S/E MINERO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la vinculación de los relés con la nueva RTU y pruebas de alarmas desde bornes del paño H1 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, solo pérdida de telecontrol del Paño H1 por migración.	Durante todo el periodo se encontrará sin telecontrol el paño H1 en S/E Minero.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023104669	Subestacion	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	281	BA S/E OVALLE 23KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transelec mediante SODI 5701, 5702, declara: Trabajos en paño B1 asociado a obras Capex.	Riesgo bajo para CGE Transmisión, trabajos de Transelec en sus instalaciones.	Solicita desconectada barra principal N°2 (Barra de transferencia) y abierto desconectador 89B1 S/E Monte Patria (Se cumple condición S/E Monte Patria alimentada actualmente desde Cto. 2 Ovalle-Los Molles)	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	22-11-23 15:00		
2023103472	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo a Rack Telefonica	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	Podría producirse intermitencia en las comunicaciones mientras duren los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 21:00	21-11-23 14:15	21-11-23 17:25
2023100962	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B4 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del 52B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 52B4 de Malloa Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 08:22	21-11-23 18:02
2023097447	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:52	21-11-23 20:20
2023097173	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 06:00	21-11-23 20:22
2023104345	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2711	S/E QUILLOTA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Adecuaciones civiles en desconectadores del paño J2 (89J2-1 y 89J2-2), por obra de reemplazo de equipos (excavaciones y reforzamiento de fundaciones existentes) NUP 4328.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Adecuaciones civiles en desconectadores del paño J2 (89J2-1 y 89J2-2), por obra de reemplazo de equipos (excavaciones y reforzamiento de fundaciones existentes) NUP 4328. Restricciones: Interruptor transferido. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	24-12-23 17:00		
2023089138	Subestacion	Ejecución Exitosa	HELIO ATACAMA TRES SPA	412	Intervención	Origen Interno	Programada	2022	S/E BOLERO	17794 17795 21227 21228 21229 21230 21231 21233 21234	S/E BOLERO 33 KV BP1 S/E BOLERO 33 KV BP2 S/E BOLERO J3 S/E BOLERO JT1 S/E BOLERO JT2 S/E BOLERO ET1 S/E BOLERO ET2 S/E BOLERO ET3 S/E BOLERO ET4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Bolero Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 S/E Bolero.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Bolero Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 S/E Bolero.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 17:00	21-11-23 10:00	21-11-23 20:06
2023104661	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1861	S/E DOMEYKO	22406	S/E DOMEYKO J9	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía paño J9.	Riesgo Bajo, se trabajara con procedimiento.	SE Domeyko: No reconectar: 52J9	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 07:00	21-11-23 20:00	21-11-23 08:15	21-11-23 13:42
2023100041	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	332	LOS CHANGOS 525/230/66 KV 3X250MVA ATR1 + URC	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion con agua presión del ATR N° 1 500/220 kV y ATR-R1 (Fase de reserva) desconectados	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado. Medida de mitigación: Equipo desenergizado, evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado y mantenimiento de distancia de seguridad con respecto a punto energizado (de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN).	Las condiciones operacionales requeridas son: Apertura de interruptores 52K4, 52K5, 52J2 y 52J3.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 07:00	21-11-23 09:00	21-11-23 10:37	21-11-23 11:15
2023103776	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	1036	OVALLE 66/24KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de interruptor 52ETM (Fallado, IF 2023003884) asociado a transformador móvil de 30 MVA, que actualmente se encuentra en reemplazo provisorio de transformador N°1.	Trabajo de riesgo controlado.	Durante la desconexión, se considera transferencia de cargas de la barra N°1 de 23 kV, hacia la barra N°2, mediante el cierre del interruptor 52ES. Para las maniobras de desconexión, se considera un microcorte en el suministro de los consumos, asociados a la barra N°1 de 23 kV, de S/E Ovalle.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 07:00	21-11-23 19:00	21-11-23 06:45	21-11-23 19:13
2023104662	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1861	S/E DOMEYKO	22407	S/E DOMEYKO JS	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía paño JS.	Riesgo Bajo, se trabajara con procedimiento.	SE Domeyko: No reconectar: 52JS	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 07:00	21-11-23 20:00	21-11-23 08:15	21-11-23 13:42
2023105545	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30220	S/E RIO ACONCAGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Celeo), por trabajos programados en sus instalaciones (NUP 1164).	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Fundición Chagres. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Actividades: A solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Celeo), por trabajos programados en sus instalaciones (NUP 1164). Restricción: Instalación indisponible. Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Fundición Chagres. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 07:00	21-11-23 18:00		
2023101939	Subestacion	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	870	S/E MANTO VERDE	4949 4950 4951 4952 4953 5481 15485 15453 33647 33648 33649 33650 33651 33652 33653 33654 33655 33656 33657 33658 33659 33660 33661 33662 33663 33664	S/E MANTO VERDE H1 S/E MANTO VERDE HT1 S/E MANTO VERDE HT2 S/E MANTO VERDE CT1 S/E MANTO VERDE CT2 S/E MANTO VERDE S/E MANTO VERDE H3 S/E MANTO VERDE H2 [En_Revision] S/E MANTO VERDE HT3 [En_Revision] S/E MANTO VERDE HT4 [En_Revision] S/E MANTO VERDE CT3 [En_Revision] S/E MANTO VERDE CT4 [En_Revision] S/E MANTO VERDE CS1 [En_Revision] S/E MANTO VERDE C23 [En_Revision] S/E MANTO VERDE C24 [En_Revision] S/E MANTO VERDE C25 [En_Revision] S/E MANTO VERDE C26 [En_Revision] S/E MANTO VERDE C27 [En_Revision] S/E MANTO VERDE C28 [En_Revision] S/E MANTO VERDE C29 [En_Revision] S/E MANTO VERDE C30 [En_Revision] S/E MANTO VERDE C31 [En_Revision] S/E MANTO VERDE C32 [En_Revision] S/E MANTO VERDE C33 [En_Revision] S/E MANTO VERDE C34 [En_Revision] S/E MANTO VERDE C35 [En_Revision]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado energizado de equipos primarios en S/E Principal Mantoverde.	El riesgo es bajo. pues se tomarán todas las medidas de mitigación complementarias.	SE DDA: Condición de No reconectar interruptor 52H6.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 07:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:26	21-11-23 13:07
2023100924	Subestacion	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15765	S/E CENTRAL JAVIERA H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de CGE: Lavado de aislacion LT 110 KV Javiera - Oxido.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Javiera: Deshabilitar reconexión automática 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 07:00	21-11-23 17:00	21-11-23 06:48	21-11-23 14:06
2023105538	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	776	S/E ALTO MELIPILLA	440	ALTO MELIPILLA 220/115/13.2KV 150MVA Nº2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de montaje y pruebas de TTPP de 13,2 kV, desconectador BBCC N°1 y TTCC en el nuevo parron de 13,2 kV.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizaran trabajos de montaje y pruebas de TTPP de 13,2 kV, desconectador BBCC N°1 y TTCC en el nuevo parron de 13,2 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 07:00	21-11-23 23:00	21-11-23 07:12	23-11-23 02:36
2023093690	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	2091	S/E AURORA	2532	CENTRAL AURORA 220/33KV 170MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Patio de Maniobras,con S/E desenergizada.	Se realizara mantenimiento preventivo con S/E desenergizada, considerando la integridad y seguridad de las personas.	Se realizara mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Patio de Maniobras,con S/E desenergizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 07:00	21-11-23 19:00	21-11-23 06:50	21-11-23 18:39

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Subestacion: 2873

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subtitación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20230901013	Subestacion	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1847	S/E CHINCHORRO	21974	S/E CHINCHORRO C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	'Levantamiento de alambrado. 'Desmontaje de equipo actual. 'Corte en gabinete (adquisición de nuevo equipo). 'Montaje de placa y nuevo equipo. 'Alambrado circuito de control. 'Pruebas efectivas de control. - Interruptor debe quedar a disposición del jefe de faena.	los riesgos de trabajo se controlaran mediante el uso de procedimientos y Epp. para cada tarea asignada.	El proyecto consiste en el reemplazo de la protección marca Micom P142 asociada al alimentador 52C4 Puerto, este reemplazo es debido a que la protección actual no cumple con los requerimientos del coordinador eléctrico nacional. Esto para cumplir con los nuevos requisitos para los esquemas de desconexión automática de carga de contingencia especifica (EDACaCE). Los nuevos equipos por instalar son protecciones de marca Siemens modelo 7SJ600 (NUP 41361 Maniobras de desconexión (52C4 Puerto) TRANSFERIR 100% DE LOS CONSUMOS ASOCIADOS AL 52C4 Puerto ABRIR 52C4 Puerto RETIRAR A MODO PRUEBA INTERRUPTOR 52C4 Puerto Maniobras de normalización (52C4 Puerto) INSERTAR A MODO SERVICIO INTERRUPTOR 52C4 Puerto CERRAR 52C4 Puerto NORMALIZAR CONSUMOS	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 07:00	21-11-23 17:00		
20230105273	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1902	S/E MEJILLONES	17710 17711 17712 17713 17714 17970 22739 22740 22742 22743 22744 22745 22746 22747 22749 22751 22752 24022 24023 24024 24025	S/E MEJILLONES 110 KV BP S/E MEJILLONES 13,8 KV BP S/E MEJILLONES 11 kV TRAFO 20/13,2/2,5 KV S/E MEJILLONES 220KV BP1 S/E MEJILLONES 23 KV BP S/E MEJILLONES 23 KV S/E MEJILLONES H5 S/E MEJILLONES H6 S/E MEJILLONES J1 S/E MEJILLONES J7 S/E MEJILLONES H7 S/E MEJILLONES CT1 S/E MEJILLONES CT2 S/E MEJILLONES ET2 S/E MEJILLONES E2 S/E MEJILLONES E4 S/E MEJILLONES E3 S/E MEJILLONES ET4 S/E MEJILLONES SA1 S/E MEJILLONES CTSA S/E MEJILLONES ET4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación equipos energizados, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Mejillones: No Reconectar, 52J1; 52J2; 52J7; 52J74; 52H7, 52H1; 52H2; 52H4; 52H5, 52H72, 52E1; 52E2; 52E3; 52E4; 52E76; 52C71; 52C72; 52C73. S/E Chacaya: No Reconectar; 52J1. S/E O'Higgins: No Reconectar 52J1. S/E Linco: No Reconectar 52H1. S/E Esseo: No Reconectar 52H1. S/E Guardamarina: No reconectar 52H4. S/E Desalant: No reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 06:30	21-11-23 16:00	21-11-23 08:50	21-11-23 11:52
20230102889	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	362	S/E LEBU	1186	LEBU 13.2/66kV 30MVA T2 (PARA PARQUE EOLICO)	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del Transformador T2 de S/E Lebu por los trabajos de mantenimiento, pruebas eléctricas y filtración de aceite del Transformador T2 de S/E Lebu.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Durante los trabajos de mantenimiento en el Transformador T2 de S/E Lebu, quedara indisponible el paño 52C4 de S/E Lebu (Parque Eólico Cristoro).	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 06:30	21-11-23 19:30	21-11-23 06:30	21-11-23 20:24
20230102635	Subestacion	Aprobado	DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Desconexión	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568	S/E DON GOYO J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de puentes desde estructura 322 Transelec a estructura TS de Enel en LT 220 kV La Cebada - Tap Talinay - Don Goyo. Trabajos solicitados por Transelec y ejecutados por Enel. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado 52J1, 89J2-1, 89J2-2 y 89J3-3 en S/E Don Goyo. Cerrado y bloqueado 89J3-2T en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Retiro de puentes desde estructura 322 Transelec a estructura TS de Enel en LT 220 kV La Cebada - Tap Talinay - Don Goyo. Trabajos solicitados por Transelec y ejecutados por Enel. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado 52J1, 89J2-1, 89J2-2 y 89J3-3 en S/E Don Goyo. Cerrado y bloqueado 89J3-2T en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 06:00	21-11-23 09:00	21-11-23 07:54	
20230101714	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Desconexión	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	24118	S/E CENTRAL LA CEBADA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel - Talinay: Desconexión de líneas 220 kV de sistema de 3 puntas La Cebada - Talinay - Don Goyo por retiro de puentes desde estructura 322 Transelec a estructura TS de Enel.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Desconexión a solicitud de Transelec. Condiciones requeridas: SE La Cebada abierto interruptor 52J4 SE La Cebada abierto desconectador 89J4-1 SE La Cebada abierto desconectador 89J4-2 SE La Cebada abierto desconectador 89J4-3 SE La Cebada cerrado desconectador 89J4-3T	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 06:00	21-11-23 09:00	21-11-23 06:55	21-11-23 11:20
20230097568	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	77	ALAMEDA 66/154V 25MVA N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento mayor (Reparación de Filtraciones mayores, Limpieza, Ensayos eléctricos), según documento ingresado a plataforma de Mantenimiento Mayor N° 2023001487.	Riesgo Bajo y Controlado.	Los consumos serán resqpaldados por el T-3 de SE Alameda por medio del acoplador de barra. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 06:00	28-11-23 20:00	21-11-23 06:53	28-11-23 10:37
20230101691	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	443	S/E VILLARRICA	28657	S/E VILLARRICA B4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de paño B4 de SE Villarrica por fuenas de mantenimiento preventivo. Consumos asociados serán transferidos a LT 66 kV Lonoche - Villarrica 2.	Riesgo bajo. Instalación estará desconectada	Riesgo bajo. Instalación estará desconectada	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 05:00	21-11-23 10:00	21-11-23 05:28	21-11-23 09:56
20231024409	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGUIRIRICA	2779	S/E TINGUIRIRICA AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Plan de auditorias interna de protecciones.	Bajo	Actividades: S/E Tinguiririca: Paño AR, realizar auditoria a protección SOBI/52AR (F650), contrastando configuración versus ingeniería y que los circuitos de control se encuentren según lo esperado.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección 1-Tinguiririca o Barra 154 kV, Sección 2-Tinguiririca.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueo del Jefe de Faena: Subestación Tinguiririca, delimitar zona de trabajo.- Block de Pruebas C.C. y C.A. Corrientes C.C., potenciales abiertos y trips abiertos A aislador.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 00:00	21-11-23 06:00	21-11-23 00:08	21-11-23 05:14
20231016619	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	934	SAN BERNARDO 110/12kV 22.4MVA 5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paño B4 de SE Villarrica por fuenas de mantenimiento preventivo. Consumos asociados serán transferidos a LT 66 kV Lonoche - Villarrica 2.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Interconexión de transformador Tr. N°5 con barra auxiliar N°4, asociado al NUP 825.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 00:00	25-11-23 23:59	21-11-23 09:39	25-11-23 19:24
20231005880	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	19 133	CHARRUA TR7 154/69/13.8KV 75MVA CHARRUA TR2 154/66/13.8KV 75MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Charrúa NUP : Tendido de cables de control, peinado, en canaletas existentes en patio 154 kV hacia Sala de Comando de 154 kV, pasando frente a Paños A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10. - - "Proyecto Ampliación en SE Charrúa", NUP 1569.	Bajo	Actividades: SE Charrúa : Tendido de cables de control, peinado, en canaletas existentes en patio 154 kV hacia Sala de Comando de 154 kV, pasando frente a Paños A1, A2, A5, A6, A7, A8, A9 y A10. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación AT01-Charrúa o Paño Línea LA1D, CHA-Concepción o Paño Línea LA0D, CHA-Los Angeles o Paño Línea LA0B, CHA-Abanico o Paño Línea LA0L, CHA-Monterrico o Paño Línea LA0Z, CHA-Pueblo Seco o Paño. Transformación AT02 (A7)-Charrúa o Paño Transformación AT07 (A5)-Charrúa o SS GG. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 00:00	28-11-23 07:00		
20231005008	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	709	S/E PAJARITOS	343	PAJARITOS 110/12.5kV 50MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se revisarán las señales de posiciones, trip, operaciones y la señal de desenganche del TR1 desde las protecciones de Sobrecorriente de respaldo y Diferencial hacia SCADA, estos trabajos son relacionados a una solicitud del coordinador. Además, se realizará el cambio de conexión de TTCC de delta a estrella en interruptor 12 kV TR1 (52ET1). Se dejarán muestras de corrientes y potenciales de núcleos dedicados a equipo de facturación, por lo que se intervendrá el gabinete de facturación.	Trabajo sin riesgos asociados.	Los trips asociados al relé maestro del TR1, se ejecutan solo en los interruptores del TR1 por lo que no afectará a equipos en servicio. Pruebas efectivas (apertura y cierre de interruptores), señales y trips. Una vez terminado los trabajos y energizado el T9 se debe realizar un análisis de carga para verificar el correcto funcionamiento del equipo de facturación asociado al TR1. NUP: 2657	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 22:00	21-11-23 13:00	21-11-23 00:30	21-11-23 05:45
20231003866	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	2356	S/E BELLA MONICA	31022 31024 31025	S/E BELLA MONICA J1 S/E BELLA MONICA J7 S/E BELLA MONICA J72	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a Celda de Media Tensión, interruptores y Seccionadores.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a Celda de Media Tensión, interruptores y Seccionadores.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 20:00	21-11-23 05:00	20-11-23 20:23	21-11-23 06:25
20231003748	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1919	S/E POZO ALMONTE	2243	BA S/E POZO ALMONTE 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento y medición de cable de control asociado a paño JB1, por posible pérdida de aislación de este.	Riesgo alto de ocurrencia de falla asociada a IF 2023004622	Condición Requerida: Bloqueo momentáneo de 87B1 mediante llave de bloqueo en armario 910-JB. Protección de paños asociados a barra 220 kV quedarán como resvalado mientras permanezca bloqueada 87B1	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 19:53	20-11-23 22:30	20-11-23 19:54	24-11-23 23:10
20231001667	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Interno	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILLUN	1605	BA S/E CENTRAL QUILAPILLUN 220KV BP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento preventivo, tanto como verificación de niveles, pruebas tanto de funcionamiento como eléctricas, pruebas de aislamiento, engrase, revisión de gabinetes y limpieza. Pruebas en protecciones de paño. Mediciones VLF en conductores de la switchear 220V.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se requiere circuito desconectado en ambos extremos tanto en SE Quilapilún como en SE Polpaico, SE El Llano y Los Maquis	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 18:00	21-11-23 08:00	20-11-23 18:12	21-11-23 11:05
20231005706	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	1786	TAP OFF LALACKAMA	15746 31723	TAP OFF LALACKAMA JL2 TAP OFF LALACKAMA JL4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Tap Off Lalackama a solicitud de Transelec. Instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de condensador de acoplamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Lalackama, incluye actividades de OOCC previas hasta posicionado, relleno y compactado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión de Tap Off Lalackama a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 18:00	21-11-23 06:00	20-11-23 20:22	21-11-23 06:24
20231005704	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	1723	S/E CENTRAL LALACKAMA	15663 15752 15664 15665 15666 15667 15668 15669 15670 15671	S/E CENTRAL LALACKAMA JT1 S/E CENTRAL LALACKAMA E8 S/E CENTRAL LALACKAMA ET1 S/E CENTRAL LALACKAMA E1 S/E CENTRAL LALACKAMA E2 S/E CENTRAL LALACKAMA E3 S/E CENTRAL LALACKAMA E4 S/E CENTRAL LALACKAMA E5 S/E CENTRAL LALACKAMA E6 S/E CENTRAL LALACKAMA E7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de S/E Lalackama, a solicitud de Transelec, por trabajos de instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de condensador de acoplamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Lalackama, incluye actividades de OOCC previas hasta posicionado, relleno y compactado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión de S/E Lalackama a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 18:00	21-11-23 06:00	20-11-23 20:22	21-11-23 06:24
20231004692	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	680	S/E BUIN (ENEL TRANSMISION)	3407	S/E BUIN (ENEL TRANSMISION) A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del interruptor del circuito N°1 110 kV Alto Jahuel-Florida a solicitud de Transelec (SE HA DIGITADO OTRO INTERUPTOR PORQUE EL 44 NO APARECE)	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 15:30	20-11-23 17:30	20-11-23 12:40	20-11-23 18:06
20231004691	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	689	S/E FLORIDA	7515	S/E FLORIDA A8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del interruptor a interruptor a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 15:30	20-11-23 17:30	20-11-23 12:40	20-11-23 18:06
20231003967	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2306	S/E ALTO JAHUEL H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño H5. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño H5. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 110 kV sección 1 y 2 y a la línea de 110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida circuito 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 110 kV sección 1 y 2 o línea de 110 kV Alto Jahuel - Buin - Florida circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 15:30	20-11-23 17:30	20-11-23 07:38	20-11-23 15:06
20231005224	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	2564	S/E LAJA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja: Vinculación y pruebas funcionales nivel 0 - 1, 89B1-1.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Vinculación y pruebas funcionales nivel 0 -1, 89B1-1. Nota: Prueba debe ser coordinada con otros trabajos en los cuales se solicita como condición requerida el 89B1-1 abierto e inmovilizado. Condiciones: Paño Línea L801, L4i-Laja RTCC, indisponible. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Laja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. - Reemplazo desconectadores 89B1-1 y 89B1-2 de S/E Laja - Solicitante Transelec S.A. NUP 4072	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 14:00	20-11-23 18:00	20-11-23 11:22	20-11-23 17:59
20231004496	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	418	S/E VICTORIA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	S/E Victoria: Revisión y/o normalización del cable de corrientes por anormalidad detectada en el circuito de medición del paño C5 (polaridad invertida), lo anterior se presume debido a una intervención por el proyecto de ampliación NUP 1579.	Riesgo medio trabajos en instalaciones en servicio.	S/E Victoria: Revisión y/o normalización del cable de corrientes por anormalidad detectada en el circuito de medición del paño C5 (polaridad invertida), lo anterior se presume debido a una intervención por el proyecto de ampliación NUP 1579.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 14:00	20-11-23 17:00		
20231004127	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	695	S/E LAS ACACIAS	N/D Aplica	N/D Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y fase de control local/remoto de paños. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre vías SCADA del interruptor 23 kV barra auxiliar del Transformador 110/23 kV N°3 y se deshabilitará y habilitará la transferencia automática 110 kV. Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de Enel Distribución y de SAESA.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs. en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 14:00	20-11-23 18:00	20-11-23 14:30	20-11-23 15:43
20231003969	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	100	ALTO JAHUEL 220/115/13.2 kV 130MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño HT2. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño HT2. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 110 kV sección 1 y 2 y al transformador AT#2 de 220/110/13,2 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 110 kV sección 1 y 2 o transformador AT#2 de 220/110/13,2 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 13:00	20-11-23 15:30	20-11-23 07:38	20-11-23 15:05
20231003970	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	99	ALTO JAHUEL TR1 110/69/13.8KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño HT1. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño HT1. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 110 kV sección 1 y 2 y al transformador TR1 de 110/66 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 110 kV sección 1 y 2 o transformador TR1 de 110/66 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 11:00	20-11-23 12:00	20-11-23 07:38	20-11-23 12:08
20231003781	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Desconexión	Origen Externo	Programada	269	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO	11986 15505 15506 7485 33671 33672 33673 33674 33675 33676	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO J7 S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO G3 S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO G2 S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO CT S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO J2 (SIN_REVISION) S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO J2 (SIN_REVISION) S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO J71 (SIN_REVISION) S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO J4 (SIN_REVISION) S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO J6BP1 (SIN_REVISION) S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO J6BP2 (SIN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 1327: Proyecto Santo Domingo - (Adecuación S/E Central San Lorenzo): Pruebas SITR pendientes con 89J2-4 de S/E San Lorenzo. Condiciones requeridas: Abierto 52J2, 89J2-1 y 89J2-2 de S/E Diego de Almagro. Maniobras en coordinación con Transelec. Equipo desconectador J2-4 de S/E San Lorenzo a disposición de jefe de faenas. Central Térmica San Lorenzo fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos. NOTA: Instalaciones ya energizadas previamente y en pruebas de puesta en servicio	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 1327: Proyecto Santo Domingo - (Adecuación S/E Central San Lorenzo): Pruebas SITR pendientes con 89J2-4 de S/E San Lorenzo. Condiciones requeridas: Abierto 52J2, 89J2-1 y 89J2-2 de S/E Diego de Almagro. Maniobras en coordinación con Transelec. Equipo desconectador J2-4 de S/E San Lorenzo a disposición de jefe de faenas. Central Térmica San Lorenzo fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos. NOTA: Instalaciones ya energizadas previamente y en pruebas de puesta en servicio	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 11:00	20-11-23 12:00	20-11-23 11:21	20-11-23 12:36
20231016531	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1919	S/E POZO ALMONTE	22902	S/E POZO ALMONTE J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere revisar y/o reparar Reactor 220 kV producto de la falla según IFP N°2023004622	Riesgo bajo porque se trabaja con equipo desconectado.	S/E Pozo Almonte: Abiertos y a disposición del jefe de faena 52J2 y 89J2-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 10:59	20-11-23 23:59	20-11-23 10:59	20-11-23 21:35
20231005205	Subestacion	Aprobado	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	220	S/E CENTRAL CANUTILLAR	telecomunicaciones	otros: telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Habilitación de nuevas vías de comunicaciones de teleprotecciones TPH-B y TPH-R en dirección Central Canutillar.	Nivel de riesgo Bajo	S/E Puerto Montt: Habilitación de nuevas vías de comunicaciones de teleprotecciones TPH-B y TPH-R en dirección Central Canutillar.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 10:00	30-11-23 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105202	Subestacion	Aprobado	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	220	S/E CENTRAL CANUTILLAR	telecomunicaciones	otros: telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	RE El Volcán: Habilitación de nuevas vías de comunicaciones para Teleprotecciones TPH-8, TPH-9 entre S/E Puerto Montt y Central Canutillar	Nivel de riesgo Bajo	RE El Volcán: Habilitación de nuevas vías de comunicaciones para Teleprotecciones TPH-8, TPH-9 entre S/E Puerto Montt y Central Canutillar	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 10:00	30-11-23 18:00	21-11-23 11:11	
2023105012	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	614	S/E CIRUELOS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E Canelo: Invetigar y normalizar sistema de refrigeración de grupo de emergencia.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Radioestación Canelo.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 10:00	30-11-23 18:00		
2023105011	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1664	S/E RAHUE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rahue: Inspección y mantenimiento a sistemas contra incendio marca Notifier.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Rahue o SS.AA. C.C. Rahue.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 10:00	22-11-23 18:00		
2023103753	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	582	S/E PAPOSO	511	BA S/E PAPOSO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA (Sodi 1939) Lavado de aislación con agua a presión con piton manual y remoto a Paño JT3 y Marco de Línea S/E Paposo, instalaciones correspondiente a STN.	Instalación con riesgo: Barra 220KV seccion 1 en subestación Paposo. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de SAESA. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Paposo, 52J1 y 52JS no reconectar. Bloqueo del jefe faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 10:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 23:35
2023105046	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	434	S/E PADRE LAS CASAS	146	PADRE LAS CASAS 69/15.3KV 30MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestras de aceite a transformador de poder T2 66/15 kV 30 MVA.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Actividad a realizar con equipo en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 10:00	20-11-23 14:00		
2023105199	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	585	S/E PUERTO MONTT	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E Volcán: Habilitación de nuevas vías de comunicaciones para Teleprotecciones TPH-8, TPH-9 entre S/E Puerto Montt y Central Canutillar.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1 o Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: Trabajos coordinados con COLBUN.- Nota: Se requiere verificar teleprotección desconectada del enlace microondas de la Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1 y C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 10:00	30-11-23 18:00	21-11-23 10:58	
2023102105	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	582	S/E PAPOSO	23401	S/E PAPOSO JT3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no Reconectar 52JT3 S/E Paposo por faena de lavado de aislación de paño JT3, Barra y marco de línea.	El riesgo es la operación de interruptores durante la faena de lavado de aislación.	Con aviso de suspensión diaria. Trabajos a realizar dentro de la jornada laboral en horarios y periodo señalado en SD. Faenas coordinadas con Transelec y Enel. (PT 6823 registro interno de STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 10:00	25-11-23 18:00	22-11-23 06:17	26-11-23 18:00
2023105010	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	614	S/E CIRUELOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ciruelos: Inspección y mantenimiento sistemas contra incendios marca Simplex.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Ciruelos o SS.AA. C.C. Ciruelos.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 10:00	22-11-23 18:00		
2023104043	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	586	S/E QUILLOTA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicaciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 1 o 2 o línea de 220 kV Polpaico - Quillota circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de los equipos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 10:00	21-11-23 18:00	20-11-23 12:08	21-11-23 17:34
2023103345	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rio Malleco: Inspección de los equipos y sistemas de control		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 10:00	24-11-23 17:00		
2023106350	Subestacion	Pendiente	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2011	S/E LOS CHANGOS	24668	S/E LOS CHANGOS K1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	por trabajos de TEN (sodi 213_202) Se desconectará Reactor de barra 500kV para transferencia de fase para realizar corrección de fugas de aceite y drenaje de aceite dieléctrico en fase N° 1.	Instalaciones en Riesgo: 52K1 con bloqueo a la reconexión. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K1 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	20-11-23 18:00	20-11-23 15:50	
2023104885	Subestacion	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Desconexión	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	24145	S/E DON GOYO J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación, ajuste, calibración y de ser necesario reemplazo de componentes y/o accionamientos del 89J4-2T en S/E Pan de Azúcar. Trabajos ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas: Abierto 52J4, 89J4-1, 89J4-2 y 89J4-3 en S/E Don Goyo. Cerrado 89J4-2T en S/E Don Goyo.	El riesgo de trabajo es bajo debido a que se realizará con líneas desenergizadas.	Reparación, ajuste, calibración y de ser necesario reemplazo de componentes y/o accionamientos del 89J4-2T en S/E Pan de Azúcar. Trabajos ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas: Abierto 52J4, 89J4-1, 89J4-2 y 89J4-3 en S/E Don Goyo. Cerrado 89J4-2T en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	20-11-23 17:00	20-11-23 10:26	20-11-23 16:17
2023105231	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	242	S/E CENTRAL ABANICO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Abanico: Mantenimiento preventivo de sistema Scada local , URT GE D20.	Bajo	Actividades: S/E Abanico: Mantenimiento preventivo de sistema Scada local , URT GE D20. Instalaciones en Riesgo: Scada Local S/E Abanico. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	21-11-23 18:00		
2023103027	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2302	S/E LAS VIOLETAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Violetas: Inspección visual de los equipos de sistemas de control.-		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	24-11-23 18:00		
2023103966	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Retiro de equipo de aire acondicionado en sala de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Retiro de equipo de aire acondicionado en sala de telecomunicaciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: SSAA CA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	20-11-23 17:30		
2023105190	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	585	S/E PUERTO MONTT	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E Volcán: Configuración remota de MMOO dirección Puerto Montt para habilitación de tributarias para enlace de teleprotecciones TPH-8 y TPH-9.-		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	24-11-23 18:00		
2023105192	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	585	S/E PUERTO MONTT	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Configuración remota de MMOO dirección RE Volcán para habilitación de tributarias para enlace de teleprotecciones TPH-8 y TPH-9.-		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	24-11-23 18:00		
2023104316	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	2473 2474	BA S/E MINERO 220KV BP1 BA S/E MINERO 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Operaciones de desconexión de Barra 220 kV N°1 en S/E Minero para realizar Pruebas de mandos efectivas en desconectador 89JR-1 (consumos transferidos a la Barra 220 kV N°2). Finalizando los trabajos en desconectador indicado se realizan Operaciones de desconexión de Barra 220 kV N°2 en S/E Minero para realizar Pruebas de mandos efectivas en desconectador 89JR-2 (consumos transferidos a la Barra 220 kV N°1). Se considera esta operación de despeje de barras para realizar operaciones sin tensión y sin carga con el fin de no dañar los desconectadores.	Sin riesgos para el sistema,, se considera desconectar una barra a la vez para realizar las pruebas de los desconectadores asociados al paño JR.	En ningún momento hay pérdida de consumos, siempre quedará una barra en servicio durante las Pruebas. Asociada a SD: 2023104312.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	20-11-23 11:00	20-11-23 11:55	20-11-23 12:48
2023104102	Subestacion	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	505	S/E CHONCHI	bateria	otros: bateria	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a Banco de Batería y Cargador en SE Chonchi.	Riesgo es bajo y controlado.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada. (PT 7034 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	22-11-23 18:00		
2023105233	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	242	S/E CENTRAL ABANICO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Abanico: Inspección visual de equipos de control por mantenimiento programado.		Actividades: S/E Abanico: Inspección visual de equipos de control por mantenimiento programado. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	21-11-23 18:00		
2023104416	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	198	RE S/E CHARRUA KZ3-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de Unidad de Reactor KZ3 fase 2 por Reactor de Reserva: Entra Unidad de Reserva, Sale Unidad Fase 2.	Sin riesgo para el sistema, Reactor KZ3 desconectado, LT 500 kV Ancóa Charrúa en Servicio.	Se retira Unidad de Fase 2 para realizar Tratamiento de aceite y Eliminación filtración en tapón de radiador.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	20-11-23 18:00	20-11-23 11:44	20-11-23 16:46
2023104126	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	685	S/E CLUB HIPICO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y llave de control local/remoto de paños. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre vías SCADA del interruptor 12 kV Alimentador disponible N°30 y se cambiará la posición del tap del Transformador 110/12 kV N°6. Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de Enel Distribución y de SAESA	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	20-11-23 14:00	20-11-23 11:32	20-11-23 13:18
2023103862	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo de los Gateway GWT1, GTW2, GTW3 GTW4, HMI1, HMI2, HMI de compensaciones serie CSK6 y CSK9 todos equipos de S/E Los Changos. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones. En el proceso de reinicio de los GTW existe riesgo minimo de perdida de comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 10 minutos, se intervendrá uno equipo a la vez.	Riesgos: Posible perdida de comunicación con la subestación no mayor a 10 minutos. Medidas de mitigación: Se realizará intervención sobre un equipo a la vez y habrá personal de apoyo local ante una condición no deseada de pérdida extensa de comunicación.	En el proceso de reinicio de los Gateway podría perderse la comunicación con la subestación, pero se realizará intervención sobre un equipo a la vez y habrá personal de apoyo local ante una condición no deseada de pérdida extensa de comunicación. La faena se reactivara y suspenderá diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	22-11-23 17:30	21-11-23 10:26	22-11-23 16:52
2023103661	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	564	S/E CASTILLA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Castilla, Migración de Servicios a enlace Satélital Starlink y revisión de RTU.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK., Descripción del Trabajo: SE Castilla, Migración de Servicios a enlace Satélital Starlink y revisión de RTU.,1. Troubleshooting (análisis de red de comunicación existente, revisión de: segmentación de la red, tráfico de la red (tabla de enrutamiento, direcciones IP, inferface, configuración de puertos, configuración de Vlan, ,2. Revisión o Configuración de RouterBoard 951G 2NnD, configuración de routerswitch (asignación vlan, asignación dirección IP, accesos de puertos); especialista APtelecom. ,3. Migración de servicio Scada (Lan Movistar) de Idirect X3 a puerto 2 switch Mikrotik. (configuración Vlan, direccionamiento IP, acceso a puertos).,4. Migración de servicio Medidores a puerto 4 switch Mikrotik (configuración Vlan, direccionamiento IP, acceso a puertos).,5. Migración de servicio STS a puerto 3 switch Mikrotik (configuración Vlan, direccionamiento IP, acceso a puertos).,6. Revisión o configuración de firewall DMZ. ,7. Revisión de configuración de RTU.,8. Levantamiento de tapas para revisión de tendido de cables UTP entre medidor y sw de antena Starlink.,9. Pruebas de conectividad (ping, traceroute, etc) y verificación que todos los enlaces se encuentren operativos.,Nota: Cabe señalar que la migración del servicio de la LAN Movistar (Scada) y podría verse afectado por un período menor a 10 minutos el scada de la SE Castilla.,Nota: los trabajos se realizaran los días 20 y 21, los siguientes días es para observar el comportamiento de los servicios migrados (scada, medidores y STS). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Castilla o SS.AA. C.C. Castilla o SCADA Local SE Castilla o Telecomunicación Castilla o Medidor CAS ET01 ION8650 MW-1704A380-02 o Medidor CAS HT01 ION8650 MW-1609A920-02 o Medidor CAS SSAA ION7650 PJ-1103A769-02 Temporalidad de los Riesgos:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	24-11-23 18:00	20-11-23 11:03	
2023103660	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	564	S/E CASTILLA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Castilla, Migración de Servicios a enlace Satélital Starlink y revisión de RTU.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK., Descripción del Trabajo: SE Castilla, Migración de Servicios a enlace Satélital Starlink y revisión de RTU.,1. Troubleshooting (análisis de red de comunicación existente, revisión de: segmentación de la red, tráfico de la red (tabla de enrutamiento, direcciones IP, inferface, configuración de puertos, configuración de Vlan, ,2. Revisión o Configuración de RouterBoard 951G 2NnD, configuración de routerswitch (asignación vlan, asignación dirección IP, accesos de puertos); especialista APtelecom. ,3. Migración de servicio Scada (Lan Movistar) de Idirect X3 a puerto 2 switch Mikrotik. (configuración Vlan, direccionamiento IP, acceso a puertos).,4. Migración de servicio Medidores a puerto 4 switch Mikrotik (configuración Vlan, direccionamiento IP, acceso a puertos).,5. Migración de servicio STS a puerto 3 switch Mikrotik (configuración Vlan, direccionamiento IP, acceso a puertos).,6. Revisión o configuración de firewall DMZ. ,7. Revisión de configuración de RTU.,8. Levantamiento de tapas para revisión de tendido de cables UTP entre medidor y sw de antena Starlink.,9. Pruebas de conectividad (ping, traceroute, etc) y verificación que todos los enlaces se encuentren operativos.,Nota: Cabe señalar que la migración del servicio de la LAN Movistar (Scada) y podría verse afectado por un período menor a 10 minutos el scada de la SE Castilla.,Nota: los trabajos se realizaran los días 20 y 21, los siguientes días es para observar el comportamiento de los servicios migrados (scada, medidores y STS). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Castilla o SS.AA. C.C. Castilla o SCADA Local SE Castilla o Telecomunicación Castilla o Medidor CAS ET01 ION8650 MW-1704A380-02 o Medidor CAS HT01 ION8650 MW-1609A920-02 o Medidor CAS SSAA ION7650 PJ-1103A769-02 Temporalidad de los Riesgos:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	24-11-23 18:00	20-11-23 11:03	
2023103659	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	564	S/E CASTILLA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Castilla, Migración de Servicios a enlace Satélital Starlink y revisión de RTU.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK., Descripción del Trabajo: SE Castilla, Migración de Servicios a enlace Satélital Starlink y revisión de RTU.,1. Troubleshooting (análisis de red de comunicación existente, revisión de: segmentación de la red, tráfico de la red (tabla de enrutamiento, direcciones IP, inferface, configuración de puertos, configuración de Vlan, ,2. Revisión o Configuración de RouterBoard 951G 2NnD, configuración de routerswitch (asignación vlan, asignación dirección IP, accesos de puertos); especialista APtelecom. ,3. Migración de servicio Scada (Lan Movistar) de Idirect X3 a puerto 2 switch Mikrotik. (configuración Vlan, direccionamiento IP, acceso a puertos).,4. Migración de servicio Medidores a puerto 4 switch Mikrotik (configuración Vlan, direccionamiento IP, acceso a puertos).,5. Migración de servicio STS a puerto 3 switch Mikrotik (configuración Vlan, direccionamiento IP, acceso a puertos).,6. Revisión o configuración de firewall DMZ. ,7. Revisión de configuración de RTU.,8. Levantamiento de tapas para revisión de tendido de cables UTP entre medidor y sw de antena Starlink.,9. Pruebas de conectividad (ping, traceroute, etc) y verificación que todos los enlaces se encuentren operativos.,Nota: Cabe señalar que la migración del servicio de la LAN Movistar (Scada) y podría verse afectado por un período menor a 10 minutos el scada de la SE Castilla.,Nota: los trabajos se realizaran los días 20 y 21, los siguientes días es para observar el comportamiento de los servicios migrados (scada, medidores y STS). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Castilla o SS.AA. C.C. Castilla o SCADA Local SE Castilla o Telecomunicación Castilla o Medidor CAS ET01 ION8650 MW-1704A380-02 o Medidor CAS HT01 ION8650 MW-1609A920-02 o Medidor CAS SSAA ION7650 PJ-1103A769-02 Temporalidad de los Riesgos:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	24-11-23 18:00	20-11-23 11:03	
2023104682	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	15234	S/E ALTO JAHUEL H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito a solicitud de Transelec	Restricción de reconexión a solicitud de Transelec	Restricción de reconexión a solicitud de Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:11	20-11-23 18:06

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105007	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN	9	RE S/E CAUTIN JZ5 242KV 18.5MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cautín: Investigar, limpiar y reparar filtración de aceite en Reactor N°1 REJZ5.-	Bajo	Restricciones: Equipo indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Cautín-Río Toltén C1.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Instalación de tierras provisionales entre PRJZ5 y REJZ5 inmovilizado bloqueo de jefe de faena; instalación de tierras provisionales en bajada de TCJZ5-N Inmovilizado bloqueo de jefe de faena.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	22-11-23 18:00	21-11-23 09:29	22-11-23 17:33
2023103736	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	168	RE S/E LOS CHANGOS R3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corrección de fugas de aceite, se considera drenaje de aceite dieléctrico en fase N° 1. Actividad a ser realizada con Reactor R3 fase N° 1 transferida.	Riesgo de operación no deseada, descargas eléctricas por acortamiento de distancia a punto eléctrico energizado, operación errónea de equipos. Medidas de mitigación: Comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo, identificación de equipos, medición de ausencia de tensión previo al aterramiento, respetar 5 reglas de oro.	Condiciones operacionales requeridas: Fase 1 transferida a fase de reserva. Desconectadores 89K3Z-2-F1 y 89C3Z-F1 abiertos y bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	23-11-23 18:00	20-11-23 16:07	24-11-23 14:50
2023104489	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de Instalación de Firewall y configuración de equipos en Gabinete de Comunicaciones.	Pérdida de comunicación por tiempo mínimo, se mitigará riesgo con presencia de personal local en S/E Pozo Almonte para atender algún requerimiento.	Podría existir pérdida de comunión por tiempo mínimos mediante la configuración.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	21-11-23 18:00	20-11-23 13:14	21-11-23 15:34
2023105216	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas Hot-Stand by servidores SCADA principal y respaldo Centro de control. Carga de incremental mirroring.	Posible perdida de telecontrol desde ambos SCADAs por máximo 10 minutos.	Posible afectación a la operación: Pérdida total del SCADA que obligará a un rearranque desde 0. Indisponibilidad estimada- 10 minutos,	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:30	20-11-23 18:00	20-11-23 12:49	20-11-23 13:26
2023105129	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	2529	S/E ITAHUE CE	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.-	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Mantenimiento y trabajos para montaje, canalización, cableado, normalización y Protocolos de 2 transformadores de Potencial TPCE.- Confección de by pass en 52CE1, 52CE3, 52CE4.-Montaje de 4 condensadores y mediciones eléctricas en 18 condensadores de banco CCEE 1. Mediciones eléctricas en reactor banco CCEE 1, medida de aislación en TC banco CCEE 1. Desmalezado y reemplazo de letrero Banco CCEE 1, 5.25 MVA. Condiciones: Equipo Indisponible.- Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Banco CC.EE. 01, 13 kV-Itahue o Banco CC.EE. 02, 13 kV-Itahue o Banco CC.EE. 03, 13 kV-Itahue o Banco CC.EE. 04, 13 kV-Itahue Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos por no retiro de tierras provisionales de bloqueo Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Itahue, Delimitar Zona de Trabajo.- Instalación de tierras provisionales de bloqueo.-ITE TPCE Abierto.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:30	24-11-23 18:00	21-11-23 08:41	24-11-23 18:37
2023105378	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	1638	BA S/E MAITENCILLO 110KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de nueva estructura N°1, movimiento de conductores, templado y engrampado desde Estructura N°1 nueva a Marco de Línea Paño H1 (ampliación de S/E Maitencillo).	Instalación con riesgo: Paño H1 o Barra de Transferencia 110kV de S/E Maitencillo, al inicio y al término de los trabajos, durante la colocación y posterior retiro de tierras provisionales de bloqueo en y desde la zona de trabajo.	Condiciones: Paño H1 de S/E Maitencillo desconectado. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: delimitación e instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. --- Observaciones: el Tramo Línea 110kV Maitencillo-Las Compañías energizado radialmente desde S/E Las Compañías. Verificar abierto puente en estructura 2BIS. Abierto. Inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	22-11-23 20:00	20-11-23 11:47	22-11-23 17:33
2023105343	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	2582	S/E MAITENCILLO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de nueva estructura N°1, movimiento de conductores, templado y engrampado desde Estructura N°1 nueva a Marco de Línea Paño H1 (ampliación de S/E Maitencillo).	Instalación con riesgo: Paño H1 de S/E Maitencillo, al inicio y al término de los trabajos, durante el proceso de colocación y posterior retiro de tierras provisionales en y desde la zona de trabajo.	Condiciones: Paño H1 de S/E Maitencillo desconectado. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: delimitación e instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. --- Observaciones: el Tramo Línea 110kV Maitencillo-Las Compañías energizado radialmente desde S/E Las Compañías. Verificar abierto puente en estructura 2BIS. Abierto. Inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	22-11-23 20:00	20-11-23 11:47	22-11-23 17:33
2023097125	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 06:22	20-11-23 21:04
2023103515	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5618 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés , bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52AT1 , 52AT2 y 52AT3 de S/E San Fernando y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:50	20-11-23 18:34
2023103523	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5623 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés ,No reconectar interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:50	20-11-23 18:34
2023104800	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	Trabajos programados por Transelec.	En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 06:44	20-11-23 18:25
2023104472	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24117	S/E CENTRAL LA CEBADA J1 S/E CENTRAL LA CEBADA J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de Transelec en Línea 220 kV. Punta Sierra - Monte Redondo - La Cebada C1 y Línea 220 kV. Punta Sierra - La Cebada C2	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	En SE La Cebada: No Reconectar interruptores 52J1 y 52J3	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 06:11	20-11-23 16:36
2023103773	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	214	S/E MINERO JT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de mandos efectivos de equipos del paño JT3 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, Paño desconectado para las Pruebas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 14:01	20-11-23 15:20
2023103568	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA HMC S.A.	1952	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	S/E EL LINCE	22437 24868 30785	S/E EL LINCE HT S/E EL LINCE HT1 S/E EL LINCE HT2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio en subestación principal	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones Requeridas SE El Lince señalziar no reconectar 52HT	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 09:32	20-11-23 15:18
2023098087	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19214 19215	S/E TEN GIS J8 S/E TEN GIS J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de ENGIE se requiere precaución operacional de no reconectar interruptores 52J8 y 52J9 en S/E TEN, para realizar lavado de aislación en transformador principal SUT 220kV 442 MVA de IEM.	El principal riesgo es la apertura intempestiva de interruptores 52J8 y 52J9 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E IEM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE	Condiciones operacionales requeridas: no reconectar 52J8 y 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 17:00	20-11-23 09:56	20-11-23 10:32
2023103708	Subestacion	Aprobado	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Desconexión	Origen Interno	Programada	2069	S/E GIS COCHRANE BESS	31390 31391 31393 31394 31395	S/E GIS COCHRANE D19 S/E GIS COCHRANE D20 S/E GIS COCHRANE D22 S/E GIS COCHRANE D23 S/E GIS COCHRANE D24	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo inversor y baterías BESS Cochrane.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	BESS Cochrane - 16MW disponibles	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 10:22	
2023104461	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	2582	S/E MAITENCILLO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV.		Actividades: Instalación de portales de Protección en cruces de líneas existentes. Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo Torre 1 a Torre 1A. Para estos trabajos los puentes se encontrarán abiertos previamente en torre 2BIS con SD 2023104454, L110 kV Maitencillo - Las Compañías quedará energizada desde S/E Las Compañías. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. de Toro, 52HL1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Castilla, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Castilla, 52E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap Off El Edén, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 o Barra 110 kV-Vallenar o Barra 13,2 kV-Vallenar o Tr. Trifásico 01, 110/13,2kV-Vallenar o Tr. Trifásico 02, 110/13,2kV-Vallenar o L 110kV Maitencillo-Cardones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo: Señalización y Delimitación zona de trabajo. Instalación de 6 tierras provisionales entre estructura 1 y estructura 1A. Instalación de 3 tierras provisionales en estructura 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	22-11-23 20:00	20-11-23 07:53	20-11-23 15:06
2023105230	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- RE Puntilla: Remplazo de servidor del Sistema Técnico de Seguridad (STS).	Bajo	Actividades: RE Puntilla: Remplazo de servidor del Sistema Técnico de Seguridad (STS). Instalaciones en Riesgo: Radioestación La Puntilla. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023103948	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Crucero: Mantenimiento operacional mensual	Bajo	Actividades: S/E Crucero: Mantenimiento operacional mensual Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Crucero Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023104371	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2252	S/E MATILLA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Matilla: Mantenimiento Operacional mensual,Nota: Se realizara encendido de grupo generador de emergencia	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Matilla o SS.AA. C.A. SE Matilla Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023104375	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Frontera: Mantenimiento operacional mensual,Nota: Se realizara encendido de grupo generador de emergencia	Bajo	Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Frontera o SS.AA. C.A. Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023105029	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUALPEN	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Hualpén: Retiro de maleza de forma manual y aplicación de matamalezas en patio AT.	Bajo	Actividades: SE Hualpén: Retiro de maleza de forma manual y aplicación de matamalezas en patio AT. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Hualpén. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023104363	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Parinacota: Mantenimiento operacional mensual.	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Parinacota Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023104361	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Lagunas: Mantenimiento Operacional mensual,Nota: Se realizara encendido de grupo generador de emergencia	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Lagunas o SS.AA. C.A. Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023104362	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Cóndores: Mantenimiento operacional mensual	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Cóndores Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023104358	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2243	S/E PUERTO PATACHE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Puerto Patache: Mantenimiento Operacional mensual,Nota: Se realizara encendido de grupo generador de emergencia	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Puerto Patache o SS.AA. C.A. Puerto Patache Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023104355	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Geoglifos: Mantenimiento Operacional mensual,Nota: Se realizara encendido de grupo generador	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Geoglifos o SS.AA. C.A. Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023104348	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SS/EE Lo Aguirre y Cerro Navia: Reemplazo de equipamiento de los sistemas de seguridad física de las subestaciones.	Bajo	Actividades: SS/EE Lo Aguirre y Cerro Navia: Reemplazo de equipamiento de los sistemas de seguridad física de las subestaciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Sistema SCADA de S/E Lo Aguirre. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: SS/EE Lo Aguirre y Cerro Navia: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023104352	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Integración y pruebas punto a punto de nivel 3 con SCADA Monarch y CEN por proyecto Tarapaca J3	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo C. Navia y SCADA Transelec Nodo A. Jahuel Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-11-23 18:00	21-11-23 09:32	
2023104347	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SS/EE Lo Aguirre y Cerro Navia: Reemplazo de equipamiento de los sistemas de seguridad física de las subestaciones.	Bajo	Actividades: SS/EE Lo Aguirre y Cerro Navia: Reemplazo de equipamiento de los sistemas de seguridad física de las subestaciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Sistema SCADA de S/E Lo Aguirre. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: SS/EE Lo Aguirre y Cerro Navia: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	21-11-23 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103945	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Encuentro: Mantenimiento Operacional mensual	Bajo	Actividades: S/E Encuentro: Mantenimiento Operacional mensual, Nota: Se realizara encendido de grupo generador de emergencia Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Encuentro o SS.AA. C.A. Encuentro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023104060	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento SCADA por atención de soporte.	Bajo	Actividades: Mantenimiento SCADA por atención de soporte. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec nudo Alto Jahuel y SCADA Transelec nudo Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023104061	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento SCADA por atención de soporte.	Bajo	Actividades: Mantenimiento SCADA por atención de soporte. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec nudo Alto Jahuel y SCADA Transelec nudo Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023103947	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maria Elena: Mantenimiento operacional	Bajo	Actividades: S/E Maria Elena: Mantenimiento operacional Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Ma. Elena Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023104454	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	2582	S/E MAITENCILLO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV.		Actividades: Apertura de Puentes en Torre 2Bis (a potencial) de la línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías, sector Maitencillo - Algarrobo. Restricciones: Se requiere la desconexión del Paño H1- SE Maitencillo, la Línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías quedará energizada desde S/E Las Compañías. Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo: Señalización y zona delimitada	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 15:00	20-11-23 07:53	20-11-23 19:38
2023103664	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	RE Bramador: Inspeccion Planeada a salas y equipos de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: Inspección planeada a sistemas de telecomunicaciones, RE Bramador: Inspeccion Planeada a salas y equipos de telecomunicaciones Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Radioestación Bramador Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023104000	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	1535	BA S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE 525KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Desconexión de Barra Principal 2 de 500 kV, para incorporación de módulo K9 y sus actividades de armado y montaje mecánico en galpón GIS de 500 kV (NUP 1530). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Lo Aguirre: Desconexión de Barra Principal 2 de 500 kV, para incorporación de módulo K9 y sus actividades de armado y montaje mecánico en galpón GIS de 500 kV. Las actividades a realizar son el montaje mecánico de los componentes del nuevo paño K9, montaje de accesorios, canalizaciones eléctricas, soportes metálicos, cableado en BT, pruebas funcionales y pruebas SAT de equipos (NUP 1530). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra Principal 1 de 500 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	03-02-24 20:00	20-11-23 08:49	
2023103816	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	45	MINERO 230/115/13.8KV 100/133/167MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Operaciones en Paños HT3 y JT3 por Pruebas de mandos efectivos de equipos del paño JT3 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, ATR se desconecta para realizar las pruebas en Paño JT3	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 14:01	20-11-23 15:23
2023105061	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	531	S/E CHILOE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación nueva trama ethernet en equipos MMOO AVIAT, en rack de comunicaciones para POC NOKIA. Se ejecutarán pruebas de servicios y alta disponibilidad de los servicios.	Riesgo controlado y bajo.	Puede existir intermitencia en las comunicaciones de la Subestación no mayor a 5 minutos durante la ejecución de los trabajos. Con aviso de suspensión diaria. Registro interno PT 2023-07083.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	23-11-23 23:30	20-11-23 13:34	23-11-23 22:03
2023105189	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	256	transformadores3d: 256	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Concepción: Vinculación e integración de señales a la URT de la nueva Unidad 3 del Banco ATR 7. Se perderán las comunicaciones con CNOT por 5 minutos aproximadamente al momento de efectuar carga a URT.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Vinculación e integración de señales a la URT de la nueva Unidad 3 del Banco ATR 7. Se perderán las comunicaciones con CNOT por 5 minutos aproximadamente al momento de efectuar carga a URT. Instalaciones en Riesgo: Scada Concepción o SS.AA. C.A. Concepción o Banco CC.EE. 05, 13 kV-Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Concepción, Switch Local/Remoto de subestación local.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	10-12-23 18:00		
2023104243	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	S/E CANAL MELADO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Plan de mantenimiento Ciber Activos Críticos.-	Bajo	Actividades: Trabajos en Ciber Activos Críticos (CIAC), S/E Canal Melado: Revisión y recuperación de componentes del CIAC de la Subestación y Revisión y testeo de cableado y componentes asociados, Biometricos, Retenedor magnético, Caja de emergencia, UCA. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. C. Melado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación C. Melado, Tableros UCA RACK CIAC Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	22-11-23 18:00		
2023105031	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2408	S/E CHARRUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrua: Obras civiles en TCJ1, por obra reemplazo de equipos, excavaciones, mejoramiento de terreno, canalizaciones y afianzamiento estructural.		Actividades: S/E Charrúa: Obras civiles en TCJ1, por obra reemplazo de equipos, excavaciones, mejoramiento de terreno, canalizaciones y afianzamiento estructural. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	30-12-23 18:00		
2023096448	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	30539	S/E MIRAJE J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel Green Power (Según SODI 2023_0331), Lavado de equipos de Patio de SSEE VDS e inspección exhaustiva de LAT VDS-MRJ.	Instalaciones en Riesgo: Paño J01 Miraje-Valle Del Sol o Paño J02 Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Miraje: 52J2, No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 09:58	20-11-23 23:35
2023103407	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Actividades de movimiento de tierra, obras civiles, confección de canaletas, cámaras de registros tipo B, banco de ductos y malla de puesta a tierra, con cercanía a patios de 500 kV, 220 kV y 66 kV. Obras asociadas al proyecto NUP 1530.		Actividades: S/E Lo Aguirre: Actividades de movimiento de tierra, obras civiles, confección de canaletas, cámaras de registros tipo B, banco de ductos y malla de puesta a tierra para ampliación de la subestación, con cercanía a los patios de 500 kV, 220 kV y 66 kV. Obras asociadas al proyecto NUP 1530. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Lo Aguirre: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-12-23 20:00		
2023096442	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	30538	S/E MIRAJE J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel Green Power (Según SODI 2023_0331), Lavado de equipos de Patio de SSEE VDS e inspección exhaustiva de LAT VDS-MRJ.	Instalaciones en Riesgo: Paño J01 Miraje-Valle Del Sol o Paño J02 Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Miraje: 52J1, No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 09:57	20-11-23 23:35
2023105188	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Concepción: Vinculación e integración de señales a la URT de la nueva Unidad 3 del Banco ATR 7. Se perderán las comunicaciones con CNOT por 5 minutos aproximadamente al momento de efectuar carga a URT.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Vinculación e integración de señales a la URT de la nueva Unidad 3 del Banco ATR 7. Se perderán las comunicaciones con CNOT por 5 minutos aproximadamente al momento de efectuar carga a URT. Instalaciones en Riesgo: Scada Concepción o SS.AA. C.A. Concepción o Banco CC.EE. 05, 13 kV-Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Concepción, Switch Local/Remoto de subestación local.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	10-12-23 18:00		
2023105294	Subestacion	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	cargadores	otros: cargadores	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos por cambio de cargadores	Riesgo bajo segun anlisis	No requiere maniobras	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-11-23 19:00		
2023105232	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	493	BA S/E LAJA 66KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja: Obras civiles para micropilotes, instalación de micropilotes, para nuevo TR 66/13.2kV. Nota: Trabajos asociados a proyecto de aumento de capacidad de la S/E Laja, mediante el reemplazo de transformador.		Actividades: S/E Laja: Obras civiles para micropilotes, instalación de micropilotes, para nuevo TR 66/13.2kV. Nota: Trabajos asociados a proyecto de aumento de capacidad de la S/E Laja, mediante el reemplazo de transformador. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	31-12-23 18:00		
2023101136	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	515	S/E PID PID	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere pasar Switch Local Remoto e sala de control y Patio AT/MT a Local en SE SE Pid Pid, Faenas asociadas a NUP 1273 MNR REEMPLAZO DE EQUIPOS MT: - Intervención remota de RTU´s SMP4, TELVENT (LOCAL) para rescatar las configuraciones. - Intervención remota para la integración de señales del equipo 52ET1. - Intervención Remota para realizar pruebas de estados efectivas y simuladas hacia nivel 3 de las señales. - Intervención Remota para realizar las pruebas de señales analógicas efectivas y simuladas hacia nivel 3 de las señales. - Intervención Remota para realizar las pruebas de señales de comandos efectivas y simuladas hacia nivel 3 de las señales.	Riesgo bajo y controlado .	Solicitud se suspenderá diariamente al final la jornada 08 a 20 hrs. (Registro Interno PT 2023-06672)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	26-11-23 20:00	25-11-23 10:21	26-11-23 14:37
2023103898	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2264	S/E ALTO JAHUEL KR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Trabajos de reemplazo de equipos primarios del paño de 500 kV KR - Acoplador, por obra del NUP 1530. Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos de reemplazo de equipos primarios del paño de 500 kV KR -Acoplador, por obra del NUP 1530. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kV sección A o B. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona detrabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a reemplazar, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	17-12-23 20:00	20-11-23 09:15	
2023105490	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ATACAMA SPA [EN_REVISION]	2062	Intervención	Origen Externo	Programada	2378	S/E IBERATACAMA	31945	S/E IBERATACAMA J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación patio 220 kV, incluye equipos primarios marcos de barra principal, auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia en S/E Maitencillo. Incluye desmalezado. Trabajos solicitados por Saesa y ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Iberatacama.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación patio 220 kV, incluye equipos primarios marcos de barra principal, auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia en S/E Maitencillo. Incluye desmalezado. Trabajos solicitados por Saesa y ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Iberatacama.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 06:06	20-11-23 15:39
2023105441	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación equipos primarios y aisladores asociados a marco de línea Paño Encuentro/Paño El Tesoro/Paño Esperanza y marcos de línea.	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado en patio 220 KV en S/E Centinela. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado. El jefe de faenas debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por acortamiento de distancia de los equipos lavadores, mantener la distancia mínima de 5 mts contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimiento de trabajo interno.	Se requieren las precauciones operacionales siguientes: 1.- Mantener deshabilitada la reconexión automática de LT 220 kV Centinela - El Tesoro, LT 220 kV Centinela - Encuentro, LT 220 kV Centinela - Esperanza. 2.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a las líneas mencionadas no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	25-11-23 18:00	20-11-23 10:31	24-11-23 22:15
2023105438	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de las estructuras de la LLTT Centinela - El Tesoro (Estructuras 001 hasta 035)	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado. El jefe de faenas debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por acortamiento de distancia de los equipos lavadores, mantener la distancia mínima de 5 mts contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimiento de trabajo interno.	Para la realización de estas tareas se requiere mantener deshabilitada la función de reconexión (F79) del paño J4 y señalización de "no reconectar" en paño J5 en S/E Centinela además de mantener deshabilitada la función de reconexión (F79) del paño J2 en S/E El Tesoro.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	25-11-23 18:00	23-11-23 09:48	24-11-23 22:15
2023105418	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación Línea Encuentro - Centinela C1 de 220 KV. Tramo 01 - 214.	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado. El jefe de faenas debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por acortamiento de distancia de los equipos lavadores, mantener la distancia mínima de 5 mts contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimiento de trabajo interno.	Para la realización de estas tareas se requiere mantener deshabilitada la función de reconexión (F79) del paño J7 y señalización de "no reconectar" en paño J8 en S/E Centinela además de mantener deshabilitada la función de reconexión (F79) del paño J4 en S/E Encuentro.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	25-11-23 18:00	23-11-23 09:48	24-11-23 22:15

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105237	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENER	22787 22788 22789 22790 22791 22799 22800 23821 17987 17988 17989 23823	S/E NORGENER J1 S/E NORGENER J2 S/E NORGENER J5 S/E NORGENER JU1 S/E NORGENER JU2 S/E NORGENER JT1 S/E NORGENER DT1 S/E NORGENER S/E NORGENER 13,8 KV NTO1 S/E NORGENER 13,8 KV NTO2 S/E NORGENER 220KV BP1 S/E NORGENER 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavados de aislación con sistema energizado de SE Norgener.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	S/E Norgener: Señalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2, S/E Crucero: Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13, S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J-T2, S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:40	20-11-23 13:26
2023105229	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2735 2737	S/E SAN VICENTE AT3 S/E SAN VICENTE AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E San Vicente: Investigar y normalizar caja de accionamiento y ajuste de acoplamiento mecánico de 89AT3-A (Trabajos a nivel de piso).	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Investigar y normalizar caja de accionamiento y ajuste de acoplamiento mecánico de 89AT3-A (Trabajos a nivel de piso). Nota: Posterior a la intervención del 89AT3-A, se requiere 89AT3-B y paño acoplador cerrados, para realizar prueba experimental de cierre y apertura del 89AT3-A. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	21-11-23 18:00	20-11-23 10:23	21-11-23 12:48
2023105228	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430	S/E CHARRUA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Charrúa:Montaje de nuevos equipos Interruptor 52JT1. Se considera la instalación de cajas de agrupamiento y conexión a la malla tierra del patio 220kV. Actualmente el paño JT está fuera de servicio.	Bajo	Actividades: SE Charrúa : Montaje de nuevos equipos Interruptor 52JT1. Se considera la instalación de cajas de agrupamiento y conexión a la malla tierra del patio 220KV. Nota: Actualmente el paño JT se encuentra fuera de servicio. Condiciones: Paño Transformación JT01-Charrúa, indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154/13,2 kV-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. - Trabajos previos asociados a "Proyecto Ampliación en SE Charrúa", NUP 1569. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	22-11-23 18:00	20-11-23 08:46	23-11-23 17:51
2023105227	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	13505	S/E CHARRUA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Charrúa: Tendido de cables de BT para las funciones de apertura del 52A1 por protecciones 87B1-50/51-86T, así como alarmas para supervisión de las bobinas del disparo del 52A1, posición de los desconectadores 89A1-1, 89A1-2 y cierre del 52A1.	Bajo	Actividades: SE Charrúa: Tendido de cables de BT para las funciones de apertura del 52A1 por protecciones 87B1-50/51-86T, así como alarmas para supervisión de las bobinas del disparo del 52A1, posición de los desconectadores 89A1-1, 89A1-2 y cierre del 52A1. Nota: no se conectarán conductores en borneras, solo se dejarán tendidos y presentados los conductores. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Charrúa o SS.AA. C.A. Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. - Trabajos previos asociados a "Proyecto Ampliación en SE Charrúa", NUP 1569.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023105187	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	19	BC S/E CONCEPCION CT7 13.2KV 20 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Concepción: Vinculación e integración de señales a la URT de la nueva Unidad 3 del Banco ATR 7. Se perderán las comunicaciones con CNOT por 5 minutos aproximadamente al momento de efectuar carga a URT.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Vinculación e integración de señales a la URT de la nueva Unidad 3 del Banco ATR 7. Se perderán las comunicaciones con CNOT por 5 minutos aproximadamente al momento de efectuar carga a URT. Instalaciones en Riesgo: Scada Concepción o SS.AA. C.A. Concepción o Banco CC.EE. 05, 13 kV-Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Concepción, Switch Local/Remoto de subestación local.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	10-12-23 18:00		
2023098003	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30220	S/E RIO ACONCAGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Celeo por trabajos programados en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehuecirc.1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Celeo por trabajos programados en sus instalaciones. Restricción: S/E Rio Aconcagua: No reconectar interruptor 52H1 de L.110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue circ.1	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:13	
2023104332	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5662, se requiere bloquear reconexión de Interruptor 52H1 de S/E Tap Off El Edén. Ampliación SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Montaje de Estructuras equipos y Luminaria Paño HT3, incluye instalación chicote y conexionado MPT a estructuras.	Riesgo controlado por trabajo de terceros.	Ampliación SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Montaje de Estructuras equipos y Luminaria Paño HT3, incluye instalación chicote y conexionado MPT a estructuras.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 20:00	20-11-23 06:33	20-11-23 17:34
2023101549	Subestacion	Aprobado sin activación	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	bateria	otros: bateria	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Mantenimiento banco de baterías y rectificador.	Tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para las actividades, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Mantenimiento a equipo rectificador y ambos bancos de baterías presentes en la sala de SSAA.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00		
2023104532	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	412	Intervención	Origen Interno	Programada	2022	S/E BOLERO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación de enlace de comunicaciones AES Laberinto - Bolero	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Posible intermitencia de datos.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 16:00	20-11-23 11:49	20-11-23 16:36
2023103471	Subestacion	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo a Rack Telefonica	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	Podría producirse intermitencia en las comunicaciones mientras duren los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 21:00		
2023105013	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama : Descarga de configuración Scada (perdida de data 3min), Instalación y configuración tarjeta DI D20S, Integración de señales Scada.	Bajo	Restricciones: SE Atacama, Paño J6 Indisponible (52J6, 89J6-1 , 89J6-2), (Unidad TG2A de Central Atacama permanece disponible a través de paño JR). Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, 89J6-1 Desvinculado en Alta tensión Se debe confirmar que se encuentre desvinculado conexión primaria entre 89J6-1 a Barra Principal 220 kV Sección N1. Subestación Atacama, 89J6-2 Desvinculado en Alta Tensión Se debe confirmar que se encuentre desvinculado conexión primaria entre 89J6-2 y 89J6-3. Subestación Atacama, Circuito N°27 A disposición de jefe de faena No requiere minuta de bloqueo. Subestación Atacama, ITM C.A. calefacción A disposición de jefe de faena No requiere minuta de bloqueo. Subestación Atacama, MCB3/2A5 A disposición de jefe de faena No requiere minuta de bloqueo. Subestación Atacama, MCB1/2A5 A disposición de jefe de faena No requiere minuta de bloqueo. Subestación Atacama, Circuito N°26 A disposición de jefe de faena No requiere minuta de bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	15-12-23 18:00	23-11-23 09:40	28-11-23 18:20
2023105038	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	125 250	LAGUNILLAS TR1 230/161/69KV 3X390MVA + 1UR transformadores3d: 250	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154 kV-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA02-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA05-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 2-Lagunillas o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Bocamina-Coronel, C1 o Línea 154 kV Lagunillas-Tap Quiñenco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 10:18	20-11-23 15:06
2023105037	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	12549 12552	S/E LAGUNILLAS A2 S/E LAGUNILLAS A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154 kV-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA02-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA05-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 2-Lagunillas o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Bocamina-Coronel, C1 o Línea 154 kV Lagunillas-Tap Quiñenco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 10:18	20-11-23 15:06
2023105014	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama : Descarga de configuración Scada (perdida de data 3min), Instalación y configuración tarjeta DI D20S, Integración de señales Scada.	Bajo	Restricciones: SE Atacama, Paño J6 Indisponible (52J6, 89J6-1 , 89J6-2), (Unidad TG2A de Central Atacama permanece disponible a través de paño JR). Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, 89J6-1 Desvinculado en Alta tensión Se debe confirmar que se encuentre desvinculado conexión primaria entre 89J6-1 a Barra Principal 220 kV Sección N1. Subestación Atacama, 89J6-2 Desvinculado en Alta Tensión Se debe confirmar que se encuentre desvinculado conexión primaria entre 89J6-2 y 89J6-3. Subestación Atacama, Circuito N°27 A disposición de jefe de faena No requiere minuta de bloqueo. Subestación Atacama, ITM C.A. calefacción A disposición de jefe de faena No requiere minuta de bloqueo. Subestación Atacama, MCB3/2A5 A disposición de jefe de faena No requiere minuta de bloqueo. Subestación Atacama, MCB1/2A5 A disposición de jefe de faena No requiere minuta de bloqueo. Subestación Atacama, Circuito N°26 A disposición de jefe de faena No requiere minuta de bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	15-12-23 18:00	23-11-23 09:40	28-11-23 18:20
2023104882	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	S/E GRANEROS	29255 33022	S/E GRANEROS B1 S/E GRANEROS B1	Relleno de SF6	Sin Limitaciones	Se realizara relleno de SF6 en Interruptor 52B1 de SE Graneros.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Graneros. Se tomaran las medidas de prevención necesarias para la ejecución de los trabajos según procedimientos internos de intervención. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 09:24	20-11-23 19:58
2023104803	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere bloqueo de reconexión 52J1 y 52J2 en S/E Caserones y 52JT en S/E Jorquera, debido a lavado de aislación en patio S/E Maitencillo; solicitado por Transelec.	Trabajos programado y supervisado por tercero Transelec.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 06:44	20-11-23 17:17
2023104778	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1937	S/E SUR	bateria	otros: bateria	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Reemplazo de cargador 2 y banco 2, no hay perdida de SSAA de CC, ya que consumos se encuentran asociados a banco y cargador 1.	bajo riesgo, trabajo con planificacion y analisis adecuado.	No hay perdida de alimentacio de corriente continua, consumos conectado a cargador y banco 1	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	23-11-23 14:00		
2023104706	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	799	CHUMAQUITO 66/14.8KV 18.7MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara instalación de reles de protección y componentes de control en panel disponible del T-1, trabajos motivados por el proyecto NUP 4230432. Se tomaran todas las medidas de prevención aplicando los procedimientos internos de intervención.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la precaución operacional de no reconectar el 52BT y 52CT de SE Chumaquito. No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:22	20-11-23 19:58
2023104353	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Integración y pruebas punto a punto de nivel 3 con SCADA Monarch y CEN por proyecto Tarapaca J3	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo C. Navia y SCADA Transelec Nodo A. Jahuel Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-11-23 18:00	21-11-23 09:32	
2023105095	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	513	S/E MELIPULLI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación nueva trama ethernet en equipos MMOO AVIAT, en rack de comunicaciones para POC NOKIA. Se ejecutarán pruebas de servicios y alta disponibilidad de los servicios	Riesgo controlado y bajo.	Puede existir intermitencia en las comunicaciones de la Subestación no mayor a 5 minutos durante la ejecución de los trabajos. Con aviso de suspensión diaria. Registro interno PT 2023-07084	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	23-11-23 23:30	22-11-23 15:37	23-11-23 22:03
2023104684	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:12	20-11-23 19:54
2023104653	Subestacion	Aprobado	ELETRANS S.A.	287	Intervención	Origen Externo	Programada	2060	S/E NUEVA PICHIRROPULLI	23338 23339 23341 23342	S/E NUEVA PICHIRROPULLI J2 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J3 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J5 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se ingresa precaucion de los paños seleccionados por actividades de corta y poda de arboles.	Nivel de riesgo bajo , trabajo programado	A solicitud de Transelec se ingresa precaucion de los paños seleccionados por actividades de corta y poda de arboles.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-11-23 18:00	20-11-23 07:18	
2023104652	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	798	S/E SAN ANTONIO	2480	SAN ANTONIO 110/12kV 30 MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo ejecutando pruebas electricas al TP del CTBC del Transformador N°1 de SE San Antonio.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	Se realizará mantenimiento preventivo ejecutando pruebas electricas al TP del CTBC del Transformador N°1 de SE San Antonio.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:04	20-11-23 15:22
2023104642	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	705 706	VALLENAR TR1 110/13.8KV 10MVA 1 VALLENAR TR2 110/13.8KV 10MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Montaje de Estructuras equipos y Luminaria Paño HT3, incluye instalación chicote y conexionado MPT a estructuras.		Actividades: Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, SZN6017 Ampliación SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Montaje de Estructuras equipos y Luminaria Paño HT3, incluye instalación chicote y conexionado MPT a estructuras.,*** Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para evitar contaminación de los aisladores.,*** Nota: Camión no cruzara canaletas existentes.,*** Nota: Camión será guiado en todo momento por personal paletero o Rigger.,***Nota: Diariamente se normalizarán los bloqueos a la reconexión. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 5HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off El Edén, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52CT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV-Vallenar y Barra 13,2 kV-Vallenar y Tr. Trifásico 01, 110/13,2kV-Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13,2kV-Vallenar y L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Conos, cadenas y barreras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 22:18

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023104641	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	1719	BA S/E VALLENAR 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Montaje de Estructuras equipos y Luminaria Paño HT3, incluye instalación chicote y conexionado MPT a estructuras.		Actividades: Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, SZN6017 Ampliación SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Montaje de Estructuras equipos y Luminaria Paño HT3, incluye instalación chicote y conexionado MPT a estructuras.,*** Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para evitar contaminación de los aisladores.,*** Nota: Camión no cruzara canaletas existentes.,*** Nota: Camión será guiado en todo momento por personal paletero o Rigger.,***Nota: Diariamente se normalizarán los bloqueos a la reconexión. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 5HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off El Edén, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52CT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV-Vallenar y Barra 13,2 kV-Vallenar y Tr. Trifásico 01, 110/13,2kV-Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13,2kV-Vallenar y L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Conos, cadenas y barreras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 22:18
2023104635	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA SARCO SPA	522	Intervención	Origen Externo	Programada	2096	S/E SARCO	23969	S/E SARCO J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Transelec realizará en S/E Maitencillo, Lavado de aislación patio 220 kV que incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia tomando todas las medidas de precaución. Condición requerida S/E Sarco: No reconectar interruptor 52J1.	Transelec realizará en S/E Maitencillo, Lavado de aislación patio 220 kV que incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia tomando todas las medidas de precaución.	Trabajo coordinado con Transelec de acuerdo a sodi respectiva.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	23-11-23 18:00	20-11-23 06:31	24-11-23 08:48
2023104530	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	23967 23968	S/E MAITENCILLO J17 S/E MAITENCILLO J18	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Reemplazo de RTU D20 por RTU G500.	Instalación con riesgo: L 220kV Maitencillo-Sarco, C1, durante los trabajos de reemplazo de RTU, por proximidad desde la zona de trabajo a elementos de control.	Condiciones: sin restricciones. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-11-23 18:00	20-11-23 10:30	23-11-23 22:23
2023104516	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex NoVI reemplazo de URT GE D20.		Actividades: Reemplazo de URT, S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex NoVI reemplazo de URT GE D20. ,-- 1) Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU G500, en la S/E MAITENCILLO. -- Se desenergizará la actual RTU D20 confirmando el estado de "FUERA DE SERVICIO" para pasar todas las redes de datos de protección, medición, supervisión y control a la nueva RTU G500 además de conectar todos los actuales módulos de la RTU D20 a la nueva RTU G500 vía protocolo D20-link. -- Una vez normalizados los servicios de protección, medición, supervisión y control vía la nueva RTU G500 en conjunto con personal de la empresa TECNET se confirmará el estado de la nueva RTU G500 como "EN PRUEBA" para luego comisionar todas las señales (COMANDOS, ESTADOS, ALARMAS, EVENTOS, MEDIDAS) hacia el CNOT, generando simulación de las mismas desde y hasta el armario RI (Armario de Interfaz) estableciendo los respectivos bloqueos (APERTURA DE BORNERAS). -- Igualmente serán comisionadas con apoyo de TECNET las señales provenientes de todos los IED´s integrados a la fecha en la RTU D20 ahora vía la RTU G500. -- Una vez terminadas las pruebas se declara la RTU G500 "EN SERVICIO". ,-- 2) Simulación de comandos remotos en actuales módulos de salidas binarias de RTU.,-- 3) Simulación señales de alarmas en actuales módulos de entradas binarias de RTU. ,-- 4) (Nota: Antes de simular los comando se debe pasar todos los paños de la subestación a local, con el fin de evitar riesgo de apertura de algún equipo primario. Adicionalmente se abrirán todas las regletas de interconexión RI entre módulos de entradas y salidas RTU, y campo).,-- 5) Simulación de señales de comandos remotos y alarmas con controladores de paños J8, J9, J10, y RTU ABB Sys600 (J11, J12, J17-18). ,-- 6) Simulación de señales de alarmas con RTU ABB 540 (Equipo REB500). ,-- 7) Simulación de señales de alarmas con Switch Kalkitech (Paño JT1). ,-- 8) (Nota: Antes de simular los comando remotos se debe verificar controlador de paño J8, J9, J10, J11, J12, J17-18. en condición local. Adicionalmente se pasarán los switch local/remoto a condición local en patio, a pies de cada uno de los equipos de los paño mencionados).	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-11-23 18:00	20-11-23 10:30	23-11-23 22:23
2023104490	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5696 se requiere la precaución de No Reconectar Interruptor 52H2 de S/E Las Compañías.	Riesgo controlado en faenas de terceros.	Apertura de Puentes en Torre 2Bis (a potencial), Línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías (Tramo: Maitencillo - Algarrobo).Nota: se requiere la desconexión del Paño H1- SE Maitencillo.L110 kV Maitencillo - Las Compañías quedará energizada desde S/E Las Compañías	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 15:00	20-11-23 09:07	20-11-23 15:09
2023104487	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5693 se requiere bloquear reconexión automática de Interruptor 52H1 de S/E Tap Off El Edén.	Riesgo controlado en faenas de terceros.	Instalación de Portales de Protección en cruces de líneas existentes.Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo Torre 1 a Torre 1A Nota 1: En todo momento se respetarán las distancias mínimas de seguridad a Puntos energizados.Nota 2: Camión pluma transitará en todo momento guiado por personal paletero o rigger, además no cruzará por canaletas dentro de la subestación.Nota 3: Para estos trabajos los puentes se encontrarán abiertos en torre 2BIS con PMTDI 54413.L110 kV Maitencillo - Las Compañías quedará energizada desde S/E Las Compañías	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 20:00	20-11-23 11:41	20-11-23 15:09
2023104463	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de transelec en S/E Maitencillo: S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex NoVI reemplazo de URT GE D20. - - 1) Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU G500, en la S/E MAITENCILLO. - - Se desenergizará la actual RTU D20 confirmando el estado de "FUERA DE SERVICIO" para pasar todas las redes de datos de protección, medición, supervisión y control a la nueva RTU G500 además de conectar todos los actuales módulos de la RTU D20 a la nueva RTU G500 vía protocolo D20-link. - - Una vez normalizados los servicios de protección, medición, supervisión y control vía la nueva RTU G500 en conjunto con personal de la empresa TECNET se confirmará el estado de la nueva RTU G500 como "EN PRUEBA" para luego comisionar todas las señales (COMANDOS, ESTADOS, ALARMAS, EVENTOS, MEDIDAS) hacia el CNOT, generando simulación de las mismas desde y hasta el armario RI (Armario de Interfaz) estableciendo los respectivos bloqueos (APERTURA DE BORNERAS). - - Igualmente serán comisionadas con apoyo de TECNET las señales provenientes de todos los IED´s integrados a la fecha en la RTU D20 ahora vía la RTU G500. - - Una vez terminadas las pruebas se declara la RTU G500 "EN SERVICIO".	El riesgo es bajo, ya que se tomaran todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Maitencillo: SW TELECONTROL 52J5, 52J6, 52J9 y 52J10 en posición Local y a disposición del jefe de faena ; SW TELECONTROL 52J9, 89J9-1, 89J9-2 y 89J9-3 en posición Local y a disposición del jefe de faena ; SW TELECONTROL 52J10, 89J10-1, 89J10-2 y 89J10-3 en posición Local y a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-11-23 18:00	20-11-23 10:27	24-11-23 22:00
2023104443	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5677 se requiere la precaución de No Reconectar Interruptor 52A1 de S/E Maule.	Riesgo controlado en faena de terceros.	Reemplazar estructura 120.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:50	20-11-23 18:34
2023104440	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5675 se requiere bloquear reconexión automática de Interruptor 52H1 de S/E Tap Off EL Edén.	Riesgo controlado en faena de terceros.	SZN6017 Ampliación SE Vallenar: Patio 110 kV: Montaje Casa SSGG (con uso de camión).	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 20:00	20-11-23 06:57	20-11-23 18:21
2023104421	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Externo	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	321 326 328 329	S/E CENTRAL GUACOLDA J2 S/E CENTRAL GUACOLDA J1 S/E CENTRAL GUACOLDA J3 S/E CENTRAL GUACOLDA J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelec en S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia. Incluye el desmalezado de patio 220 KV.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Guacolda: No reconectar interruptores 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 ; S/E Maitencillo: No reconectar interruptores 52J5, 52J6, 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 06:22	20-11-23 15:10
2023104415	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°5664 se requiere precaución de No Reconectar Interruptor 52ET1 de S/E Chañaral.	Riesgo controlado en faena de terceros.	1. Instalación de medidas de mitigación para aves entre E139 y E169 L23kV Salado Chañaral. 2. Aumento de la distancia entre fase superior y media mediante sustitución de perfil de apoyo de cruceta superior.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 06:33	20-11-23 13:49
2023104365	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	505 1640	BA S/E MAITENCILLO 220KV BP1-1 BA S/E MAITENCILLO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia. Incluye el desmalezado de patio 220 KV. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Agrosuper, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Agrosuper, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 18:28
2023106149	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2303	S/E GUINDO	30182	S/E GUINDO B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Guindo: Solicitud de CGE a solicitud de EFE Sur por reparación de cepa N°28 y 31 del puente ferroviario Biobío.	Instalaciones en Riesgo: Línea 66kV Ejercito-Guindo N°2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	- S/E Guindo: Solicitud de CGE a solicitud de EFE Sur por reparación de cepa N°28 y 31 del puente ferroviario Biobío. - Bloqueo a la reconexión de interruptor 52B3.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 20:00	20-11-23 08:39	21-11-23 19:14
2023104312	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	211	S/E MINERO JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de mandos efectivos de equipos del paño JR en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, Paño desconectado para las Pruebas.	Durante la ejecución de los trabajos, las Barras 220 kV en S/E Minero quedarán desacopladas.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 11:55	20-11-23 12:48
2023104310	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	211	S/E MINERO JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la vinculación de los relés con la nueva RTU y pruebas de alarmas desde bornes del paño JR en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, solo pérdida de telecontrol del Paño JR por migración.	Intervenciones diarias, durante todo el periodo se encontrará sin telecontrol el paño JR en S/E Minero.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00		
2023104306	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA JT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar 52JT1 de SE Esmeralda a solicitud de Transelec por faenas de Lavado de aislación de aisladores asociados a la barra 220 kV sección 2 de subestación Atacama.	Riesgo controlado por TRANSELEC. Trabajos en LAT Atacama Esmeralda.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada señalada en SD. (SODI 5050 de Transelec, registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-11-23 18:00	21-11-23 05:55	21-11-23 11:19
2023104277	Subestacion	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	266	ANDES 345/220/23 KV N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00		
2023104276	Subestacion	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	265	ANDES 345/220/23 KV N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00		
2023104274	Subestacion	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	263	ANDES 345/220/23 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00		
2023104263	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5645 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés ,No reconectar interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:48	20-11-23 18:34
2023104008	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899	BA S/E ATACAMA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama:Lavado de aislacion a equipos primarios paños J1, J2, J4, J5, JR, y JT1, aisladores de pedestal, marcos de barra principal seccion N°1 y de transferencia , marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado	Bajo	Restricciones: Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 52J5 y 52J6 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: 52C-1A, 52D1-10, 52C-1B Y 52D1-32 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52E1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J1, 52JT1, 52J2, 52J4, 52J5, 52JR, 52JS con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J3 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o Paño Acoplador JR01-Atacama o Paño Transformación LJ01-Atacama o Paño Transformación LJ02-Atacama o Paño Transformación LJ04-Atacama o Tr. Trifásico 01, 220kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 1-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 18:15
2023104001	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1900	BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios paños J6, J7, J8, J9,y J11, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°2 y de transferencia, marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J11, 52JS con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 52J8, 52J9 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: 52C-2B, 52D-72, 52C-2A y 52D2-50 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Esmeralda: 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J10 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 o Paño Transformación LJ06-Atacama o Paño Transformación LJ07-Atacama o Paño Transformación LJ09-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 19:38

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103919	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2264 2270	S/E ALTO JAHUEL KR S/E ALTO JAHUEL KS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Trabajos de obras civiles en los paño de 500 kV KS -Seccionador y KR -Acoplador (NUP 1530). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos de obras civiles en los paño de 500 kV KS - Seccionador y KR -Acoplador (NUP 1530). Trabajos previos. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kV sección A o B. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Señalización de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-12-23 19:00		
2023103899	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1708	BA S/E ALTO JAHUEL 500KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Trabajos de reemplazo de equipos primarios del paño de 500 kV KR -Acoplador, por obra del NUP 1530. Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos de reemplazo de equipos primarios del paño de 500 kV KR -Acoplador, por obra del NUP 1530. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kV sección A o B. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona detrabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a reemplazar, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	17-12-23 20:00	20-11-23 09:15	
2023103874	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPRICORNIO	1913 1914 3290	BA S/E CAPRICORNIO 110KV BP BA S/E CAPRICORNIO 13.8KV BP1 BA S/E CAPRICORNIO 220KV BP2 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Instalación de cerco duro (barreras de madera) para delimitar y separar el PAT 110/220 KV energizado, del proyecto ampliación de la SE Capricornio.	Riesgo bajo se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	Sin maniobras operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	01-12-23 18:00	20-11-23 12:34	24-11-23 15:12
2023103821	Subestacion	Rechazado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas Comtrade por el canal OPLAT en protecciones 87LS1K9 - 87LS2K9 (de forma alternada) en extremo de S/E Los Changos, los trabajos se realizarán mediante el uso de maleta Omicron, GPS y con bloqueo de bandeja de trip y análogas un sistema a la vez. Los trabajos se ejecutarán con intervención probando señales tx,rx por canal OPLAT, La intervención esta asociada a LT 500kV Los Changos - Cumbre Cto. N° 2.	Riesgos asociados: Bloqueo incorrecto de protecciones, apertura intempestiva de interruptores 52K8 y 52K9 al realizar pruebas comtrade en protecciones 87LS1-K9 o 87LS2-K9. // Medidas de control: realizar correcto bloqueo de protecciones 87LS1-K9 o 87LS2-K9. Trabajos serán realizados de forma alternada, una protección a la vez.	Se intervendrá bloqueando las protecciones de un sistema a la vez, y se contempla la inserción de bandejas de pruebas de disparos y análogas en sistema 1 o 2. La faena será reactivada y suspendida diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023106148	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2303	S/E GUINDO	30181	S/E GUINDO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Guindo: Solicitud de CGE a solicitud de EFE Sur por reparación de cepa N°28 y 31 del puente ferroviario Biobío.	Instalaciones en Riesgo: Línea 66kV Ejercito-Guindo N°1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	- S/E Guindo: Solicitud de CGE a solicitud de EFE Sur por reparación de cepa N°28 y 31 del puente ferroviario Biobío. - Bloqueo a la reconexión de interruptor 52B4.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 20:00	20-11-23 10:23	21-11-23 19:14
2023103772	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	214	S/E MINERO JT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la vinculación de los relés con la nueva RTU y pruebas de alarmas desde bornes del paño JT3 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, solo pérdida de telecontrol del Paño JT3 por migración.	Durante todo el periodo se encontrará sin telecontrol el paño JT3 en S/E Minero.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 13:02	20-11-23 15:20
2023103714	Subestacion	Aprobado	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS S.A.	354	Desconexión	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANGAMOS	bateria	otros: bateria	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a inversores y baterías BESS Angamos , con 16 MW disponibles durante los trabajos.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 10:22	
2023103528	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 5628, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor 52A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:50	20-11-23 18:34
2023103474	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 5608, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo, por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:50	20-11-23 18:34
2023102927	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA	81	Intervención	Origen Interno	Programada	615	S/E SAN LUIS	bateria	otros: bateria	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo del banco de baterías N°1 en 48 VCC de la subestación San Luis por renovación por condición deteriorada de los bancos actuales	Sin riesgos para el sistema, siempre estará respaldado por el otro Banco de Baterías.	Al momento de realizar el retiro del Banco de Baterías N°1 se dejan acopladas las Barras de 48 Vcc para mantener el suministro. Siempre se realizará un Banco a la vez teniendo el respaldo del otro Banco de Baterías.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023102926	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA	81	Intervención	Origen Interno	Programada	615	S/E SAN LUIS	bateria	otros: bateria	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo del banco de baterías N°2 en 125 VCC de la subestación San Luis por renovación por condición deteriorada de los bancos actuales	Sin riesgos para el sistema, siempre estará respaldado por el otro Banco de Baterías.	Al momento de realizar el retiro del Banco de Baterías N°2 se dejan acopladas las Barras de 125 Vcc para mantener el suministro. Siempre se realizará un Banco a la vez teniendo el respaldo del otro Banco de Baterías.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023102925	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA	81	Intervención	Origen Interno	Programada	615	S/E SAN LUIS	bateria	otros: bateria	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo del banco de baterías N°1 en 125 VCC de la subestación San Luis por renovación por condición deteriorada de los bancos actuales	Sin riesgos para el sistema, siempre estará respaldado por el otro Banco de Baterías.	Al momento de realizar el retiro del Banco de Baterías N°1 se dejan acopladas las Barras de 125 Vcc para mantener el suministro. Siempre se realizará un Banco a la vez teniendo el respaldo del otro Banco de Baterías.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023102830	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	2153 2154	BA S/E LABERINTO 220KV BP1 BA S/E LABERINTO 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación S/E Laberinto, Nueva Laberinto y portales y torres de acometida.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E LaberintoSeñalizar y NR 52J01R, 52J14L, 52J03L, 52J04L, 52J05L, 52J07L, 52J08L, 52J061, 52J06, 252J10L S/E Laberinto Señalizar Y NR 52J021, 52J022, 52J091, 52J092, 52J11L, 52J12L, 52J13L S/E Crucero Señalizar y NR 52J10, 52J11 S/E Nueva ZaldivarSeñalizar y NR 52J03L, 52J06L S/E Kapatur Señalizar y NR 52J1, 52J2, 52J3, 52J4 S/E Lomas BayasSeñalizar y NR 52J1 S/E Mantos Blancos Señalizar y NR 52J04L S/E AndesSeñalizar y NR 25203 S/E El CobreSeñalizar y NR 52J1 S/E Bolero Señalizar y NR 52J14L	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 17:00	20-11-23 08:34	20-11-23 13:41
2023102930	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA	81	Intervención	Origen Interno	Programada	615	S/E SAN LUIS	bateria	otros: bateria	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo del banco de baterías N°2 en 48 VCC de la subestación San Luis por renovación por condición deteriorada de los bancos actuales	Sin riesgos para el sistema, siempre estará respaldado por el otro Banco de Baterías.	Al momento de realizar el retiro del Banco de Baterías N°2 se dejan acopladas las Barras de 48 Vcc para mantener el suministro. Siempre se realizará un Banco a la vez teniendo el respaldo del otro Banco de Baterías.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	27-11-23 00:00		
2023102732	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Frontera - Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 220 kV Frontera - Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 06:06	20-11-23 17:06
2023102139	Subestacion	Rechazado	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16725	S/E CENTRAL QUILAPILUN J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de CELEO REDES en la L220kV Polpaico- Quilapilún, C2 Limpieza de aislación y reparacion en cable	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación resguardos correspondientes	Se solicita restriccion a la reconexión del Paño J4 de SE Quilapilún	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00		
2023104447	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección en cruces de líneas existentes. Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo torre 1 a torre 1A. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Instalación de portales de protección en cruces de líneas existentes. Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo torre 1 a torre 1A. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 20:00	20-11-23 11:48	20-11-23 14:41
2023101817	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29965	S/E LA POLVORA H7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta, se requiere desconectar Paño H7 de S/E La Pólvora para realizar limpieza manual de aisladores de LT 110 Kv La Pólvora - Valparaíso C2.	Riesgos a controlar por Chilquinta.	Trabajos asociados a SD 2023100771 (Chilquinta).	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:24	20-11-23 14:55
2023101706	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	233	S/E CENTRAL SAN CLEMENTE (COLBUN)	13197	S/E CENTRAL SAN CLEMENTE (COLBUN) BTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E San Clemente: Alambrado de control desde puntos libres y disponibles hacia nuevas borneras SCADA en el interior de gabinetes (asociados la paño BTS) 0CHA02, 0CHA01, 0BBT01, 0BBC01, YBAC01, 0CJAA01, 0BTC01 y 0BFA01, por proyecto SCADA de SE San Clemente. Sólo se alambrarán puntos disponibles, no se realizará desconexión de ningún punto que está actualmente en servicio.	Existe riesgo de alguna operación indeseada del paño BTS cuando se ingrese a los diferentes gabinetes.	Intervenciones diarias.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023101604	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., según SODI 034/2023, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faenas de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:22	20-11-23 19:58
2023103663	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	RE Bramador: Habilitación sistema VHF RE Bramador	Bajo	Actividades: Intervención en sistemas VHF, RE Bramador: Habilitación sistema VHF RE Bramador Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Radioestación Bramador Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Radioestación, Equipos que componen el sistema VHF Señalizar zona de trabajo y/o elementos a intervenir Verificar operatividad de sistema VHF	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:53	21-11-23 17:34
2023101174	Subestacion	Aprobado sin activación	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento normal de cargadores y bancos de baterías en caseta JC4 de S/E Cumbre.	Trabajos sin riesgo operacional.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00		
2023105439	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de las estructuras de la LLTT Centinela - Esperanza (estructuras E1 hasta 35).	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado. El jefe de faenas debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por acortamiento de distancia de los equipos lavadores, mantener la distancia mínima de 5 mts contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimiento de trabajo interno.	Para la realización de estas tareas se requiere mantener deshabilitada la función de reconexión (F79) del paño J3 y señalización de "no reconectar" en paño J2 en S/E Centinela además de mantener deshabilitada la función de reconexión (F79) del paño JL2 en S/E Esperanza.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	25-11-23 18:00	23-11-23 09:48	24-11-23 22:15
2023101091	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumaquito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operacional de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:22	20-11-23 20:02
2023100846	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	507	S/E LOS NEGROS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Los Negros NUP 3641: -- Intervención remota de RTU TELVENT para rescatar las configuraciones. - Intervención remota de SCADA GE para rescatar las configuraciones. - Revision de señales analogas y digitales en tiempo real en SCADA GE y RTU TELVENT, antes de realizar la intervencion por parte de personal de MTX-MAYOR para realizar el Reemplazo de los reconectadores en los paños de 23kV - Revision de señales analogas y digitales en tiempo real en SCADA GE despues de realizar la intervencion por parte de personal de MTX-MAYOR para realizar el Reemplazo de los reconectadores en los paños de 23kV - Realizar pruebas de señales analogas y digitales hasta nivel 3, para verificar que este todo funcionando de forma correcta luego de la intervencion por reemplazo de los reconectadores. - Realizar cambio de configuracion en RTU y SCADA GE por si hubiese alguna señal visualizandose de forma distinta producto de la intervencion para reemplazar los reconectadores. - Realizar nuevamente pruebas nivel 3 y revision de seales analogas y digitales para verificar que este todo de forma correcta antes de entregar a explotacion.	Riesgo bajo, puede haber perdida de comunicación con la RTU por 5 min aproximadamente cuando se reinicie la RTU LOCAL.	Solicitud se suspenderá diariamente al termino de la jornada diaria de 08:00 a 20:00 hrs. (PT 6680 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-11-23 20:00	24-11-23 08:51	24-11-23 14:00
2023100744	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSRUCATAYO S.A.	275	Intervención	Origen Externo	Programada	1709	S/E PICHIRRAHUE	15512	S/E PICHIRRAHUE J1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52J1 a solicitud de Transelec, debido a trabajos con instalaciones energizadas los cuales consisten en corte y poda de árboles bajo la LT 220 kV Pichirrupulli - Rahue C1 y C2.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-11-23 18:00	20-11-23 06:26	24-11-23 17:40
2023101723	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1236	S/E MONTE PATRIA ET2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5520 se solicita bloqueo a la reconexión interruptor 52ET2 de S/E Monte Patria por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 10:34	20-11-23 18:40
2023104350	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2270	S/E ALTO JAHUEL KS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Trabajos de reemplazo de equipos primarios del paño de 500 kV KS - Seccionador, por obra del NUP 1530.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos de reemplazo de equipos primarios del paño de 500 kV KS -Seccionador, por obra del NUP 1530. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kV sección A o B. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona detrabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a reemplazar, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	17-12-23 20:00	20-11-23 08:45	
2023105036	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	496 497	BA S/E LAGUNILLAS 154KV BP1 BA S/E LAGUNILLAS 154KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154 kV-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA02-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA05-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 2-Lagunillas o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Bocamina-Coronel, C1 o Línea 154 kV Lagunillas-Tap Quiñenco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 10:18	20-11-23 15:06
2023101085	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Mantenimiento preventivo a equipos de aire acondicionado a equipos Salca TECK, EAA N°1 y EAA 2°		Actividades: S/E Lagunas: Mantenimiento preventivo a equipos de aire acondicionado a equipos Salca TECK, EAA N°1 y EAA 2° Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Interruptor Equipos de aire acondicionados En posición off A disposición del Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023099751	Subestacion	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	2238 2239	BA S/E POZO ALMONTE 110KV BP1 BA S/E POZO ALMONTE 110KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio A.T. 110 Kv.	Bajo, Según matriz de riesgos	S/E Pozo Almonte 52H1 Deshabilitada Reconexión Automática S/E Arica 52HT3 Deshabilitada Reconexión Automática	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 17:00	20-11-23 08:21	20-11-23 12:47
2023105020	Subestacion	Aprobado	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF URIBE	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación, cableados y conexionado de equipos a tierra en SE Tap Off Uribe. ((malla de tierra, cables control, y equipos desenergizados))	Riesgo controlado. Trabajos en instalaciones desconectadas.	Con aviso de suspensión diaria. Registro interno PT 2023-07065	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	22-12-23 20:00	22-11-23 10:53	
2023105486	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	486	Intervención	Origen Externo	Programada	2055	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I	23245	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I JL1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación patio 220 kV, incluye equipos primarios marcos de barra principal, auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia en S/E Maitencillo. Incluye desmalezado. Trabajos solicitados por Saesa y ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL1 en S/E Central PE Cabo Leones 1.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación patio 220 kV, incluye equipos primarios marcos de barra principal, auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia en S/E Maitencillo. Incluye desmalezado. Trabajos solicitados por Saesa y ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL1 en S/E Central PE Cabo Leones 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 06:06	20-11-23 15:39
2023100961	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B4 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del 52B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 52B4 de Malloa Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:22	20-11-23 19:57
2023103968	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas: Mantenimiento operacional mensual..	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Parinas o SS.AA. C.A. Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023104351	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Integración y pruebas de nuevas señales sistema Scada IEC-61850 y IEC-104 paño J3 SE Miraje. Se generarán pérdidas de supervisión cada vez que se realice carga de ajustes, estas pérdidas serán menores a 20 minutos.	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Miraje o SCADA Local SE Miraje Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023105316	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2346	S/E LOS VILLARES [EN_REVISION]	30783	S/E LOS VILLARES H3 [EN_REVISION]	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía Eléctrica (Celeo), por trabajos en la línea (Corte y poda de árboles en faja de servidumbre).	Instalación con riesgo: Línea 110 kV Los Villares - Totoralillo. Temporalidad del riesgo: Durante el desarrollo de los trabajos.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: no reconectar interruptor de Paño H3 de S/E Villares.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 10:19	20-11-23 17:11
2023097446	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 06:06	20-11-23 21:21

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097172	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 06:22	20-11-23 21:04
2023104296	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Mantenimiento operacional mensual.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Atacama o SS.AA. C.A. Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023096078	Subestacion	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2323	S/E VALLE DEL SOL	30540 30541 30542 30543 30544 30545 30546 30547 30548 30549 30550 30551 30552	S/E VALLE DEL SOL J1 S/E VALLE DEL SOL JT1 S/E VALLE DEL SOL FT1 S/E VALLE DEL SOL F1 S/E VALLE DEL SOL F2 S/E VALLE DEL SOL F3 S/E VALLE DEL SOL F4 S/E VALLE DEL SOL F5 S/E VALLE DEL SOL F6 S/E VALLE DEL SOL F7 S/E VALLE DEL SOL FSA S/E VALLE DEL SOL FZ S/E VALLE DEL SOL FBC	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion a distancia	Riesgo bajo. Lavado a distancia	Lavado de aislacion a distancia	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	25-11-23 18:00	20-11-23 10:00	
2023104359	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Tarapacá: Mantenimiento Operacional Mensual,Nota: Se realiza encendido de grupo generador de emergencia	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Tarapacá o SS.AA. C.A. Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023104007	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Mantenimiento programado a sistemas contra incendio en sala STATCOM.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Mantenimiento programado a sistemas contra incendio en sala STATCOM. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: SSAA CA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo en sala de control STATCOM.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	21-11-23 17:00		
2023105051	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2123	S/E PARGUA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación nueva trama ethernet en equipos MMOO AVIAT, en rack de comunicaciones para POC NOKIA. Se ejecutarán pruebas de servicios y alta disponibilidad de los servicios.	Riesgo controlado y bajo.	Puede existir intermitencia en las comunicaciones de la Subestación no mayor a 5 minutos durante la ejecución de los trabajos. Con aviso de suspensión diaria. Registro interno PT 2023-07085.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	23-11-23 23:30	22-11-23 13:30	23-11-23 22:03
2023089136	Subestacion	Ejecución Exitosa	HELIO ATACAMA TRES SPA	412	Intervención	Origen Interno	Programada	2022	S/E BOLERO	17794 17795 21227 21228 21229 21230 21231 21233 21234	S/E BOLERO 33 KV BP1 S/E BOLERO 33 KV BP2 S/E BOLERO J3 S/E BOLERO JT1 S/E BOLERO JT2 S/E BOLERO ET1 S/E BOLERO ET2 S/E BOLERO ET3 S/E BOLERO ET4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Bolero Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 S/E Bolero.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Bolero Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 S/E Bolero.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 17:00	20-11-23 11:03	20-11-23 22:03
2023105028	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Lagunillas: Retiro de maleza de forma manual y aplicación de matamalezas en patio AT.	Bajo	Actividades: SE Lagunillas: Retiro de maleza de forma manual y aplicación de matamalezas en patio AT. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023103159	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	29005 29007	S/E SECCIONADORA EL ROSAL J5 S/E SECCIONADORA EL ROSAL J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos a la conexión nuevo paño J3: -Montaje estructura desconectador 89J3-1 ; -Montaje desconectador 89J3-1 ; -Montaje interruptor 52J3 ; -Tendido primario entre equipos.	se controlará el riesgo a personas y equipos, trabajo a realizar con equipo desenergizado.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE EL ROSAL: Abierto 52J2 ; Abierto 89J2-1 ; Abierto 89J2-2 ; Abierto 52J5 ; Abierto 89J5-1 ; Abierto 89J5-2. DESCONEXIÓN NO AFECTA A EQUIPOS EN SERVICIO NI CLIENTES.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-11-23 18:00	20-11-23 08:54	24-11-23 20:28
2023063617	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	CENTRAL TOCOPILLA 220/21 KV-U16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores asociado a Trafo principal de unidad U16	Riesgo bajo, se considerán todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	No reconectar 52JG16,	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 12:00	20-11-23 10:10	20-11-23 12:35
2023104826	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1928	S/E SVC DOMEYKO	1636	SVC DOMEYKO 220/19.5 KV 120MVA 2	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Inspección muestra de aceite Trafo T2 SE SVC	Trabajos se realizan con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: SE SVC Domeyko: No reconectar 52JT2.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:30	20-11-23 18:00	20-11-23 08:48	20-11-23 10:46
2023104816	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1928	S/E SVC DOMEYKO	2267	BA S/E SVC DOMEYKO 19.5KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores SE SVC	Riesgo bajo, trabajo porgramado.	Se requiere orden de no reconecta los interruptores: S/E SVC: 52J1 S/E SVC: 52JT2 S/E Domeyko 52J10	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:30	20-11-23 18:00	20-11-23 08:12	20-11-23 10:46
2023106360	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2011	S/E LOS CHANGOS	369	LOS CHANGOS 500/220/66 kV 750MVA 3 + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: B.Monofasico 03,500/220/66 KV Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52J11, 52J12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:39	20-11-23 14:48
2023105442	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Desconexión	Origen Externo	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por pruebas "End to end en S/E Las Salinas de Enel Green Power" se requiere apertura completa de los paños J10 y J11, con equipos a disposición de la empresa solicitante.	Principales riesgos adoptados por Enel Green Power. Apertura errónea de equipos, se mitigará riesgo mediante verificación previa.	Trabajos se realizarán de forma continua.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:00	21-11-23 22:00	20-11-23 09:14	21-11-23 23:38
2023103738	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	168	RE S/E LOS CHANGOS R3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de corta duración (10min) para cambio de fase 1 por Reserva para corrección de fugas de aceite, se considera drenaje de aceite dieléctrico en fase N° 1. Asociado a solicitud de intervención N° 2023103736.	Riesgo mínimo, desconexión para trabajo programado.	Desconexión de corta duración (10min) para cambio de fase 1 por Reserva para corrección de fugas de aceite, se considera drenaje de aceite dieléctrico en fase N° 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:00	20-11-23 10:00	20-11-23 15:47	20-11-23 16:07
2023103459	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	19161 19162 19163 19166 19167 19169 19170 19171 19172 19174 19175 19177 19178 19188 19190 19193 19194 19164 19165 19168 31822 31823	S/E LOS CHANGOS K1Z S/E LOS CHANGOS K2 S/E LOS CHANGOS K2Z S/E LOS CHANGOS K5 S/E LOS CHANGOS K6 S/E LOS CHANGOS K8 S/E LOS CHANGOS K9 S/E LOS CHANGOS CSK6 S/E LOS CHANGOS CSK9 S/E LOS CHANGOS J2 S/E LOS CHANGOS J3 S/E LOS CHANGOS J5 S/E LOS CHANGOS J6 S/E LOS CHANGOS KT1 S/E LOS CHANGOS KT2 S/E LOS CHANGOS BT1 S/E LOS CHANGOS BT2 S/E LOS CHANGOS K3 S/E LOS CHANGOS K4 S/E LOS CHANGOS K7 S/E LOS CHANGOS JT1 S/E LOS CHANGOS JT2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación método pitón manual Paños de entrada JT1 y JT2 220 kV - Paños KT1 y KT2 500 kV - Diagonal N° 1, 2 y 3 500 kV - Cadenas marcos de líneas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Parrón 66 kV -Plataformas aislantes CSK6 - CSK9.	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado en patio 500 KV, 66 kV en S/E Los Changos. Medida de mitigación: Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado (Evaluación del viento debe ser inferior a 30 km/h, la conductividad del agua debe ser inferior a 120 micro siemens, la presión del equipo debe ser superior a 550 PSI). El jefe de faenas debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por acortamiento de distancia de los equipos lavadores, mantener la distancia mínima de 5.5 mts contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN.	Se requieren las precauciones operacionales siguientes: 1.- Mantener deshabilitada la reconexión automática de LT 2x500 kV Los Changos - Cumbre Cto. N° 1 y 2. 2.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a LT 2x500 kV Los Changos - Cumbre Cto. N° 1 y 2 no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno (incluidos paños de reactores de línea en ambos extremos). 3.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a reactores de línea de 500 kV R1 o R2 no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno. 4.- En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a reactor de barra de 500 kV R3 no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno. La faena se reactivara y suspenderá diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:00	26-11-23 18:00	20-11-23 08:26	25-11-23 11:25
2023100923	Subestacion	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15765	S/E CENTRAL JAVIERA H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de CGE: Lavado de aislacion LT 110 KV Javiera - Oxido.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Javiera: Deshabilitar reconexión automática 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:00	20-11-23 17:00	20-11-23 08:04	20-11-23 15:10
2023095633	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPICIO	21083	S/E ALTO HOSPICIO C27	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara el cambio del equipo reconectador correspondiente al alimentador 52C27 Parcelas. El nuevo equipo a instalar será un reconectador noja RC15. Corresponde a NUP 3992.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	-Se debe realizar la transferencia del 100% de los consumos asociados al alimentador 52C27 Parcelas. -Interruptor quedara indisponible durante los 2 días solicitados. -Interruptor debe quedar a disposición del jefe de faena para realizar pruebas Remota/local de apertura/cierre. -Se realizaran pruebas efectivas de puesta en servicio al nuevo reconectador noja power RC15 instalado. -El trabajo solo constituye el cambio del equipo reconectador, los ajustes de la protección seguirán siendo los mismos. Maniobras de desconexión (52C27 Parcelas): -Transferir 100% de los asociados al alimentador 52C27 Parcelas -Abrir 52C27 Parcelas -Abrir desconectador 89C27-1 -Abrir desconectador G2C1 -Instalar 2 juegos de tierra provisionales aguas arriba y aguas abajo del reconectador 52C27. Maniobras de normalización (52C27 Parcelas): -Retirar 2 juegos de tierras provisionales -Cerrar desconectador G2C1 -Cerrar desconectador 89C27-1 -Cerrar 52C27 Parcelas -Normalizar consumos *Las maniobras de apertura y posterior cierre asociadas a los desconectadores 89C27-1 y G2C1 las realizará personal de Tx.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:00	21-11-23 18:00	20-11-23 05:54	20-11-23 18:21
2023090177	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1920	S/E PUKARA	22924	S/E PUKARA C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	¨Levantamiento de alambrado. ¨Desmontaje de equipo actual. ¨Corte en gabinete (adaptación de nuevo equipo). ¨Montaje de placa y nuevo equipo. ¨Alambrado circuito de control. ¨Pruebas efectivas de control. - Interruptor debe quedar a disposición del jefe de faena.	los riesgos de trabajo se controlaran mediante el uso de procedimientos y Epp. para cada tarea asignada.	El proyecto consiste en el reemplazo de la protección marca Micom P142 asociada al alimentador 52C3 Pesquero, este reemplazo es debido a que la protección actual no cumple con los requerimientos del coordinador eléctrico nacional. Esto para cumplir con los nuevos requisitos para los esquemas de desconexión automática de carga de contingencia especifica (EDACxCE). Los nuevos equipos por instalar son protecciones de marca Siemens modelo 75X800 (NUP 4139) Maniobras de desconexión (52C3 Pesquero) TRANSFERIR 100% DE LOS CONSUMOS ASOCIADOS AL 52C3 Pesquero ABRIR 52C3 Pesquero RETIRAR A MODO PRUEBA INTERRUPTOR 52C3 Pesquero Maniobras de normalización (52C3 Pesquero) INSERTAR A MODO SERVICIO INTERRUPTOR 52C3 Pesquero CERRAR 52C3 Pesquero NORMALIZAR CONSUMOS	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:00	20-11-23 17:00	20-11-23 06:13	20-11-23 18:55
2023105271	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1902	S/E MEJILLONES	17710 17711 17712 17713 17714 17970 22739 22740 22742 22743 22744 22745 22746 22747 22749 22751 22752 24022 24023 24024 24025	S/E MEJILLONES 110 KV BP S/E MEJILLONES 13,8 KV BP S/E MEJILLONES 2,5 KV-TRAFO 23/13,2/2,5 KV S/E MEJILLONES 220KV BP1 S/E MEJILLONES 23 KV BP S/E MEJILLONES 23 KV S/E MEJILLONES H5 S/E MEJILLONES H1 S/E MEJILLONES J1 S/E MEJILLONES JT S/E MEJILLONES HT S/E MEJILLONES CT1 S/E MEJILLONES CT2 S/E MEJILLONES ET2 S/E MEJILLONES E2 S/E MEJILLONES E4 S/E MEJILLONES E3 S/E MEJILLONES JT4 S/E MEJILLONES SA1 S/E MEJILLONES CTSA S/E MEJILLONES ET4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación equipos energizados, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Mejillones: No Reconectar, 52J1; 52J2; 52JT; 52JT4; 52HT; 52H1, 52H2; 52H4; 52H5, 52HT2; 52E1; 52E2; 52E3; 52E4; 52ET4; 52CT1, 52CT2; 52CT3. S/E Chacaya: No Reconectar, 52J1. S/E O'higgins: No Reconectar 52J1. S/E Lince: No Reconectar 52HT. S/E Enaex: No Reconectar 52H1. S/E Guardiamarina: No reconectar 52H4. S/E Desalant: No reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 06:30	20-11-23 16:00	20-11-23 11:52	20-11-23 14:20
2023106153	Subestacion	Pendiente	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	2303	S/E GUINDO	30182	S/E GUINDO B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: A solicitud de CGE: Desconexión de Paño B3 Línea 66 kV Ejercito-Guindo N°2 en S/E Guindo por reparación de cepa N°25 y 32 de puente ferroviario Biobío (Solicitud de EFE Sur a CGE).	Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Ejercito-Guindo N°2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	- Desconexión de Paño B3 Línea 66 kV Ejercito-Guindo N°2 en S/E Guindo por reparación de cepa N°25 y 32 de puente ferroviario Biobío (Solicitud de EFE Sur a CGE). Condiciones: Línea 66 kV Ejercito-Guindo N°2, indisponible.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 06:00	26-11-23 22:00	20-11-23 08:39	
2023103949	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje: Mantenimiento Operacional mensual.	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Mantenimiento Operacional mensual, Nota: Se realizara encendido del grupo de emergencia. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Miraje o SS.AA. C.A. Miraje Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 00:00	30-11-23 00:00		
2023104871	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	724	S/E SANTA RAQUEL	4347 4348 4349	S/E SANTA RAQUEL A1 S/E SANTA RAQUEL A2 S/E SANTA RAQUEL AR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a transferencia automática en 110kV.	Operación indeseada de equipos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 00:00	20-11-23 08:00	20-11-23 00:10	20-11-23 04:00
2023098758	Subestacion	Rechazado	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	199	S/E CENTRAL ALFALFAL	1	S/E CENTRAL ALFALFAL J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Reemplazo de transformador de corriente paño por proyecto NUP 4132.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 00:00	07-12-23 23:59		

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103655	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430 31305	S/E CHARRUA JT1 S/E CHARRUA JT12 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Charrúa NUP 1569: Preparación para el conexionado de cables del nuevo paño JT1, sólo en el extremo de los gabinetes de control de paños JT1 y JT12, gabinete de protecciones de paños JT1 y JT12 en casetas 16 y 17.	Bajo	Actividades: SE Charrúa NUP 1569: Preparación para el conexionado de cables del nuevo paño JT1, sólo en el extremo de los gabinetes de control de paños JT1 y JT12, gabinete de protecciones de paños JT1 y JT12 en casetas 16 y 17. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154/13,2kV-Charrúa Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 00:00	24-11-23 08:00	21-11-23 00:04	24-11-23 22:33
2023104874	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	724	S/E SANTA RAQUEL	953	SANTA RAQUEL 110/20.4KV 50MVA 5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	se realizara mantenimiento preventivo a resistencia de neutro del Tr. n°5.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023104871	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 00:00	20-11-23 08:00	20-11-23 00:10	20-11-23 04:10
2023099431	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	1535	BA S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE 525KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	S/E Lo Aguirre: Incorporación Nuevo Paño K9. *COMENTARIO ADICIONAL: Proyecto MNR. *COMENTARIO ADICIONAL: Proyecto MNR. *COMENTARIO ADICIONAL: Proyecto MNR. *COMENTARIO ADICIONAL: Proyecto MNR	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 00:00	31-01-24 23:59		
2023104697	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	709	S/E PAJARITOS	344	PAJARITOS 110/12.5KV 50MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se revisarán las señales de posiciones, trip, operaciones y la señal de desenganche del TR2 desde las protecciones de Sobrecorriente de respaldo y Diferencial hacia SCADA.	Trabajo sin riesgos asociados.	Los trips asociados al relé maestro del TR2, se ejecutan solo en los interruptores del TR2 por lo que no afectará a equipos en servicio. Pruebas efectivas (apertura y cierre de interruptores), señales y trips. NUP: 2657	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 23:00	20-11-23 12:00	20-11-23 01:10	20-11-23 05:10
2023104342	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2711	S/E QUILLOTA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Desmontaje de equipos y desalambrado de señales de control de los desconectadores 89J2-1 y 89J2-2, por obra de reemplazo de equipos primarios (NUP 4328).	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Desmontaje de equipos y desalambrado de señales de control de los desconectadores 89J2-1 y 89J2-2, por obra de reemplazo de equipos primarios (NUP 4328). Restricciones: Interruptor transferido. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 18:00	21-11-23 18:00		
2023105692	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	1786	TAP OFF LALACKAMA	15746 31733	TAP OFF LALACKAMA JL2 TAP OFF LALACKAMA JL4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Tap Off Lalackama, a solicitud de Transelec, por trabajos de Instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de condensador de acoplamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Lalackama, incluye actividades de OOCC previas hasta posicionado, relleno y compactado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión de Tap Off Lalackama a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 18:00	20-11-23 06:00	19-11-23 21:24	20-11-23 06:12
2023105690	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	1723	S/E CENTRAL LALACKAMA	15663 15752 15664 15665 15666 15667 15668 15669 15670 15671	S/E CENTRAL LALACKAMA JT1 S/E CENTRAL LALACKAMA E8 S/E CENTRAL LALACKAMA ET1 S/E CENTRAL LALACKAMA E1 S/E CENTRAL LALACKAMA E2 S/E CENTRAL LALACKAMA E3 S/E CENTRAL LALACKAMA E4 S/E CENTRAL LALACKAMA E5 S/E CENTRAL LALACKAMA E6 S/E CENTRAL LALACKAMA E7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de S/E Lalackama, a solicitud de Transelec, por trabajos de Instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de condensador de acoplamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Lalackama, incluye actividades de OOCC previas hasta posicionado, relleno y compactado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión de S/E Lalackama a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 18:00	20-11-23 06:00	19-11-23 21:24	20-11-23 06:12
2023104119	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	634	S/E EL MONTE	297	EL MONTE 69/13.8KV 10MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado a solicitud N°2023104112, se requiere realizar microcorte sobre consumos de SE El Monte, para normalizar transferencia de carga de esta subestación desde Paño B3 de SE Paine hacia Paño B1 de SE Bajo Melipilla. Posterior a esta normalización se debe dejar límite de zona de LT 66kV Isla de Maipo - El Monte en SE Isla de Maipo, o sea abierto DDCC 89B2 en esta subestación.	Riesgo Bajo y controlado, maniobras de normalización transferencia.	Microcorte coordinado con Distribuidora, mediante SODI N°254.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 18:00	19-11-23 18:03	19-11-23 16:21	19-11-23 16:22
2023106303	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	412	S/E TALCAHUANO	348	BA S/E TALCAHUANO 66KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se detecta punto con temperatura en el DD.CC 89BS1 de S/E Talcahuano el cual debe ser intervenido con urgencia, por seguridad en el desarrollo de la faena, requiere des energizar el transformador N°1 de S/E Talcahuano, desconectar LT66KV Talcahuano-Latorre N°2 y transferencia del transformador N°4 al transformador N°3.	Riesgo medio, los trabajos serán desarrollados bajo procedimientos internos de CGE.	Se detecta punto con temperatura en el DD.CC 89BS1 de S/E Talcahuano el cual debe ser intervenido con urgencia, por seguridad en el desarrollo de la faena, requiere des energizar el transformador N°1 de S/E Talcahuano, desconectar LT66KV Talcahuano-Latorre N°2 y transferencia del transformador N°4 al transformador N°3.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 12:30	19-11-23 17:00	19-11-23 12:24	19-11-23 20:16
2023099094	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	843	S/E NEGRETE	405	NEGRETE 23/13.2KV 3MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del autotransformador 23/13,2 kV asociado a alimentador E1 Renaico en SE Negrete por faenas de Montaje de estructura, equipos y conexión de chicotes en MT alimentador 52E1 Renaico correspondientes a Proyecto MR Ampliación en S/E Negrete. NUP 1570	Riesgo bajo controlado, se trabajara con desconexión del autotransformador asociado a Paño E1 23/13,2 kV en SE Negrete.	Faenas sin pérdida de suministro, consumos transferidos por red MT Frontel. (PT 6250 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 10:00	19-11-23 16:00	19-11-23 10:04	19-11-23 12:46
2023106300	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	385	S/E DUQUECO	15595	S/E DUQUECO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión línea 66 kV Duqueco Faenas Pangue Curso forzoso, a solicitud de Palmucho por peligro de caida de poste a rio. Queda sin energía SE Santa Barbara .	Riesgo controlado con desconexión de línea 66kV	No hay	Consumo Regulado	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	ninguno			19-11-23 09:58	20-11-23 00:00	19-11-23 09:58	19-11-23 15:59
2023104326	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	375	S/E CHILLAN	85	CHILLAN 154/66/66KV 75MVA N°3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Por hallazgo prioritario se requiere realizar mantenimiento con desconexión sobre el transformador T-3 de S/E Chillán. Los consumos serán respaldos vía redes 66 kV hacia otras instalaciones del sector.	Riesgo medio con desconexión.	Por hallazgo prioritario se requiere realizar mantenimiento con desconexión sobre el transformador T-3 de S/E Chillán. Los consumos serán respaldos vía redes 66 kV hacia otras instalaciones del sector.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 09:00	19-11-23 14:00	19-11-23 08:54	19-11-23 12:17
2023104356	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	375	S/E CHILLAN	1504 327	BA S/E CHILLAN 66KV BP1 BA S/E CHILLAN 66KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución de no reconectar barra de 66 kV de S/E Chillán por trabajos de mantenimiento sobre el transformador T-3.	Riesgo medio, trabajos en transformador T-3.	Precaución de no reconectar barra de 66 kV de S/E Chillán por trabajos de mantenimiento sobre el transformador T-3.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 09:00	19-11-23 14:00	19-11-23 08:54	19-11-23 12:17
2023103890	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	4	CER S/E POLPAICO JT4 220KV 100MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Mantenimiento programado a equipo CER y equipos primarios asociados a la instalación.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Mantenimiento programado a equipo CER y equipos primarios asociados a la instalación. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Equipo CER o SSAA CA o Barra Principal de 220 kV sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Polpaico: Delimitación de las zonas de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 09:00	19-11-23 18:00	19-11-23 08:49	19-11-23 17:58
2023100055	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	1620	S/E MARIQUINA	1287 3295	BA S/E MARIQUINA 23KV BA S/E MARIQUINA 23KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconectada Barra 23 kV de S/E Mariquina por faenas de Reemplazo de interruptor 52E3 asociado al NUP 2738 en S/E Mariquina. Proyecto MNR Construcción Paño E3 en S/E Mariquina NUP 2738. Consumos asociados serán transferidos previamente por red de MT.	Riesgo es bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas y consumos asociados a alimentadores E1 y E2 de S/E Mariquina transferidos previamente por red MT SAESA.	Faenas sin perdida de suministro y coordinada con SAESA Distribución (PT 2023-06472 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 09:00	19-11-23 15:00	19-11-23 08:50	19-11-23 13:21
2023102876	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1807	S/E 640	17769 17770 17771 17772 21054 31411 31412	S/E 640 4.16 KV BP1 S/E 640 4.16 KV BP2 S/E 640 BP1 S/E 640 BP2 S/E 640 B64 S/E 640 641A S/E 640 641B	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E 640	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar: S/E 640: 52B641A S/E 640: 52B642 S/E 640: 52B641B S/E Escondida: 52B1 S/E Laguna Seca: 52BL3.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:58	19-11-23 19:58	19-11-23 09:03	19-11-23 18:40
2023102949	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1963	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento equipos de comunicaciones .	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	pOSIBLE Intermitencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:48	19-11-23 19:48	19-11-23 11:52	19-11-23 18:40
2023102844	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1861	S/E DOMEYKO	22408	S/E DOMEYKO J10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía paño J10.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	No reconectar: 52J3.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:17	19-11-23 19:17	19-11-23 11:52	19-11-23 18:40
2023097124	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 08:28	19-11-23 19:55
2023104694	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7877 7878	S/E ALTO JAHUEL J2 S/E ALTO JAHUEL J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión y deshabilitación de teleprotección de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión y deshabilitación de teleprotección	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 07:30	19-11-23 15:00
2023103018	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2711	S/E QUILLOTA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 4328 Proyecto Reemplazo desconectadores del Paño J2 de S/E Quillota. Coordinado con Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Desconexión de chicotes del desconectador 89J2-1 desde la Barra 220 kV sección 2, por método a potencial. Restricciones: S/E Quillota: Paño de 220 kV J2 -Nogales 2 transferido. No reconectar interruptores asociados ala Barra Principal de 220 kV sección 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra 220 kV sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00		
2023103017	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	1677	BA S/E QUILLOTA 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 4328 Proyecto Reemplazo desconectadores del Paño J2 de S/E Quillota. Coordinado con Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Desconexión de chicotes del desconectador 89J2-1 desde la Barra 220 kV sección 2, por método a potencial. Restricciones: S/E Quillota: Paño de 220 kV J2 -Nogales 2 transferido. No reconectar interruptores asociados ala Barra Principal de 220 kV sección 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra 220 kV sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00		
2023104308	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	260	S/E BUCALEMU	302 303 304 305	S/E BUCALEMU BL S/E BUCALEMU ET S/E BUCALEMU E1 S/E BUCALEMU EG	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual Subestación Bucalemu	Bajo riesgo , los trabajos se realizarán con la subestación fuera de servicio.	Unidades Laja EVE N°1 y N°2 se encontrarán fuera de servicio por mantenimiento mayor bajo las solicitudes N°2023099403 y 2023099404	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 20:00	19-11-23 07:38	19-11-23 23:06
2023105247	Subestacion	Aprobado	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	263	S/E ENLACE	312 313 5392 7989 31437	S/E ENLACE B1 S/E ENLACE B2 S/E ENLACE B3 S/E ENLACE S/E ENLACE BL1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual Subestación Enlace.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Unidades Laja EVE N°1 y N°2 se encontrarán fuera de servicio por mantenimiento mayor bajo las solicitudes N°2023099403 y 2023099404.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 20:00	19-11-23 07:38	
2023105246	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2435	S/E CHARRUA BR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Charrúa: Pruebas de control y medidas de aislación de los paños B1 y BR por mantenimiento programado. Nota: Intervención en armario común con Tr. Trifásico 07, 154/66 kV y Tr. Trifásico 03, 66/13,2 kV de S/E Charrúa.	Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 07, 154/66 kV-Charrúa o Tr. Trifásico 03, 66/13,2 kV-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Reemplazo desconectadores 89B1-1 y 89B1-2 de S/E Laja - Solicitante Transelec S.A. NUP 4022 S/E Charrúa: Pruebas de control y medidas de aislación de los paños B1 y BR por mantenimiento programado. Nota: Intervención en armario común con Tr. Trifásico 07, 154/66 kV y Tr. Trifásico 03, 66/13,2 kV de S/E Charrúa.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 08:32	19-11-23 19:17
2023105223	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	13505	S/E CHARRUA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Charrúa: Retiro de conductores AT 89A1-3 lado Banco ATR1 y retiro conductor AT Barra de Transferencia 154 kV. Retiro de desconectador 89 A1-3. - Trabajos previos asociados a “Proyecto Ampliación en SE Charrúa”, NUP 1569.	Medio	Actividades: SE Charrúa: Retiro de conductores AT 89A1-3 lado Banco ATR1 y retiro conductor AT Barra de Transferencia 154 kV. Retiro de desconectador 89A1-3. Condiciones: Barra Transferencia 154 kV-Charrúa indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección 1-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en puente eléctrico 89A1-3, lado Baco ATR 1 220/154 kV y en puente de marco de barra de transferencia 154 kV entre paño A1 y paño A2 154 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 08:47	19-11-23 13:03
2023105222	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1654	BA S/E CHARRUA 154KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Charrúa: Retiro de conductores AT 89A1-3 lado Banco ATR1 y retiro conductor AT Barra de Transferencia 154 kV. Retiro de desconectador 89 A1-3. - Trabajos previos asociados a “Proyecto Ampliación en SE Charrúa”, NUP 1569.	Medio	Actividades: SE Charrúa: Retiro de conductores AT 89A1-3 lado Banco ATR1 y retiro conductor AT Barra de Transferencia 154 kV. Retiro de desconectador 89A1-3. Condiciones: Barra Transferencia 154 kV-Charrúa indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección 1-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en puente eléctrico 89A1-3, lado Baco ATR 1 220/154 kV y en puente de marco de barra de transferencia 154 kV entre paño A1 y paño A2 154 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 08:47	19-11-23 13:03
2023105201	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	7687	S/E CHARRUA A9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec (Sodi N°5757) se mantendrá en condición abierto y bloqueado desconectador 89A9-3 lado barra de transferencia en S/E Charrúa. Lo anterior por faenas de Transelec en barra de transferencia 154 kV de SE Charrua.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. trabajos solicitados por terceros por trabajos en sus instalaciones.	Desconectador 89A9-3 está normalmente abierto y bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 09:14	19-11-23 13:04
2023103859	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7499 7500	S/E ALTO JAHUEL J10 S/E ALTO JAHUEL J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A Solicitud de Transelec, se requiere Precaución de No reconectar Interruptores 52J3 y 52J10 de la LT 220 kV Alto Jahuel - Maipo C1 y C2 por trabajos en S/E Alto Jahuel: Reemplazo de conductor aéreo sobre la Barra de 220 kV sección 1 y 2, entre marco de línea de entrada y marco de línea bajada a desc. 89J9-2 y 89J9-3. Trabajos asociados a obra de reemplazo de equipos primarios del paño J9 -Chena 2 (NUP 3568).	Riesgos declarados por Transelec	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 07:40	19-11-23 13:53
2023103403	Subestacion	Ejecución Exitosa	CEC	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	469	S/E CURICO	845	CURICO 66/13.2KV 25MVA 4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo de equipos y mediciones generales. Las cargas serán traspasadas en su totalidad a T3 y T5.	Desconexión de Transformador N°4 para mantenimiento preventivo de equipos y mediciones generales. Las cargas serán traspasadas en su totalidad a T3 y T5.	Desconexión de Transformador N°4 para mantenimiento preventivo de equipos y mediciones generales. Las cargas serán traspasadas en su totalidad a T3 y T5.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 07:18	19-11-23 18:55
2023097445	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 08:23	19-11-23 19:57
2023097171	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 08:28	19-11-23 19:55
2023102620	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	799	CHUMAQUITO 66/14.8KV 18.7MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara instalación de reles de protección y componentes de control en panel disponible del T-1, trabajos motivados por el proyecto NUP 4230432. Se tomaran todas las medidas de prevención aplicando los procedimientos internos de intervención.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la precaución operacional de no reconectar el 52BT y 52CT de SE Chumaquito. No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 09:06	19-11-23 19:00
2023102012	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2363	S/E SANTA CRUZ	31238 31239	S/E SANTA CRUZ B1 S/E SANTA CRUZ B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar 52B1 y 52B2 a solicitud de CGE por maniobras de desconexión de barra 2 66 kV SE Portezuelo. Estas maniobras de CGE implican microcorte a S/E Santa Cruz entre las 07:00 a 07:03 hrs. por normalización de topología de cargas desde SE Portezuelo.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SODI 233 DE CGE, REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 07:00	19-11-23 07:03	19-11-23 07:00	19-11-23 07:01
2023105128	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	360	S/E MOLINA	143	MOLINA 66/15KV 20MVA N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a la Línea 66kv Molina-Curicó Cto.1	Bajo nivel de riesgo	Se transfiere la Carga del T2 hacia el T1 , a través del cierre del Int. 52CS. No hay pérdida de consumos. Con motivo de la apertura del desconectador 89B1-1 sin tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 07:00	19-11-23 07:03	19-11-23 06:37	19-11-23 07:10
2023102017	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2362	S/E PUQUILLAY	31229	S/E PUQUILLAY B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar 52B2 a solicitud de CGE por maniobras de desconexión de barra 2 66 kV SE Portezuelo. Solicitud asociada 2023102012.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SODI 233 DE CGE, REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 07:00	19-11-23 07:03	19-11-23 06:54	19-11-23 07:07
2023101582	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1916	S/E PALAFITOS	22859 22864 22870	S/E PALAFITOS HT1 S/E PALAFITOS CT1 S/E PALAFITOS CT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión solicitada por STS. DesconexióndeLT110kVCóndores – Palafitos por faenas de cambio de aislación y reparación de conductor de línea 110kV Cóndores - Palafitos.	No hay riesgos mayores informados por STS.	En SE Palafitos abrir:52CT1, 52CT2, 52HT1 y cerrar 89HT1-1T. las cargas de los alimentadores de SE Palafitos, serán transferidas por la red MT, hacia las SSEE Pacifico y Cerro Dragón. En SE Pacifico, señalizar no reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 07:00	19-11-23 15:00	19-11-23 07:13	19-11-23 15:18
2023098824	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	661	S/E SANTA ROSA (CGE)	624	BA S/E SANTA ROSA (CGE) 23KV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a transformador.	Riesgo bajo, trabajo a realizar con desconexión programada.	Asociadas a CEN-2023098822 Los consumos asociados a T1 de SE Santa Rosa serán transferidos atreves de microcorte mediante SODI-248.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 07:00	19-11-23 19:00	19-11-23 08:07	19-11-23 17:42
2023098822	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	661	S/E SANTA ROSA (CGE)	266	SANTA ROSA 66/23KV 20MVA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a transformador.	Riesgo bajo, trabajo a realizar con desconexión programada.	Los consumos asociados a T1 de SE Santa Rosa serán transferidos atreves de microcorte mediante SODI-248.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 07:00	19-11-23 19:00	19-11-23 08:07	19-11-23 17:42

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023095735	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALAFITOS	1603	PALAFITOS 110/13.8 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara la verificación y ensayos eléctricos a las protecciones asociadas a 110kV.	Trabajo con bajo nivel de riesgos	- El trabajo a realizar será pruebas de verificación de protecciones de 110kV. - Se requiere realizar la transferencia del 100% de los consumos asociados a subestación Palafitos. Maniobras de desconexión (Subestación Palafitos) - Transferir 100% de los consumos -Abrir 52CT1 -Abrir 52CT2 -Abrir 52HT1 -Abrir 89HT1 -Retirar a modo prueba interruptor 52CT1 -Retirar a modo prueba interruptor 52CT2 Maniobras de normalización (Subestación Palafitos) -Insertar a modo servicio 52CT2 -Insertar a modo servicio 52CT1 -Cerrar 89HT1 -Cerrar 52HT1 -Cerrar 52CT2 -Cerrar 52CT1 -Normalizar consumos Obs: Interruptor 52HT1, debe quedar a disposición del jefe de faena para realizar pruebas locales de operación.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 07:00	19-11-23 15:00	19-11-23 07:13	19-11-23 15:18
2023105055	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1000	TAP OFF HOSPITAL	17455 17456 17457	TAP OFF HOSPITAL B1 TAP OFF HOSPITAL B2 TAP OFF HOSPITAL B3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento a los SSCC 89B1, 89B2, 89B3 del TAP OFF Hospital.	Riesgo medio y controlado bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se aprovechará la desconexión del transformador N°2 de SE Hospital SD2023103880, la desconexión LT66kV Mostazal-TAP Hospital y la desconexión de la LT66kV Paine - TAP Hospital SD2023105050. No existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 06:00	19-11-23 18:00	19-11-23 07:07	19-11-23 20:56
2023104320	Subestacion	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	2021	S/E LOS PEUMOS	17611	S/E LOS PEUMOS J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paño J1 a solicitud de Transelec (Sodi 5660) por faenas en instalaciones de su propiedad.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Desconexión de paño J1 a solicitud de Transelec (Sodi 5660) por faenas en instalaciones de su propiedad.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 06:00	19-11-23 18:00		
2023104311	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	150	PERALES 69/15KV 25MVA N°2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará la desconexión del transformador T-2 de S/E Perales, esto por la realización de relleno de aceite al CDBC asociado a dicho equipo.	Riesgo controlado, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados al transformador T-2 de S/E Perales, serán respaldados desde el transformador T-1 de la misma S/E. Esto mediante el cierre del DDCC 89CS.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 06:00	19-11-23 09:00	19-11-23 04:37	19-11-23 06:34
2023104115	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	634	S/E EL MONTE	297	EL MONTE 69/13.8KV 10MVA N°1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Asociado a solicitud N°2023104112, se requiere realizar microcorte sobre consumos de SE El Monte, para transferir esta subestación desde Paño B1 de SE Bajo Melipilla hacia Paño B3 de SE Paine. Previo al microcorte se debe realizar el cambio de límite de zona de tramo LT 66kV Isla de Maipo - El Monte, actualmente abierto en DDCC 89B2 de SE Isla de Maipo, el cual debe quedar abierto en DDCC 89B1 de SE El Monte y cerrado DDCC 89B2 de SE Isla de Maipo antes de realizar la transferencia de carga.	Riesgo Bajo y controlado, maniobras de transferencia.	Microcorte coordinado con Distribuidora, mediante SODI N°253.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 06:00	19-11-23 06:03	19-11-23 06:00	19-11-23 06:01
2023103880	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	366	S/E HOSPITAL	1209	HOSPITAL 66/24-15KV 18.7MVA N°2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo al transformador N°2 de SE Hospital	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere la desconexión del transformador N°2, los consumos serán respaldados a través de redes MT. No existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 06:00	19-11-23 18:00	19-11-23 05:48	19-11-23 20:56
2023104668	Subestacion	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	2021	S/E LOS PEUMOS	17611	S/E LOS PEUMOS J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, declara: Desconexión LT220KV Los Peumos-Temuco Cto. 1 , por desmontaje y montaje de equipos primarios AT, pruebas de control, medidas de aislación y desvinculación de ctos. de C.A. por reemplazo de transformadores de corrientes.	Sin riesgo para CGE Transmisión, trabajos de Transelec en su instalación	Solicita abierto y aterrizado paño J1 S/E Los Peumos	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 06:00	19-11-23 23:59		
2023104309	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	151	PERALES 69/15KV 25MVA N°1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará la desconexión del transformador T-1 de S/E Perales, esto por la realización de relleno de aceite al CDBC asociado a dicho equipo.	Riesgo controlado, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados al transformador T-1 de S/E Perales, serán respaldados desde el transformador T-2 de la misma S/E. Esto mediante el cierre del DDCC 89CS.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 02:30	19-11-23 06:00	19-11-23 02:03	19-11-23 05:06
2023104318	Subestacion	Aprobado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	693	S/E LA REINA	768	BA S/E LA REINA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la barra para su modificación por trabajos previos asociados a NUP 3267	Trabajos con riesgo controlado	Trabajos con riesgo controlado	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 00:00	19-11-23 12:00	19-11-23 00:17	
2023104317	Subestacion	Aprobado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	693	S/E LA REINA	894	LA REINA 110/12.5KV 20MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del transformador para movimiento a posición provisoria por trabajos previos asociados a NUP 3267	Trabajos con riesgo controlado	Trabajos con riesgo controlado	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 00:00	19-11-23 14:00	19-11-23 00:17	
2023103195	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	901	BA S/E SAN BERNARDO 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la barra para puesta en servicio de nuevo Transformador Nº4 110/12 kV 50 MVA y Nueva barra Nº4 12 kV / NUP 825	Trabajo con riesgos controlados	Trabajos con riesgo controlado	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 00:00	19-11-23 12:00	19-11-23 01:02	19-11-23 21:20
2023103203	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	4094	S/E SAN BERNARDO AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del interruptor 110 kV acoplador B1-B2 para puesta en servicio de nuevo Transformador Nº4 110/12 kV 50 MVA y Nueva barra Nº4 12 kV / NUP 825	Trabajo con riesgos controlados	Trabajos con riesgo controlado	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 00:00	19-11-23 12:00	19-11-23 01:02	19-11-23 21:20
2023103579	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	652	S/E PORTEZUELO	16021	S/E PORTEZUELO E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño E1 asociado al alimentador Guadalao de S/E Portezuelo, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño E1 asociado al alimentador Guadalao de S/E Portezuelo, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 00:00	19-11-23 07:00	19-11-23 00:56	19-11-23 10:00
2023103578	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	652	S/E PORTEZUELO	1143	PORTEZUELO 66/23-13.8KV 10.35MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño BT3 de S/E Portezuelo, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución. Además, se requiere precaución de no reconectar 52BT1 de S/E Portezuelo por maniobras de apertura y cierre del desconectador 89BT3-1 de S/E Portezuelo.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Observación: La desconexión solicitada corresponde al transformador N°3 (69/24/13.8 KV 8-10 MVA) de S/E Portezuelo. En la base de datos del sistema neomante no se encontró el transformador descrito anteriormente. Por lo anterior, la solicitud fue ingresada por la opción que entregó el sistema neomante que corresponde al transformador N°1 (66/23-13.8 KV 10.35 MVA) de S/E Portezuelo.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 00:00	19-11-23 07:00	19-11-23 00:56	19-11-23 07:04
2023084218	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	652	S/E PORTEZUELO	1189	BA S/E PORTEZUELO 23KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos relacionado con SD N°2023084215 (proyecto de ampliación DE 198_OC_01 S/E Portezuelo) se requiere la desconexión de la barra 23 KV asociada al transformador N°3 por cercanía a los trabajos de ampliación, los consumos serán transferidos hacia otras instalaciones.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos por CGE Transmisión.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 00:00	19-11-23 07:00	18-11-23 23:43	19-11-23 07:04
2023084217	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	652	S/E PORTEZUELO	1143	PORTEZUELO 69/24-13.8KV 10MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos relacionado con SD N°2023084215 (proyecto de ampliación DE 198_OC_01 S/E Portezuelo) se requiere la desconexión del transformador N°3 por cercanía a los trabajos de ampliación, los consumos serán transferidos hacia otras instalaciones.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos por CGE Transmisión.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 00:00	19-11-23 07:00	18-11-23 23:43	19-11-23 07:04
2023084215	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	652	S/E PORTEZUELO	2852	BA S/E PORTEZUELO 66KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la barra N°2 66 KV de S/E Portezuelo por proyecto de ampliación DE 198_OC_01, se realizara tendido de conductor y conexión de chicotes entre la estructura 23 KV existente al nuevo portal de 23 KV de SS.AA. Para dar las condiciones se debe transferir los consumos de la LAT 66 KV Portezuelo-Marchigue hacia otras instalaciones. No se considera puesta en servicio de las instalaciones solo trabajos de OO.CC.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos por CGE Transmisión.	Se requiere realizar transferencia de carga, vía microcorte, de las SSEE Marchigue, Alcones, Lihueimo, Santa Cruz (STS) y Paniahue hacia la LT66KV San Fernando Nancagua, por la desconexión de la Barra 66 KV N°2 de S/E Portezuelo. Esto se encuentra coordinado mediante SODI con CGE Distribución S.A y SODI con STS. 1- Primer microcorte entre las 00:00 a 00:03 hrs. 2- Microcorte de normalización entre las 07:00 a 07:03 hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 00:00	19-11-23 07:03	18-11-23 23:43	19-11-23 07:02
2023099361	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	652	S/E PORTEZUELO	16021	S/E PORTEZUELO E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A por transferencia de carga en red MT alimentador Guadalao S/E Portezuelo (Único alimentador de barra MT) hacia otras instalaciones vía microcorte.	sin riesgo, maniobra operacional	Se requiere el bloqueo de reconexión automática del interruptor 52E1 circuito Guadalao S/E Portezuelo (Único alimentador de barra MT)	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 21:00	19-11-23 08:00	18-11-23 21:55	19-11-23 10:00
2023105684	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	1723	S/E CENTRAL LALACKAMA	15663 15752 15664 15665 15666 15667 15668 15669 15670 15671	S/E CENTRAL LALACKAMA JT1 S/E CENTRAL LALACKAMA E8 S/E CENTRAL LALACKAMA ET1 S/E CENTRAL LALACKAMA E1 S/E CENTRAL LALACKAMA E2 S/E CENTRAL LALACKAMA E3 S/E CENTRAL LALACKAMA E4 S/E CENTRAL LALACKAMA E5 S/E CENTRAL LALACKAMA E6 S/E CENTRAL LALACKAMA E7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de S/E Lalackama, a solicitud de Transelec, por trabajos de Instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de condensador de acoplamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Lalackama, incluye actividades de OOCC previas hasta posicionado, relleno y compactado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión de S/E Lalackama a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 18:00	19-11-23 06:00	18-11-23 20:11	19-11-23 08:01
2023105685	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	1786	TAP OFF LALACKAMA	15746 31733	TAP OFF LALACKAMA JL2 TAP OFF LALACKAMA JL4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Tap Off Lalackama, a solicitud de Transelec, por trabajos de Instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de condensador de acoplamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Lalackama, incluye actividades de OOCC previas hasta posicionado, relleno y compactado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión de Tap Off Lalackama a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 18:00	19-11-23 06:00	18-11-23 20:11	19-11-23 08:01
2023099474	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	56	RE S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K7Z 58.3MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar Reactor K7Z: Rotación de unidad de Reserva por unidad principal Fase B.	El protocolo aplicado en realización de los trabajos permite ejecutarlos de forma segura tanto para las personas e instalaciones, no existen riesgos asociados.	Se realiza desconexión del reactor con el propósito de normalizar la rotación de unidades por el mantenimiento en la Fase B.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 18:00	18-11-23 18:30	18-11-23 17:57	18-11-23 18:29
2023106270	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	647	S/E MARCHIGÜE	15602	S/E MARCHIGUE E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., se requiere bloqueo de reconexión de 52E1 Cto. Peñablanca, único alimentador de cabecera e Interruptor General de Barra MT del T2 de S/E Marchigue. EL bloqueo de reconexión se mantendrá mientras duren los trabajos.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 11:22	18-11-23 13:00	18-11-23 11:22	18-11-23 12:10
2023104171	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones.	Bajo	Actividades:, RE El Lirio: Inspección Planeada equipos de telecomunicaciones e infraestructura Instalaciones en Riesgo: Radioestación El Lirio.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa. Delimitar Zona de Trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 10:00	18-11-23 18:30		
2023103230	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2265	S/E ALTO JAHUEL JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JS.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JS. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 09:00	18-11-23 12:00	18-11-23 09:59	18-11-23 10:58
2023101809	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Desconexión	Origen Interno	Programada	2302	S/E LAS VIOLETAS	3441	BA S/E LAS VIOLETAS 23KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Violetas: Investigar y normalizar ajuste de cierre de desconectadores 89ET1-2, 89ET1-1 y 89E1-1.-	Instalaciones en Riesgo: Transf. Trifásico N°1 - VIO.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.-	Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Instalación de equipos puesta a tierra en ambos lados del desconectador 89ET1-1 Bloqueo de jefe de faena 6 Pértigas; Instalación de equipos puesta a tierra en ambos lados del desconectador 89ET1-2 Bloqueo de jefe de faena 6 Pértigas; Instalación de equipos puesta a tierra en ambos lados del desconectador 89E1-1 Bloqueo de jefe de faena 6 Pértigas.- Nota: Trabajos coordinados con empresa Frontel, no implican pérdida de suministro, ya que los consumos serán transferidos a través de redes de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 09:00	18-11-23 15:00	18-11-23 08:58	18-11-23 12:42
2023101797	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1765	Desconexión	Origen Interno	Programada	2302	S/E LAS VIOLETAS	3355	LAS VIOLETAS 66/23 KV 16 MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Violetas: Investigar y normalizar ajuste de cierre de desconectadores 89ET1-2, 89ET1-1 y 89E1-1.-	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Transf. Trifásico N°1 - VIO.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Instalación de equipos puesta a tierra en ambos lados del desconectador 89ET1-1 Bloqueo de jefe de faena 6 Pértigas; Instalación de equipos puesta a tierra en ambos lados del desconectador 89ET1-2 Bloqueo de jefe de faena 6 Pértigas; Instalación de equipos puesta a tierra en ambos lados del desconectador 89E1-1 Bloqueo de jefe de faena 6 Pértigas.- Nota: Trabajos coordinados con empresa Frontel, no implican pérdida de suministro, ya que los consumos serán transferidos a través de redes de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 09:00	18-11-23 15:00	18-11-23 08:58	18-11-23 12:42
2023102873	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1803	S/E 405	21050 24064 17762	S/E 405 CB221 S/E 405 DT1 S/E 405 69 KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E 405 (CV104)	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar: S/E 40: 52B221 S/E Laguna Seca: 52BL3 SE Escondida: 52B1	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:54	18-11-23 19:54	18-11-23 08:10	18-11-23 11:06
2023102872	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1802	S/E 404	21049 24063 17759 17760	S/E 404 CB222 S/E 404 DT1 S/E 404 4.16 KV S/E 404 69 KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E 404 (CV103)	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar: S/E 404: 52B222 S/E Laguna Seca: 52BL3	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:53	18-11-23 19:53	18-11-23 08:10	18-11-23 11:06
2023102871	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1801	S/E 403	17757 17758 21048	S/E 403 4.16 KV S/E 403 69 KV S/E 403 CB223	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E 403 (CV102)	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar: S/E 403: 52B223. S/E Laguna Seca: 52BL3. SE Escondida: 52B1	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:52	18-11-23 19:52	18-11-23 08:10	18-11-23 11:06
2023103417	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1922	S/E PURI	22942	S/E PURI J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Relleno de gas SF6 en el paño 52J2 de SE Puri.	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Condiciones Requeridas: SubEstación PuriAbiertos y bloqueados: 89J2-1 y 89J2-2. SubEstación PuriAbierto y a disposición de jefe de faena: 52J2	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:50	18-11-23 19:50	18-11-23 15:14	18-11-23 16:11
2023105403	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	780	S/E CONCON	998	BA S/E CONCON 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por requerimiento de NUP 2563 se necesita desconectar la barra N°2 debido a nuevo equipos (TTPP y TTCC) no pueden montados por estar cerca de un punto energizado.	Nivel de riesgo bajo, desconexion requerida por instalaciones energizadas no permiten montar nuevos equipos	Por requerimiento de NUP 2563 se necesita desconectar la barra N°2 debido a nuevo equipos (TTPP y TTCC) no pueden montados por estar cerca de un punto energizado. Dado que la barra N°2 presenta conexion directa con el transformador N°2 se deberá durante la madrugada (horario de madrugada) realizar el respaldo por Distribución de los alimentadores de la barra N°1 y con ello cerrar el desconectador acoplador de barra N°1 y N°2 de 12 kV, por lo que durante la desconexion los consumos de los ambos trasnformadores estaran bajo el transformador N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 08:02	18-11-23 14:41
2023104693	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7877 7878	S/E ALTO JAHUEL J2 S/E ALTO JAHUEL J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión y deshabilitación de teleprotección de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión y deshabilitación de teleprotección	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 08:12	18-11-23 18:58
2023097123	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 06:21	18-11-23 20:17
2023105236	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE parinas ;Instalación y habilitación de nuevo armario Telecomunicaciones, Montaje armario onda portadora OP-8 teleprotecciones TP-L3 (P)/ TPH-L3 (R)") (equipo se mantendrá fuera del sistema).	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Tap Taltal Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parinas, OP-8 teleprotecciones TP-L3 (P)/ TPH-L3 (R)". Fuera de servicio Esta teleprotección deberá quedar fuera de servicio hasta habilitar el nuevo enlace Eólica Taltal - Parinas.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	22-11-23 23:59	18-11-23 16:57	
2023098001	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30220	S/E RIO ACONCAGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Celeo por trabajos programados en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehuecirc.1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Celeo por trabajos programados en sus instalaciones. Restricción: S/E Rio Aconcagua: No reconectar interruptor 52H1 de L.110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue circ.1.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 07:28	
2023104728	Subestacion	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN GABRIELA MISTRAL	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	1878	S/E GABY	1543	GABY 220/23 KV N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de inspección de infraestructura y equipos de patio, muro cortafuego y equipo transformador principal N° 2 220/23kV S/E Gaby.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas en S/E Gaby: Abiertos y equipos a disposición del jefe de faena 52JT2, 89JT2, 89JT2-1T, 89JT2-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	19-11-23 20:00	18-11-23 12:17	23-11-23 08:00
2023104457	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	694	S/E LAMPA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de comunicaciones para acceso remoto a protecciones de la subestación	Trabajo con riesgo controlado	Durante los trabajos se perderán comunicaciones desde la subestación por intervalos de 5 min en 3 ocasiones aprox.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 09:51	18-11-23 14:31

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 10-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Subestacion: 2873

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subtitación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20231105239	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1739	TAP OFF TALTAL	teleco munic acion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro y traslado armario de telecomunicaciones OPLAT-8 desde Tap off Taltal a la SE Paninas ("S/E Taltal armario onda portadora OP-8 teleprotecciones TP-13 (PI)' TPH-L3 (RI").		Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Edlca Taltal-Tap Taltal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de .Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tap Taltal, Teleprotecciones SW OP-8 y SW TP-13 (PI)' TPH-L3 (RI)". Bloqueando Teleprotección quedara desvinculado de sistema.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	22-11-23 23:59	18-11-23 09:02	
20231104231	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	1638 503	BA S/E MAITENCILLO 110KV BT1 BA S/E MAITENCILLO 110kV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo M4 Paño H7 a Torre 1A.		Actividades: Tendido de línea AT sobre Barra Energizada, Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo M4. Paño H7 a Torre 1A.Nota 1: Camión pluma respetara las distancias mínimas de seguridad a los puntos energizados, no cruzará en ningún momento por cavaletas y se apoyará en todo momento con personal paletero o rigger. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Toro, 52H4.1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52HR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 o Barra Transferencia 110 kV-Maitencillo o Barra 110 kV, Seccion 1-Maitencillo o Barra 110 kV, Seccion 2-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Delimitar la zona de trabajo Se utilizarán conos y cadenas	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 20:00	18-11-23 05:15	19-11-23 18:18
20231103892	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	1678	BA S/E QUILLOTA 220KV BT-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Trabajos de puesta en servicio del desconectador 89J2-3: Chicoteo primario lado línea y Barra de Transferencia al desconectador 89J2-3 y pruebas de resistencia de contacto, deschicoteo primario del desconectador 89J2-2 (NUP 4328).		Actividades: S/E Quillota: Trabajos de puesta en servicio del desconectador 89J2-3: Chicoteo primario lado línea y Barra de Transferencia al desconectador 89J2-3 y pruebas de resistencia de contacto, deschicoteo primario del desconectador 89J2-2 (NUP 4328). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de la zona de trabajo, previa verificación de ausencia de tensión. Nota: Al término de estos trabajos, paño de 220 kV J2 -Nogales 2 queda transferido con desconectador 89J2-2 deschicoteado primariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00		
20231103858	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7499 7500	S/E ALTO JAHUEL J10 S/E ALTO JAHUEL J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A Solicitud de Transelec, se requiere Precaución de No reconectar interruptores 52J3 y 52J10 de la LT 220 kV Alto Jahuel - Maipo C1 y C2 por trabajos en S/E Alto Jahuel: Reemplazo de conductor aéreo sobre la Barra de 220 kV sección 1 y 2, entre marco de línea de entrada y marco de línea bajada a desc. 89J0-2 y 89J0-3. Trabajos asociados a obra de reemplazo de equipos primarios del paño J9 -Chena 2 (NUP 3568).	Riesgos declarados por Transelec		Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 07:51	18-11-23 19:02
20231103723	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.[En_Revision]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	26171	S/E MAITENCILLO HG[EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido, engrampado y templado de conductor en tramo M4. paño H7 a Torre 1A, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No Reconectar 52H6 S/E Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Tendido, engrampado y templado de conductor en tramo M4. paño H7 a Torre 1A, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No Reconectar 52H6 S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 20:00	18-11-23 06:12	19-11-23 18:45
20231103720	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido, engrampado y templado de conductor en tramo M4. paño H7 a Torre 1A, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Tendido, engrampado y templado de conductor en tramo M4. paño H7 a Torre 1A, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 20:00	18-11-23 06:12	19-11-23 18:45
20231103609	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.[En_Revision]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	26171	S/E MAITENCILLO HG[EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Chicoteo de equipos en extensión barra 110kV sección 1 y barra transferencia, medida de resistencia de contacto a paño H7, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No Reconectar 52H6 S/E Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Chicoteo de equipos en extensión barra 110kV sección 1 y barra transferencia, medida de resistencia de contacto a paño H7, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No Reconectar 52H6 S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 06:12	19-11-23 18:45
20231103605	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Chicoteo de equipos en extensión barra 110kV sección 1 y barra transferencia, medida de resistencia de contacto a paño H7, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Chicoteo de equipos en extensión barra 110kV sección 1 y barra transferencia, medida de resistencia de contacto a paño H7, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 06:12	19-11-23 18:45
20231103191	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de estructura 1A, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Montaje de estructura 1A, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 20:00	18-11-23 06:12	18-11-23 20:24
20231102619	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	799	CHUMAQUITO 66/14.8KV 18.7MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara instalación de reles de protección y componentes de control en panel disponible del T-1, trabajos motivados por el proyecto NUP 4230432. Se tomaran todas las medidas de prevención aplicando los procedimientos internos de intervención.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la precaución operacional de no reconectar el 52BT y 52CT de SE Chumaquito. No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes Finales afectados	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 08:18	18-11-23 17:56
20231102407	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2248	S/E NUEVA CHUQUICAMATA	29018 29019 29020 29021 29022 29023 29024 29025	S/E NUEVA CHUQUICAMATA J1 S/E NUEVA CHUQUICAMATA J2 S/E NUEVA CHUQUICAMATA J3 S/E NUEVA CHUQUICAMATA J4 S/E NUEVA CHUQUICAMATA J5 S/E NUEVA CHUQUICAMATA J6 S/E NUEVA CHUQUICAMATA J7 S/E NUEVA CHUQUICAMATA J8	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores energizado SE Nueva. Chuquicamata.	RIESGO BAJO , TODOS LOS RIESGOS CONTROLADOS SEGUN MATRIZ .	CONDICIONES REQUERIDAS : S/E KIMAL No Reconectar: 52J13, 52J14, 52J7, 52J8. S/E Nva Chuquicamata No reconectar 52L5, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52J8. S/E Chuquicamata No reconectar 52J78. SE SALAR No reconectar 52J4B. S/E Nueva calama: No reconectar 52J3. ENCARGADO MANIOBRA: operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 16:00	18-11-23 08:59	18-11-23 13:30
20231101946	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	516	S/E OSORNO	14111	S/E OSORNO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Paño B1 en S/E Osorno asociado a línea 66 kV Remehue - Osorno Cto 1 por fanases de reemplazo de caja de mando del desconectador 89B1-3/3T, según proyecto NUP 3011	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-06418 REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 21:00	18-11-23 07:44	18-11-23 19:21
20231097821	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	12504	S/E SAN VICENTE C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E San Vicente: Mantenimiento y medidas eléctricas a SJC2-8, PRC2 y REC2.	Riajo	Actividades: S/E San Vicente: Mantenimiento y medidas eléctricas a SJC2-8, PRC2 y REC2. Condiciones: Paño Linea LC02, SVT-Molicoop, indisponible. Trabajos coordinados con Molicop. Instalaciones en Riesgo: Linea 013 kV San Vicente-Inchalam, C1 o Linea 013 kV San Vicente-Molycop, C1. Temporalidad de los Riesgos: Linea 013 kV San Vicente-Inchalam, C1 (Al Inicio de los trabajos) o Linea 13 kV San Vicente-Molycop, C1 (al término de los trabajos). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación San Vicente, instalación de equipos de puesta a tierra en ambos extremos de Reactor C2 y en conexiones de poder de PRC2.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 06:12	18-11-23 20:24
20231097444	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 06:12	18-11-23 20:24
20231097170	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 kV PK SN-771, vano entre 0471 Y 0472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 kV PK SN=806. vano entre 0439 Y 0440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y baiada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 06:21	18-11-23 20:17
20231096699	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	516	S/E OSORNO	436	BA S/E OSORNO 66KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Barra N°1 66 kV de SE Osorno por fanases correspondiente a ajuste y calibración de desconectadores 89B1-3/3T de SE Osorno. Fanases asociados a Proyecto MNR Reemplazo de Desconectadores paños B1 y B2 de SE Osorno.	Riesgo controlado, fanases serán realizadas con Barra 66 kV N°1 desconectada y Barra 66 kV N°2 en servicio	Faenas asociadas a SD 2023096697. (PT 4898 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 21:00	18-11-23 07:44	18-11-23 19:21
20231096697	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	516	S/E OSORNO	14111	S/E OSORNO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paño B1 de SE Osorno (asociado a LAT 66 kV Osorno - Remehue C1) por fanases correspondiente a ajuste y calibración de desconectadores 89B1-3/3T de SE Osorno. Faenas asociadas a NUP 3011 Proyecto MNR Reemplazo de Desconectadores paños B1 y B2 de SE Osorno.	Riesgo controlado, fanases serán realizadas con LAT Osorno Remehue C1 desconectado y LAT Osorno - Remehue C2 en servicio.	(PT 4898 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 21:00	18-11-23 07:44	18-11-23 19:21
20232096620	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879	S/E RIO TOLTEN J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A través de SOD: 5273 empresa Transelec solicita no reconectar en caso de apertura interruptor 52J1 de SE Tap Off Río Toltén por trabajos de corta y poda de árboles en línea 220 kV Río Toltén - Lastarria	Solicitud por requerimiento de Transelec quien debe especificar los riesgos asociados	SE Tap Off Río Toltén cuenta con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 06:13	18-11-23 11:57
20231101721	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1236	S/E MONTE PATRIA ET2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sod5 5518 se solicita bloquea a la reconexión interruptor 52ET2 de S/E Monte Patria por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 10:53	18-11-23 17:30
20231101483	Subestacion	Ejecución Exitosa	KILTI S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22837 23845	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J10	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada a petición de SAESA para realizar trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón manual y Remoto a línea Línea 220 kV Kapatur - O'Higgins circuitos N° 1 y 2.	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados	Se requieren las siguientes condiciones en la SE O'Higgins: No reconectar 52J7 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 07:00	18-11-23 18:00	18-11-23 08:20	18-11-23 15:10
20231105350	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	1741	S/E CHICUREO	1277	CHICUREO 220/23.5KV 25MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo al Transformador n°1	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 06:00	18-11-23 22:00	18-11-23 14:03	18-11-23 23:00
20231105120	Subestacion	Aprobado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	710	S/E PANAMERICANA	2882 17440 17441	S/E PANAMERICANA A8 S/E PANAMERICANA A1 S/E PANAMERICANA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de la subestación al arranque 110 kV N°1 por trabajos de tendido de OPGW en el circuito N°2 Buin-Espejo en SD 2023101122	Solo maniobras de cambio de arranque 110 kV	Solo maniobras de cambio de arranque 110 kV	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 00:00	20-11-23 05:00	18-11-23 01:19	
20231105345	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	708	S/E OCHAGAVIA	3913	S/E OCHAGAVIA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara pruebas Efectivas de Reló de Distancia en INT 110 kV Cable Ochagvia-Metro en S/E Ochagavia.	Trabajo sin riesgos asociados.	Los trabajos se enmarcan en uno de los compromisos de acción correctiva de largo plazo, establecidos con el CEN (Carta DE01325-20 ; 13-03-2020),"ejecución de un plan de revisión de los esquemas de control asociados a todas las protecciones de línea" Trabajos relacionados con SD 2023105342- 2023105344	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 00:00	18-11-23 08:00	18-11-23 00:02	18-11-23 05:48
20231105225	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	2564	S/E LAJA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja: Conexionado y vinculación de nuevo desconectador 89B1-1. - Reemplazo desconectadores 89B1-1 y 89B1-2 de S/E Laja - Solicitante Transelec S.A. NUP 4022		Actividades: S/E Laja: Conexionado y vinculación de nuevo desconectador 89B1-1. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LB01, LAI-Laja EFCC o Paño Común Transformación BT-Laja o Paño Línea LC01, LAI-Alimentador Ciudad. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 00:00	20-11-23 08:00	18-11-23 00:50	24-11-23 22:27
20231103000	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1004	TAP OFF ÑIQUEN	17054	TAP OFF ÑIQUEN B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de EFE según SODI N°70, se requiere desconexión del paño B3 en Tap Ñiquén por mantenimiento de a seccionador 189M de EFE.	Sin riesgo para CGET, trabajo realizado por EFE en sus instalaciones.	Se requiere bloquear reconexión automática del interruptor 52B3 S/E Parral.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 23:30	18-11-23 05:00	17-11-23 23:58	18-11-23 05:01
20231105673	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	1786	TAP OFF LALACKAMA	15746 31733	TAP OFF LALACKAMA IL2 TAP OFF LALACKAMA IL4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Tap Off Lalackama, a solicitud de Transelec, por trabajos de instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de condensador de acoplamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Lalackama, incluye actividades de OOCC previas hasta posicionado, relleno y compactado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión de Tap Off Lalackama a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 20:00	18-11-23 06:00	17-11-23 20:06	18-11-23 08:11
20231105671	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	1723	S/E CENTRAL LALACKAMA	15663 15752 15664 15665 15666 15667 15668 15669 15670 15671	S/E CENTRAL LALACKAMA JT1 S/E CENTRAL LALACKAMA E8 S/E CENTRAL LALACKAMA ET1 S/E CENTRAL LALACKAMA E1 S/E CENTRAL LALACKAMA E2 S/E CENTRAL LALACKAMA E3 S/E CENTRAL LALACKAMA E4 S/E CENTRAL LALACKAMA E5 S/E CENTRAL LALACKAMA E6 S/E CENTRAL LALACKAMA E7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de S/E Lalackama, a solicitud de Transelec, por trabajos de instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de condensador de acoplamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Lalackama, incluye actividades de OOCC previas hasta posicionado, relleno y compactado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión de S/E Lalackama a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 20:00	18-11-23 06:00	17-11-23 20:06	18-11-23 08:11
20231103883	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2160 2161	BA S/E LAGUNAS 220KV BP1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Lagunas: Bloqueo de unidad central protección 87B S/E Lagunas para reemplazo de tarjetas con error de BU de paños J12 - J13 - J14 y J15 (Apoyo ABB)	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Lagunas, Protección 87B Unidad Central Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 20:00	18-11-23 06:00	16-11-23 20:57	
20231104109	Subestacion	Ejecución Exitosa	ATACAMA SOLAR S.A.	1872	Desconexión	Origen Interno	Programada	2251	S/E ATACAMA SOLAR II	29188 29189 29195 29196 29197 29198 29199 29200 29201 29202 29203 29204 29205 29206 29207 29212 29253	S/E ATACAMA SOLAR II E10 S/E ATACAMA SOLAR II E1 S/E ATACAMA SOLAR II ET1 S/E ATACAMA SOLAR II ET2 S/E ATACAMA SOLAR II E14 S/E ATACAMA SOLAR II E13 S/E ATACAMA SOLAR II E12 S/E ATACAMA SOLAR II E11 S/E ATACAMA SOLAR II ET1 S/E ATACAMA SOLAR II E6 S/E ATACAMA SOLAR II E5 S/E ATACAMA SOLAR II E4 S/E ATACAMA SOLAR II E3 S/E ATACAMA SOLAR II E2 S/E ATACAMA SOLAR II ES1 S/E ATACAMA SOLAR II 33KV BP1 S/E ATACAMA SOLAR II 33KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Confección de arquetas en sector de matas dañadas dentro de PFV.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Apertura de interruptores 52E1 y 52E10 y circuitos asociados a barra 1 y barra 2. PVF Atacama Solar 2 F/S.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 20:00	18-11-23 06:00	17-11-23 20:25	18-11-23 05:51
20231103805	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR ESCONDIDO SPA	1947	Desconexión	Origen Externo	Programada	2264	S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO	29394	S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO JT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Medición TP de linea,TP barra y instalacion de TP de lineas	Los riesgos del trabajo es bajo , ya que se tomaran las medidas necesarias para esta	Medición TP de linea,TP barra y instalacion de TP de lineas	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 19:30	18-11-23 08:00	17-11-23 21:16	18-11-23 03:36
20231104125	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	690	S/E LA CISTERNA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y fase de control local/remoto de paños. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre vía SCADA del interruptor 12 kV Banco de Condensadores N°1A y se deshabilitará y habilitará el automatismo de transferencia automática 110 kV. Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de Enel Distribución y de SAESA.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 14:00	17-11-23 18:00	17-11-23 11:22	17-11-23 12:30

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105980	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1823	S/E CALAMA	21252	S/E CALAMA ET4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución de No Reconectar Interruptor 52ET4 de S/E Calama, para retiro de elemento extraño de Barra 23kV del T4.	Riesgo controlado según procedimiento interno de CGE Transmisión.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 12:15	17-11-23 15:00	17-11-23 12:08	17-11-23 12:44
2023103308	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2014	S/E NEPTUNO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Neptuno: Inspección a instalaciones en patio de alta tensión.	Bajo	Actividades: S/E Neptuno: Inspección a instalaciones en patio de alta tensión. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Neptuno: SSAA CA o CC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Neptuno: Trabajos a nivel de piso.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 12:00	17-11-23 15:00		
2023102383	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	1732	Intervención	Origen Interno	Programada	2286	S/E SOL DEL DESIERTO	29715	S/E SOL DEL DESIERTO J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizara lavado de aisladores de equipos primarios de subestación sol del desierto paño J1	No tiene riesgos asociados.	S/E Maria Elena: No reconectar 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 11:00	17-11-23 18:00	17-11-23 13:26	17-11-23 16:55
2023104315	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1771	S/E NAHUELBUTA	26399 26400	S/E NAHUELBUTA E1 S/E NAHUELBUTA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar 52E1 Central La Flor 1 y 52E2 Central La Flor 2 a solicitud de Frontel por faenas de: 1.- Realizar Cruce de LMT entre postes de 15mt instalados cercanos a la LMT con antelación, Cruzando sobre Alimentadores Roblería y Parronal entre postes FY6281 y FW0821 2.- Instalación de estribos en Alm. Parronal y Roblería a ambos lados del nuevo cruce, entre los postes FY6281 y FW0821.	Riesgo controlado por empresa distribuidora Frontel.	SODI N° 908-909 de Frontel STS, REGISTRO INTERNO. Sin pérdida de generación.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 11:00	17-11-23 18:00	17-11-23 13:09	17-11-23 14:39
2023100916	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	353	ALTO JAHUEL 500/220/66 kV 750MVA 3 + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación de los paños J12 y J13. Coordinado con STM y Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación de los paños J12 y J13. Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar los interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 y Banco ATR3 de 500/220/66 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra 220 kV sección 1 o 2 o Banco ATR3 de 500/220/66 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 11:00	17-11-23 15:00	17-11-23 05:30	17-11-23 17:38
2023104140	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	2268	S/E TCHAMMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de software controlador SCADA TSA Wn-Pro. Considera pérdida de comunicaciones y control de PPC durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, se considera pérdida de comunicaciones y control de PPC durante la ejecución de los trabajos	Actualización de software controlador SCADA TSA Wn-Pro. Considera pérdida de comunicaciones y control de PPC durante la ejecución de los trabajos (30 minutos aproximadamente). Recurso menor a 30 MW según pronósticos en bloque horario de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 10:00	17-11-23 11:00	17-11-23 09:37	17-11-23 10:18
2023101972	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	23431 23432	S/E ILLAPA J2 S/E ILLAPA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere precaución de No Reconectar y el bloqueo de la reconexión Automática delos Paños J2 y J3 en S/E Illapa por trabajos en S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas.	Riesgos declarados por Transelec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 09:00	17-11-23 18:00	17-11-23 06:01	17-11-23 21:09
2023100797	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	2290	S/E LITORAL CENTRAL [EN_REVISION]	29982 29983 29984 29985 29987	S/E LITORAL CENTRAL 66KV BP2 [EN_REVISION] S/E LITORAL CENTRAL 66KV BP1 [EN_REVISION] S/E LITORAL CENTRAL BS [EN_REVISION] S/E LITORAL CENTRAL BR [EN_REVISION] S/E LITORAL CENTRAL B6 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por Proyecto NUP 884 Nueva SE Totoral se ingresa solicitud de puesta en servicio de los paños seleccionados.	Nivel de riesgo bajo, trabajo de PES de Nueva SE Litoral Central.	Por Proyecto NUP 884 Nueva SE Totoral se ingresa solicitud de puesta en servicio de los paños, solicitud coordina con SD 2023100789	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 09:00	17-11-23 18:00	17-11-23 15:22	18-11-23 02:31
2023103309	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Chena: Inspección a instalaciones en patio de alta tensión.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Inspección a instalaciones en patio de alta tensión. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Chena: SSAA CA o CC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Chena: Trabajos a nivel de piso.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 09:00	17-11-23 12:00		
2023103537	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2003	S/E DON HECTOR	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SS/AA y SS/GG, S/E Don Héctor: Reparación de A/A Caseta de control N°3, incluye revisión, reeemplazo de piezas y componentes en caso de ser necesario, pruebas de funcionamiento y medición de parametros.		Actividades: Mantenimiento a equipos de aire acondicionado de salas de control, SS/AA y SS/GG, S/E Don Héctor: Reparación de A/A Caseta de control N°3, incluye revisión, reeemplazo de piezas y componentes en caso de ser necesario, pruebas de funcionamiento y medición de parametros.,En atención al aviso de anormalidad 10095629. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Don Héctor, Delimitación de la zona . . Subestación Don Héctor, ITM 1 al 6 propio del aire acondicionado (Visualizado en croquis), disponible para Jefe de faena . .	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 09:00	17-11-23 18:00		
2023105071	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	221	S/E CANDELARIA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación de enlace de comunicación de respaldo, lo que contempla intermitencia en las comunicaciones con la SSEE Candelaria y Minero por periodos inferiores a 5 minutos.	Sin riesgo operacional, solo trabajos a nivel de enlace de comunicación, podría provocar intermitencias de comunicación menores a 5 minutos.	Trabajos para dar redundancia ante posibles intermitencias del enlace principal.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 09:00	17-11-23 12:00	17-11-23 11:49	17-11-23 20:00
2023104491	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2729	S/E SAN VICENTE CT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E San Vicente: Mantenimiento correctivo a red de aire del interruptor tipo celda 52CT2-B.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Mantenimiento correctivo a red de aire del interruptor tipo celda 52CT2-B. Condiciones: Paño Transformación CT02-San Vicente, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 13 kV San Vicente-Molycop, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 09:00	17-11-23 18:00	17-11-23 11:24	17-11-23 14:16
2023104288	Subestacion	Aprobado sin activación	CMPC PULP SPA.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	12177	S/E CHARRUA J10	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección visual de equipos primarios Paño J10 S/E Charrua.	Riesgo bajo, solo se realiza inspección visual	Inspección visual de equipos primarios Paño J10 S/E Charrua.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 09:00	17-11-23 17:00		
2023104124	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	682	S/E CARRASCAL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y llave de control local/remoto de paños. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre vías SCADA del interruptor 12 kV Banco de Condensadores N°1 y se deshabilitará y habilitará la transferencia automática 110 kV. Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de Enel Distribución y de SAESA	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 09:00	17-11-23 13:00	17-11-23 09:12	17-11-23 10:36
2023104227	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Condores: Aseo de sala de comando y de patios, limpieza, roce y desmalezamiento del recinto.	Riesgo bajo y controlado.	(PT 7045 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 09:00	17-11-23 18:00	17-11-23 10:16	17-11-23 13:37
2023100814	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	200	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE	7866	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por PES en proyecto NUP 884 Nueva S/E Litoral CEntral se requiere ejecutar el cambio de ajustes a las proteccion del paño seleccionado segun lo aprobado en ECAP 22009-inf-chil-003-rc_eap_se_litoral_central	Nivel de riesgo bajo, actividad con linea desenergizada	Esta solicitud coordina con el seccionamiento del C2 de la LTx 66 kV LAguna Verde - Tap Algarrobo , el cual pasará a llamarse LTx 66kV Laguna Verde - Litoral Central - C2, SD2023100789	No tiene consumo afectado		modificacion_proteccion			17-11-23 09:00	17-11-23 19:00	17-11-23 11:17	17-11-23 11:50
2023102870	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1911	S/E OGP1	1597	OGP1 220/33 KV N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Resistencia Puesta a Tierra (RPT) en Transformador T3	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en S/E OGP1 52JT3 y 52E03.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:49	17-11-23 19:49	17-11-23 14:09	17-11-23 18:58
2023102865	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1846	S/E CHIMBORAZO	2024 2025 2026	BA S/E CHIMBORAZO 220KV BP1 BA S/E CHIMBORAZO 6.9KV BP1 BA S/E CHIMBORAZO 6.9KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores de S/E Chimborazo.	Riesgo bajo. Trabajos se realizaran con procedimiento respectivo.	S/E Chimborazo: No reconectar 52J1, 52J2, 52JT1 y 52JT2. S/E Domeyko: No reconectar 52J4. S/E Farellón: No reconectar 52J2	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:43	17-11-23 19:43	17-11-23 08:10	17-11-23 18:28
2023102861	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUROS	23023 23024 23025 23026 23027 23028 23029 23030 23031 23032 23947 17726	S/E SULFUROS JT1 S/E SULFUROS JT2 S/E SULFUROS J1 S/E SULFUROS J2 S/E SULFUROS BT1 S/E SULFUROS BT2 S/E SULFUROS B1 S/E SULFUROS B2 S/E SULFUROS JT3 S/E SULFUROS BT3 S/E SULFUROS B3 S/E SULFUROS 13.8KV BP	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en la subestación	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos S/E Sulfuros 52J1; 52J2; 52JT1; 52JT2; 52JT3; 52BT1; 52BT2; 52BT3 S/E Lixiviación52BT1; 52BT2 S/E OLAP52B1 S/E Domeyko 52J8 S/E Nva Zaldivar52J05L	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:38	17-11-23 19:38	17-11-23 08:10	17-11-23 18:28
2023103557	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	RTU de Subestación Guacolda y las RTU's AGC, para revisión disponibilidad, direccionamiento y red de comunicación	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	•SSCC afectados: SITR – perdidas momentáneas de señales CT Guacolda en CC-RNE y CDC-CEN. •Generación: no implica requerimientos ni acción sobre los niveles de generación de CT Guacolda.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:31	17-11-23 17:47	17-11-23 09:38	17-11-23 14:23
2023103335	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	43	BC S/E PERALES CE2 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del BBCC Nº 2 de S/E Perales por limpieza y desmalezado del patio del BBCC Nº 2 de la S/E ya mencionada.	Riesgos controlados, trabajos se efectuaran con equipamiento y personal calificado.	Se requiere la desconexión del BBCC Nº 2 de S/E Perales por limpieza y desmalezado del patio del BBCC Nº 2 de la S/E ya mencionada.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:30	17-11-23 18:00	17-11-23 08:35	17-11-23 10:27
2023103334	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	42	BC S/E PERALES CE1 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del BBCC Nº 1 de S/E Perales por limpieza y desmalezado del patio del BBCC Nº 1 de la S/E ya mencionada.	Riesgos controlados, trabajos se efectuaran con equipamiento y personal calificado.	Se requiere la desconexión del BBCC Nº 1 de S/E Perales por limpieza y desmalezado del patio del BBCC Nº 1 de la S/E ya mencionada.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:30	17-11-23 18:00	17-11-23 08:35	17-11-23 10:27
2023103333	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	416	S/E TUMBES	249	BC S/E TUMBES CE 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del BBCC de S/E Tumbes por limpieza y desmalezado del patio del BBCC de la S/E ya mencionada.	Riesgos controlados, trabajos se efectuaran con equipamiento y personal calificado.	Se requiere la desconexión del BBCC de S/E Tumbes por limpieza y desmalezado del patio del BBCC de la S/E ya mencionada.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:30	17-11-23 18:00	17-11-23 14:02	17-11-23 15:14
2023103332	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	372	S/E LATORRE	237	BC S/E LATORRE CE2 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del BBCC Nº 2 de S/E Latorre por limpieza y desmalezado del patio del BBCC Nº 2 de la S/E ya mencionada.	Riesgos controlados, trabajos se efectuaran con equipamiento y personal calificado.	Se requiere la desconexión del BBCC Nº 2 de S/E Latorre por limpieza y desmalezado del patio del BBCC Nº 2 de la S/E ya mencionada.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:30	17-11-23 18:00	17-11-23 10:56	17-11-23 13:38
2023103331	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	372	S/E LATORRE	236	BC S/E LATORRE CE1 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del BBCC Nº1 de S/E Latorre por limpieza y desmalezado del patio del BBCC Nº1 de la S/E ya mencionada.	Riesgos controlados, trabajos se efectuaran con equipamiento y personal calificado.	Se requiere la desconexión del BBCC Nº1 de S/E Latorre por limpieza y desmalezado del patio del BBCC Nº1 de la S/E ya mencionada.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:30	17-11-23 18:00	17-11-23 10:56	17-11-23 13:38
2023102103	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	269	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO	11986	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO JT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52J2 de S/E Diego de Almagro.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a SODI 3000: S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52J2 de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:30	17-11-23 18:00	17-11-23 06:10	17-11-23 21:04
2023097122	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 06:23	17-11-23 21:01
2023100630	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5446 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés , bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52AT1 , 52AT2 y 52AT3 de S/E San Fernando y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 06:36	17-11-23 18:24
2023103918	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2346	S/E LOS VILLARES [EN_REVISION]	30781	S/E LOS VILLARES H1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas End to End y Habilitación de teleprotecciones de SE Los Villares Paño H1, para habilitar Cto 1 de la LAT Nueva Panquehue – Los Villares. Bloqueos del jefe de faena: Se interviene un sistema de protecciones a la vez.	Instalación con riesgo: Línea 110 kV Los Villares - Nueva Panquehue C1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Pruebas End to End y Habilitación de teleprotecciones de SE Los Villares Paño H1, para habilitar Cto 1 de la LAT Nueva Panquehue – Los Villares .	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 09:00	17-11-23 17:38
2023098113	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19214 19215	S/E TEN GIS J8 S/E TEN GIS J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de ENGIE se requiere precaución operacional de no reconectar interruptores 52J8 y 52J9 en S/E TEN, para realizar control de carbones de excitación del generador principal 20kV 442MVA de IEM, y limpieza de cubículo de excitación con cambio de filtros.	El principal riesgo es la apertura intempestiva de interruptores 52J8 y 52J9 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E IEM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE	Condiciones operacionales requeridas: no reconectar 52J8 y 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 20:00	17-11-23 09:20	17-11-23 13:24
2023105904	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1724	TAP OFF CHAÑARES	15673	TAP OFF CHAÑARES H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar 52H1 en Tap Off Chañares, a solicitud de Transelec, por trabajos programados de Lavado de aislación equipos primarios paños H1, HT1, barra 110kV, paños ET1, E1; Barra 23 kV, incluye marcos de barra y línea.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Solicitado por Transelec, trabajo asociado a documento programado 2023102678	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 10:09	17-11-23 15:48
2023103539	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	1638 503 1637	BA S/E MAITENCILLO 110KV BT1 BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-1 BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: Chicoteo de Equipos en extensión Barra 110kV Sección 1 y extensión Barra Transferencia / Medida de Resistencia de Contacto a Paño H7.		Actividades: conexionado AT, Ampliación SE Maitencillo: Chicoteo de Equipos en extensión Barra 110kV Sección 1 y extensión Barra Transferencia / Medida de Resistencia de Contacto a Paño H7.,***Nota: Los puentes hacia barra pricipal y barra de transferencia existente se encuentran abiertos.,** Nota: Camión pluma será guiado en todo momento por personal paletero o Rigger dentro de la Subestación.,** Nota: Camión pluma no cruzará canaletas.,** Nota: Camión pluma no trabajará debajo puntos energizados,** Nota: Malla puesta a Tierra de equipos y estructuras no se encuentra unida a MPT Madre de Subestación. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52HS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Toro, 52HL1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52HR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 110 kV-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo o L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo:	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	18-11-23 18:00	17-11-23 08:34	19-11-23 18:18

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023101508	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JT6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JZ1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Illapa, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Illapa, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central San Lorenzo, 52G1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central San Lorenzo, 52G2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Francisco, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cachiyuyal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 22:16
2023104435	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de mantenimiento en paño JL2 y PPRR GIS de S/E Esperanza, asociado a SD N° 2023103453, se requiere realizar apertura de los paños J2 y J3 de S/E Centinela.	Riesgo operacional el realizar maniobras de desconexión, se mitigará riesgo mediante verificación previa de equipos a intervenir.	Se menciona que por condiciones operacionales se encuentra abierto interruptores 52J2 y 52J3 en S/E Centinela.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 20:00	17-11-23 13:27	17-11-23 18:54
2023103894	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2507	S/E HUASCO H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMP en SODI N° 3033 a 3038 por: Lavado de aislación de equipos primarios de subestación eléctrica Planta de Pellets y Nueva Planta Pellets con sistema energizado y Lavado de aislación de lineas 110kV CAP#1 y CAP#2 con sistema energizado.	Bajo	Actividad: A solicitud de CMP en SODI N° 3033 a 3038 por: Lavado de aislación de equipos primarios de subestación eléctrica Planta de Pellets y Nueva Planta Pellets con sistema energizado y Lavado de aislación de lineas 110kV CAP#1 y CAP#2 con sistema energizado. Restricción: Huasco paños 52H3 y 52H4 con bloqueo a la reconexión Instalación con riesgo Huasco paños H3 y H4 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 22:16
2023098000	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30220	S/E RIO ACONCAGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Celeo por trabajos programados en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehuecirc.1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Celeo por trabajos programados en sus instalaciones. Restricción: S/E Rio Aconcagua: No reconectar interruptor 52H1 de L.110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue circ.1	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 07:52	17-11-23 18:34
2023101933	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7877 7878	S/E ALTO JAHUEL J2 S/E ALTO JAHUEL J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión y deshabilitación de teleprotección de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión y deshabilitación de teleprotección	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 15:00	17-11-23 09:47	17-11-23 11:42
2023101250	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje: Mantenimiento a Equipos de Aire Acondicionado.		Actividades: S/E Miraje: Mantenimiento a Equipos de Aire Acondicionado. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Miraje, Interruptor termomagnético de equipos de aire acondicionado Abierto A disposición del jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	18-11-23 18:00		
2023103648	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: SE Geoglifos: Reparación sistema de detección y extinción de incendios FM200.	Bajo	Actividades: SE Geoglifos: Reparación sistema de detección y extinción de incendios FM200. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Geoglifos, Interruptor termomagnetico de alimentación de circuitos de detección de incendios. Area de trabajo Delimitación de area de trabajo. Sistema Extensión FM200 Inhabilitado Verificar que el sistema de extision FM200 se encuentre bloqueado o inhabilitado mientras duran los trabajos,	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023100023	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizaran los trabajos de canalización y alambrados de control asociados al proyecto de ampliación de S/E Penco (NUP 3261).	Riesgo bajo y controlado. Trabajos realizado por personal calificado.	Los trabajos se realizan en instalaciones no energizadas (ampliación S/E Penco).	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023103808	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	2333	S/E FUTURO	30639 30640 30641 30642	S/E FUTURO J1 S/E FUTURO JR S/E FUTURO JT1 S/E FUTURO FT11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductores por trincheras existentes.	Riesgo bajo ya que se toman medidas pertinentes para ello	S/E Futuro:52J1, 52JR, 52JT1, FT11 Señalizar y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 20:00	17-11-23 10:40	17-11-23 19:48
2023103896	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2509	S/E HUASCO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMP en SODI N° 3033 a 3038 por: Lavado de aislación de equipos primarios de subestación eléctrica Planta de Pellets y Nueva Planta Pellets con sistema energizado y Lavado de aislación de lineas 110kV CAP#1 y CAP#2 con sistema energizado.	Bajo	Actividad: A solicitud de CMP en SODI N° 3033 a 3038 por: Lavado de aislación de equipos primarios de subestación eléctrica Planta de Pellets y Nueva Planta Pellets con sistema energizado y Lavado de aislación de lineas 110kV CAP#1 y CAP#2 con sistema energizado. Restricción: Huasco paños 52H3 y 52H4 con bloqueo a la reconexión Instalación con riesgo Huasco paños H3 y H4 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 22:16
2023102428	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación de enlace de comunicaciones AES Laberinto - Bolero	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Posible intermitencia de comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 16:00	17-11-23 09:07	17-11-23 16:03
2023104438	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	2564	S/E LAJA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja: Vinculación de nuevo desconectador 89B1-2, Trabajos incluyen pruebas Nivel 0 y 1 en 89B1-2. - Proyecto MNR Reemplazo desconectadores 89B1-1 y 89B1-2 de S/E Laja - Solicitante Transelec S.A. NUP 4022	Bajo	Actividades: S/E Laja: Vinculación de nuevo desconectador 89B1-2, Trabajos incluyen pruebas Nivel 0 y 1 en 89B1-2. Condiciones: Paño Línea LB01, LAJ-Laja FFCC, indisponible. * Trabajos coordinados con EFE SUR. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Laja o SS.AA. C.C. Laja o Paño Línea LB01, LAJ-Laja FFCC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	20-11-23 18:00	18-11-23 15:46	
2023104439	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	2564	S/E LAJA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja: Desvinculación primaria, desmontaje de estructura y equipo, montaje de estructuras y nuevo equipo 89B1-2, pruebas eléctricas de desconectador 89B1-2, vinculación primaria del desconectador 89B1-2. Pruebas funcionales y puesta en servicio.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Desvinculación primaria, desmontaje de estructura y equipo, montaje de estructuras y nuevo equipo 89B1-2, pruebas eléctricas de desconectador 89B1-2, Vinculación primaria del desconectador 89B1-2. Pruebas funcionales y puesta en servicio de desconectadores 89B1-1 y 89B1-2. Condiciones: Paño Línea LB01, LAJ-Laja FFCC, indisponible. * Trabajos coordinados con EFE SUR. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LB01, LAJ-Laja FFCC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Laja, se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre 89B1-2 y 52B1 y en TCB1 lado línea. Proyecto MNR Reemplazo desconectadores 89B1-1 y 89B1-2 de S/E Laja - Solicitante Transelec S.A. NUP 4022	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	20-11-23 18:00	17-11-23 10:16	20-11-23 17:05
2023104230	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	1638 503	BA S/E MAITENCILLO 110KV BT1 BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo ML Paño H7 a Torre 1A.		Actividades: Tendido de línea AT sobre Barra Energizada, Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo ML Paño H7 a Torre 1A,Nota 1: Camión pluma respetara las distancias mínimas de seguridad a los puntos energizados, no cruzará en ningún momento por canaletas y se apoyará en todo momento con personal paletero o rigger. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Toro, 52HL1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52HS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52HR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 o Barra Transferencia 110 kV-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Delimitar la zona de trabajo Se utilizarán conos y cadenas	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 09:01	17-11-23 22:16
2023103806	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	709	S/E PAJARITOS	924	PAJARITOS 110/12.5KV 22.4MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se revisarán las señales de posiciones, trip, operaciones y la señal de desenganche del TR4 desde las protecciones de Sobrecorriente de respaldo y Diferencial hacia UTR. se realizarán disparos efectivos.	Trabajo sin riesgos asociados.	Pruebas efectivas (apertura y cierre de interruptores), señales y trips. NUP: 2657	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 22:00	17-11-23 09:03	17-11-23 15:50
2023103722	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.[En_Revision]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	26171	S/E MAITENCILLO H6 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido, engrampado y templado de conductor en tramo ML paño H7 a Torre 1A, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No Reconectar 52H6 S/E Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Tendido, engrampado y templado de conductor en tramo ML paño H7 a Torre 1A, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No Reconectar 52H6 S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 20:00	17-11-23 09:55	17-11-23 20:42
2023103717	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido, engrampado y templado de conductor en tramo ML paño H7 a Torre 1A, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Tendido, engrampado y templado de conductor en tramo ML paño H7 a Torre 1A, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 20:00	17-11-23 09:55	17-11-23 20:42
2023103687	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	882	S/E PELLETS	4981 4982 5484 16571 16572 16573 16574 16577 29834 29835 29836 16575	S/E PELLETS H1 S/E PELLETS H2 S/E PELLETS S/E PELLETS H3 S/E PELLETS HT1 S/E PELLETS HT2 S/E PELLETS HT3 S/E PELLETS HS S/E PELLETS CT1 S/E PELLETS CT2 S/E PELLETS CT3 S/E PELLETS BARRA 4.16KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Pellets con sistema energizado.	Perdida Suministro eléctrico a planta Pellets	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:22	17-11-23 21:15
2023103685	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	1768	S/E NUEVA PELLETS	16570 16576	S/E NUEVA PELLETS HT5 S/E NUEVA PELLETS BARRA 13.8KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Nueva Pellets con sistema energizado.	Perdida Suministro eléctrico a planta nueva Pellets	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:22	17-11-23 21:15
2023103608	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.[En_Revision]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	26171	S/E MAITENCILLO H6 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Chicoteo de equipos en extensión barra 110kV sección 1 y barra transferencia, medida de resistencia de contacto a paño H7, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No Reconectar 52H6 S/E Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Chicoteo de equipos en extensión barra 110kV sección 1 y barra transferencia, medida de resistencia de contacto a paño H7, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No Reconectar 52H6 S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 09:56	17-11-23 20:42
2023103604	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Chicoteo de equipos en extensión barra 110kV sección 1 y barra transferencia, medida de resistencia de contacto a paño H7, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Chicoteo de equipos en extensión barra 110kV sección 1 y barra transferencia, medida de resistencia de contacto a paño H7, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 09:55	17-11-23 20:42
2023103190	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de estructura 1A, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Montaje de estructura 1A, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 20:00	17-11-23 06:12	17-11-23 20:42
2023103174	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras 00 a 36 en LT 110 kV Maitencillo - Punta de Toros. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructuras 00 a 36 en LT 110 kV Maitencillo - Punta de Toros. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 06:12	17-11-23 20:42
2023103089	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	23430 23431 23433 23434	S/E ILLAPA J1 S/E ILLAPA J2 S/E ILLAPA J4 S/E ILLAPA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere precaución de No Reconectar Paños J1, J2 , J4 y J5 en S/E Illapa debido a trabajos S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas, a solicitud de Transelec	Riesgos declarados por Chilquinta.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 06:13	17-11-23 21:09
2023102959	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1842	S/E CERRO DRAGON	21473	S/E CERRO DRAGON HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por STS. Faenas de Lavado de aislación LT 110 Kv Cóndores – Cerro Dragón - Alto Hospicio	No hay riesgos mayores informados por STS.	En SE Cerro Dragón, señalizar no reconectar 52HT1. En SE Alto Hospicio, señalizar no reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 19:00	17-11-23 09:17	17-11-23 20:48
2023102862	Subestacion	Ejecución Exitosa	TERCERA REGIÓN SOLAR SPA [EN_REVISION]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas: NO RECONECTAR 52J2.	No hay riesgos asociados	NO reconectar 52J2	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 06:23	17-11-23 21:01

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102678	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	487 488	BA S/E EL SALADO 110KV BP1 BA S/E EL SALADO 23KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo	Bajo	Actividades: S/E El Salado: Lavado de aislación equipos primarios paños H1, HT1, barra 110kV, paños ET1, E1; Barra 23 kV. incluye marcos de barra y línea. Restricciones: Subestación El Salado, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Chañares, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chañaral, 52ET1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, R77, Línea 23 Enami. con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 023kV El Salado-Chañaral, C1 y L 110kV D. Almagro-El Salado, C1 y Tr. Trifásico 01, 110/23kV-El Salado y Barra 110 kV-El Salado y Barra 23 kV-El Salado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 12:00	17-11-23 08:34	17-11-23 17:38
2023102633	Subestacion	Aprobado	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	2182 2895	BA S/E MARIA ELENA 220KV BP1 BA S/E MARIA ELENA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar barras 220 kV Barra Principal 1 y Barra Principal 2. A solicitud de RNE, por lavados de aislación en paños J9 y J10 M. Elena, torres de línea AT SE Maria Elena y SDD.	Riesgo de operación de protecciones durante faenas de lavado en paño de RNE	SODI N° 354 de RNE, registro interno STT	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	19-11-23 18:00	17-11-23 07:50	
2023102617	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	799	CHUMAQUITO 66/14.8KV 18.7MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara instalación de reles de protección y componentes de control en panel disponible del T-1, trabajos motivados por el proyecto NUP 4230432. Se tomaran todas las medidas de prevención aplicando los procedimientos internos de intervención.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la precaución operacional de no reconectar el 52BT y 52CT de SE Chumaquito. No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:06	17-11-23 19:24
2023102511	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2057	S/E KIMAL	23325 23326 23331 23332	S/E KIMAL J10 S/E KIMAL J11 S/E KIMAL J16 S/E KIMAL J17	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar interruptores 52J10, 52J11, 52J16, 52J17 a solicitud de ENGIE por faena de lavado de aislación en S/E Nva. Chuquicamata.	El riesgo es la operación de interruptores durante de lavado de aislación por parte de ENGIE.	SODI 216 deE ENGIE, registro interno SATT.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	18-11-23 16:00	17-11-23 08:59	18-11-23 13:13
2023102412	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	29742 29743	S/E MARIA ELENA J9 S/E MARIA ELENA J10	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores de equipos primarios asociados al paño J9 y J10.	No tiene riesgos asociados.	S/E PFV Sol del Desierto, No reconectar 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 14:00	17-11-23 07:53	17-11-23 16:55
2023102402	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2248	S/E NUEVA CHUQUICAMATA	29018 29019 29020 29021 29022 29023 29024 29025	S/E NUEVA CHUQUICAMATA J1 S/E NUEVA CHUQUICAMATA J2 S/E NUEVA CHUQUICAMATA J3 S/E NUEVA CHUQUICAMATA J4 S/E NUEVA CHUQUICAMATA J5 S/E NUEVA CHUQUICAMATA J6 S/E NUEVA CHUQUICAMATA J7 S/E NUEVA CHUQUICAMATA J8	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores energizado SE Nueva. Chuquicamata.	RIESGO BAJO , TODOS LOS RIESGOS CONTROLADOS SEGUN MATRIZ .	CONDICIONES REQUERIDAS : S/E KIMAL No Reconectar: 52J13, 52J14, 52J7, 52J8. S/E Nva Chuquicamata No reconectar 52J3, 52J2, 52J1, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52J8. S/E Chuquicamata No reconectar 52J7B. SE SALAR No reconectar 52J6B. S/E Nueva calama: No reconectar 52J3. ENCARGADO MANIOBRA: operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 16:00	17-11-23 08:40	17-11-23 12:37
2023102339	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29966	S/E LA POLVORA H8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere operaciones en Paño H8 de S/E La Pólvora, asociado a la LT 110 kV La Pólvora - Valparaíso C1 por trabajos de limpieza manual de aisladores de LT 110 kV La Pólvora - Valparaíso C1.	Riesgos declarados por Chilquinta	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 09:21	17-11-23 14:04
2023102187	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumaquito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operacional de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 20:00	17-11-23 08:07	17-11-23 15:34
2023104225	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	cargadores	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	SE Condores: Inspección Operativa : Prueba de alumbrado de Patios 220KV, 110KV y 13,8KV. Prueba de funcionamiento del sistema de ventilación forzada de Autotransformadores. Prueba de Equipos de aire acondicionado (todos los de la S/E). Pruebas con carga de ambos Generadores de Emergencia (verificación de transferencias automáticas).	Riesgo bajo y controlado.	(PT 7044 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 16:00		
2023101938	Subestacion	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios patio 220 kV, marco de barra y línea en S/E Diego de Almagro. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios patio 220 kV, marco de barra y línea en S/E Diego de Almagro. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 06:12	17-11-23 20:42
2023104222	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2319	S/E VALLE ESCONDIDO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Canalización de fibra óptica desde el transformador principal hacia el gabinete de SCADA. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 y 52FT1 en S/E Valle Escondido.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Canalización de fibra óptica desde el transformador principal hacia el gabinete de SCADA. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 y 52FT1 en S/E Valle Escondido.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 19:00	17-11-23 09:23	17-11-23 17:35
2023101926	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 06:21	17-11-23 18:00
2023101675	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	228	S/E CENTRAL RUCUE	190 191 192 193 194 195 196	S/E CENTRAL RUCUE JU1 S/E CENTRAL RUCUE JU2 S/E CENTRAL RUCUE JS S/E CENTRAL RUCUE J1 S/E CENTRAL RUCUE J2 S/E CENTRAL RUCUE J3 S/E CENTRAL RUCUE J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de gabinete "RTU SE Rucúe", movimiento del gabinete en común con Colbun "MMOO, MUX Y TELEP" e instalación de 2 nuevos gabinetes en sala eléctrica de S/E Rucúe.	Posible Riesgo operacional paños JU1, JU2, J1, J2, JS, J3 y J4 durante el retiro de los gabinetes.	El riesgo operacional está al momento de realizar el retiro de los gabinetes indicados.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023101633	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672	S/E CHUMAQUITO CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañia General de Eléctricidad S.A mediante SODI 002 por trabajos de obras civiles asociado a proyecto de ampliación de S/E Chumaquito	Riesgo medio, trabajos controlados por Compañia General de Eléctricidad S.A	Se requiere precaución de no reconectar interruptor 52CT1 S/E Chumaquito, interruptor general de barra MT	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:07	17-11-23 16:59
2023101600	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., según SODI 032/2023, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faenas de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:08	17-11-23 17:35
2023101569	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	2347	S/E MONTENEGRO [EN_REVISION]	30799	S/E MONTENEGRO CSA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de trafo SSAA para realizar una termofusión con cable de cobre desnudo desde la MPT Subterránea existente, el cual se canalizará a través de c.a.g galvanizada , llegando finalmente al Terminal Xo del Transformador de SSAA auxiliares, quedando así el neutro aterrizado.	Riesgo bajo y controlado.	PT N° 6404, registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 07:39	17-11-23 13:35
2023101543	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Interno	Programada	1938	S/E SUR VIEJO	23042	S/E SUR VIEJO B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará Lavado de aislación S/E Sur Viejo 66/23 KV.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap-Off Nva Victoria: Señalizar y No Reconectar 52B2 ; Tap-Off S/E Sur Viejo: Señalizar y No Reconectar 52B1	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 09:39	17-11-23 14:22
2023101442	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	1719	BA S/E VALLENAR 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Pre armado de estructuras y Montaje manual de Estructuras bajas equipos y Luminaria Paño HT3, incluye instalación chicote y conexionado MPT a estructura.		Actividades: Montaje de estructuras bajas (soporte de equipos, techumbre, soporte de canalizaciones, etc.), SZN6017 Ampliación SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Pre armado de estructuras y Montaje manual de Estructuras bajas equipos y Luminaria Paño HT3, incluye instalación chicote y conexionado MPT a estructura,** Nota: no se utilizará camión pluma.,** Nota: Prearmado se realizará de forma manual. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Conos, cadenas y barreras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	19-11-23 20:00		
2023101404	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCOYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1958	TAP OFF ENLACE	23104	S/E TAP OFF ENLACE J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	Condiciones Requeridas: SE Tap Off Enlace, señalizar no reconectar 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:08	17-11-23 15:51
2023101317	Subestacion	Rechazado	CHUNGUNGO S.A.	326	Intervención	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16724	S/E CENTRAL QUILAPILUN J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza Manual de Aislación, cambio de Aislación y revisión de Estructura en General, de la Torre N° 95 a la 120 y 121 a la 210 de la LT 220 kV Los Maquis - Quilapilún C2	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Quilapilun: No reconectar 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023101316	Subestacion	Rechazado	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16723	S/E CENTRAL QUILAPILUN J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza Manual de Aislación, cambio de Aislación y revisión de Estructura en General, de la Torre N° 95 a la 120 y 121 a la 210 de la LT 220 kV Los Maquis - Quilapilún C2	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Quilapilún: Abierto y bloqueado 89J1-2, 89J1-3 y 52J1, 89J1-2T cerrado y bloqueado. (S/E Quilapilun: No reconectar 52J2)	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023101219	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7499 7500	S/E ALTO JAHUEL J10 S/E ALTO JAHUEL J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere restricción de reconexión de los Paños J10 y J3 en S/E Alto Jahuel, por Lavado de aislación equipos del patio de 220 kV en S/E Alto Jahuel.	Riesgos declarados por Transelec.	sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 15:00	17-11-23 09:42	17-11-23 11:41
2023103434	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	719	S/E SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISION)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara cambio de configuración a Sistema Control Local ZIV, para el ingreso de nuevas señales correspondientes a nuevas celdas asociadas al transformador N°4. Y se realizarán pruebas CEN de equipos asociados a Transformador N°4	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos producen pérdida de comunicación durante un periodo de 15 minutos con la posibilidad de repetir en 3 oportunidades durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 12:08	17-11-23 19:10
2023101165	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B4 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del 52B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 52B4 de Malloa Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:08	17-11-23 17:35
2023101154	Subestacion	Aprobado sin activación	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento normal de cargadores y bancos de baterías en caseta JC4 de S/E Cumbre.	Trabajos sin riesgo operacional.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023101251	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2057	S/E KIMAL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Kimal: Mantenimiento equipos de aire acondicionados.		Actividades: S/E Kimal: Mantenimiento equipos de aire acondicionados. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Kimal, Interruptor termomagnético de alimentación equipos de aire acondicionados. A disposición del jefe de faena En posición OFF.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	18-11-23 18:00		
2023100642	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	2076	S/E SANTA ISABEL	23540	S/E SANTA ISABEL J1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5461, se solicita bloqueo a la reconexión interruptor 52J1 de S/E Santa Isabel por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 06:36	17-11-23 18:24
2023100636	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 5457, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor 52A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 06:36	17-11-23 11:55
2023103872	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	423	S/E LO MIRANDA	1051	S/E LO MIRANDA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de montaje de equipos primarios de SE Lo Miranda asociado al proyecto de reemplazo de protecciones electromecanicas NUP4231.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B2 de SE Lo Miranda. No existen clientes finales afectados. No considera Puesta en Servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:06	17-11-23 14:01
2023100622	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 5435, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 06:36	17-11-23 18:24
2023102679	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3292 Proyecto Ampliación en S/E Vallenar.	Bajo	Actividades: SE Vallenar: Patio 110 kV: Montaje Casa SSGG (sin uso de camión). Se considera trabajos de traslado y posicionamiento de vigas, amarres, elementos y accesorios de forma manual. Se considera trabajos de montaje de módulos con uso de Andamios de 3,2 metros (montaje manual). Se considera trabajos instalación soportes, instalación mesas de apoyo, piso técnico de forma manual. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Vallenar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar. Señalización y Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	19-11-23 20:00		
2023101307	Subestacion	Aprobado sin activación	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2207	S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo básico del grupo generador de S/E Seccionadora Rio Tolten.	Riesgo es bajo y controlado.	(PT 6194 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023099469	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	56	RE S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K7Z 58.3MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV, Reactor K10Z Fase B por mantenimiento correctivo.	Se declara riesgo de disparo sobre el Reactor K7Z (Interruptor 52K7Z). El riesgo estará presente durante la ejecución de los trabajos. Siguiendo los procedimientos de trabajo y de seguridad, el riesgo se minimiza.	Una vez finalizadas las maniobras de rotación de la fase B por la unidad de reserva del Reactor K7Z, se realizarán los trabajos en forma segura a través de las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar en el Reactor K7Z: Desconectador 89K7Z-2-02 (fase B) abierto y bloqueado. Desconectador 89K7Z-4-02 (fase B) abierto y bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	18-11-23 18:00	17-11-23 08:04	18-11-23 17:56
2023103224	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5597, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52H1 de Tap Off El Edén por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 06:26	17-11-23 20:33
2023098836	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:06	17-11-23 16:58
2023097632	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	287	Intervención	Origen Externo	Programada	2060	S/E NUEVA PICHIRROPULLI	23344 23346	S/E NUEVA PICHIRROPULLI J8 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J11	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere orden de no reconexión por trabajos de corte y poda cercanos a la LT Tineo - Pichirropulli C1 y C2	Riesgo bajo programado y controlado	A solicitud de Transelec se requiere orden de no reconexión por trabajos de corte y poda cercanos a la LT Tineo - Pichirropulli C1 y C2	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 07:25	17-11-23 15:20
2023097443	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 06:12	17-11-23 20:42
2023097169	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 06:23	17-11-23 21:01
2023096611	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879	S/E RIO TOLTEN J1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A través de SODI 5273 empresa Transelec solicita no reconectar en caso de apertura interruptor 52J1 de SE Tap Off Río Toltén por trabajos de corta y poda de árboles en línea 220 kV Río Toltén - Lastarria	Solicitud por requerimiento de Transelec quien debe especificar los riesgos asociados	SE Tap Off Río Toltén cuenta con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:26	17-11-23 18:31
2023101720	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1236	S/E MONTE PATRIA ET2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5517 se solicita bloqueo a la reconexión interruptor 52ET2 de S/E Monte Patria por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 06:26	17-11-23 20:33
2023102349	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29965	S/E LA POLVORA H7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta, se requiere restricción de No Reconectar Interruptor 52H7 de las LT 110 kV La Pólvora - Valparaíso C2 en cercanía con los trabajos de limpieza manual de aisladores de LT 110 kV La Pólvora - Valparaíso C1.	Riesgos declarados por Chilquinta	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 09:21	17-11-23 14:04
2023103468	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo a Rack Telefonica	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	Podría producirse intermitencia en las comunicaciones mientras duren los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 21:00	17-11-23 14:36	17-11-23 18:45
2023099460	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	56	RE S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K7Z 58.3MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar Reactor K7Z: Rotación de Unidad principal Fase B por Unidad de Reserva.	El protocolo aplicado en realización de los trabajos permite ejecutarlos de forma segura tanto para las personas e instalaciones, no existen riesgos asociados.	Se realiza desconexión del reactor con el propósito de realizar rotación de unidades para realizar mantenimiento en la Fase B.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 07:30	17-11-23 08:00	17-11-23 07:14	17-11-23 07:54
2023102822	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1870	S/E ESCONDIDA NORTE	301	ESCONDIDA NORTE 69/13.8 KV N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	cambio de bonera de corriente en celda de incoming 52C2	Riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	S/E Escondida norte: abierto y a disposición jefe de faena; 52BT2, 52C2, 89BT2	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 07:00	17-11-23 20:00	17-11-23 11:40	17-11-23 16:48

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100922	Subestacion	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15765	S/E CENTRAL JAVIERA H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de CGE: Lavado de aislacion LT 110 KV Javiera - Oxido.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Javiera: Deshabilitar reconexión automática 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 07:00	17-11-23 17:00	17-11-23 06:49	17-11-23 15:28
2023100482	Subestacion	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22837 22840	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J10	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada a petición de SAESA para realizar trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón manual y Remoto a línea Línea 220 kV Kapatur - O'Higgins circuitos N° 1 y 2	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados	Se requieren las siguientes condiciones en la SE O´Higgins: No reconectar 52J7 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 07:00	17-11-23 17:00	17-11-23 07:08	17-11-23 18:28
2023104446	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de firmware Fortinet Titanium Santiago.	Riesgo bajo según matriz de trabajo.	Intermitencia de señales SCADA menor a cinco minutos con centrol de control Santiago y el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 00:00	17-11-23 03:00	16-11-23 21:52	16-11-23 23:46
2023104528	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	690	S/E LA CISTERNA	889	LA CISTERNA 110/23-12.5KV 50MVA 3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	se realizara mantenimiento preventivo a desconectadores asociados a barra 12 kV N°3	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023104527.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 00:00	17-11-23 18:00	16-11-23 22:30	17-11-23 07:02
2023104527	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	690	S/E LA CISTERNA	750	BA S/E LA CISTERNA 12KV BP3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	se realizara mantenimiento preventivo a desconectadores asociados a barra 12 kV N°3	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 00:00	17-11-23 18:00	16-11-23 22:30	17-11-23 07:25
2023100717	Subestacion	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	77	Desconexión	Origen Interno	Programada	293	S/E CENTRAL LA CONFLUENCIA	14902	S/E CENTRAL LA CONFLUENCIA JT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Anual del Paño: TCJT2, 52JT2, 89JT2-2, limpieza desconectadores.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 00:00	21-11-23 23:59	17-11-23 08:46	23-11-23 20:09
2023100565	Subestacion	Aprobado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	S/E CHACABUCO	879	CHACABUCO 110/12.5KV 22.4MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento preventivo y Reubicación sin cambio de toplogía eléctrica por despeje de zona de trabajo por nuevo Proyecto NUP 2791 "Nuevo Transformador en SE Chacabuco"	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 00:00	17-12-23 23:59	17-11-23 10:23	
2023103721	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	487	CUMBRE 500/220/66 KV 750 MVA 2 + URC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cumbre: Desconexión a Autotransformador 500/220/66 kV N°2 para rotación de Unidades: Entra Unidad de Reserva y sale Unidad N°2.	Sin riesgo para el sistema, Autotransformador N°2 se encontrará desconectado.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 22:00	17-11-23 01:00	16-11-23 22:07	16-11-23 23:12
2023105679	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	1786	TAP OFF LALACKAMA	15746 31733	TAP OFF LALACKAMA JL2 TAP OFF LALACKAMA JL4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Tap Off Lalackama, a solicitud de Transelec, por trabajos de Instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de condensador de acoplamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Lalackama, incluye actividades de OOCC previas hasta posicionado, relleno y compactado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión de Tap Off Lalackama a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 20:00	17-11-23 06:00	16-11-23 21:14	17-11-23 06:20
2023105677	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	1723	S/E CENTRAL LALACKAMA	15663 15752 15664 15665 15666 15667 15668 15669 15670 15671	S/E CENTRAL LALACKAMA JT1 S/E CENTRAL LALACKAMA E8 S/E CENTRAL LALACKAMA ET1 S/E CENTRAL LALACKAMA E1 S/E CENTRAL LALACKAMA E2 S/E CENTRAL LALACKAMA E3 S/E CENTRAL LALACKAMA E4 S/E CENTRAL LALACKAMA E5 S/E CENTRAL LALACKAMA E6 S/E CENTRAL LALACKAMA E7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de S/E Lalackama, a solicitud de Transelec, por trabajos de Instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de condensador de acoplamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Lalackama, incluye actividades de OOCC previas hasta posicionado, relleno y compactado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión de S/E Lalackama a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 20:00	17-11-23 06:00	16-11-23 21:14	17-11-23 06:20
2023103882	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2160 2161	BA S/E LAGUNAS 220KV BP1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Lagunas: Bloqueo de unidad central protección 87B S/E Lagunas para reemplazo de tarjetas con error de BU de paños J12 - J13 - J14 y J15 (Apoyo ABB)	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Lagunas, Protección 87B Unidad Central Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 20:00	17-11-23 06:00	16-11-23 20:57	17-11-23 03:17
2023103836	Subestacion	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA	470	Desconexión	Origen Interno	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	30261 18112 23190 23191 23192 32452	S/E URIBE SOLAR Z1 S/E URIBE SOLAR EBP1 S/E URIBE SOLAR H1 S/E URIBE SOLAR ET1 S/E URIBE SOLAR SS/AA S/E URIBE SOLAR E7 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de aislamiento de las pantallas en conductores de MT pertenecientes a circuitos colectores desde subestación a equipos de cabecera. Condiciones requeridas: Abierto 52H1, 89H1-1, 52ET1 y celdas de media tensión en S/E Uribe Solar.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Medición de aislamiento de las pantallas en conductores de MT pertenecientes a circuitos colectores desde subestación a equipos de cabecera. Condiciones requeridas: Abierto 52H1, 89H1-1, 52ET1 y celdas de media tensión en S/E Uribe Solar.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 20:00	17-11-23 07:00	16-11-23 20:17	17-11-23 08:15
2023103828	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR PAMPA SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	2318	S/E PAMPA TIGRE	30436 30437 30438 30439 30440	S/E PAMPA TIGRE F5 S/E PAMPA TIGRE F4 S/E PAMPA TIGRE F3 S/E PAMPA TIGRE F2 S/E PAMPA TIGRE F1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección anual a celdas de media tensión en centros de transformación del parque solar Pampa Tigre. Desconexión alternada de circuitos según avance de labores. Condiciones requeridas: Abierto 52F1, 52F2, 52F3, 52F4 y 52F5 en S/E Pampa tigre.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Inspección anual a celdas de media tensión en centros de transformación del parque solar Pampa Tigre. Desconexión alternada de circuitos según avance de labores. Condiciones requeridas: Abierto 52F1, 52F2, 52F3, 52F4 y 52F5 en S/E Pampa tigre.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 19:00	17-11-23 03:00	16-11-23 19:50	16-11-23 22:12
2023101996	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	29556 29557	S/E CARRERA PINTO J17 S/E CARRERA PINTO J18	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Limpieza y lavado de aisladores de equipos primarios en SE Campos del Sol	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Limpieza y lavado de aisladores de equipos primarios en SE Campos del Sol	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 19:00	17-11-23 07:00	16-11-23 20:19	17-11-23 06:40
2023103953	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1774	S/E PARQUE EOLICO RENAICO	16624 16625 16626 16627 16628 16629	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENAICO F1 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENAICO F2 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENAICO F3 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENAICO F4 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENAICO F5 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO RENAICO F6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión programada de PE Renaico I por trabajos programados de Enel Green Power. Se realizaran mediciones de ruido, por cumplimiento con los compromisos con la autoridad, éstas mediciones tendran una duración de 30 min aproximadamente.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión programada de PE Renaico I por trabajos programados de Enel Green Power. Se realizaran mediciones de ruido, por cumplimiento con los compromisos con la autoridad, éstas mediciones tendran una duración de 30 min aproximadamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 18:00	16-11-23 21:00	16-11-23 18:13	16-11-23 19:08
2023099340	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	55	RE S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K10Z 58.3MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar Reactor K10Z: Rotación de unidad de Reserva por unidad principal Fase C.	El protocolo aplicado en realización de los trabajos permite ejecutarlos de forma segura tanto para las personas e instalaciones, no existen riesgos asociados.	Se realiza desconexión del reactor con el propósito de normalizar la rotación de unidades por el mantenimiento en la Fase C.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 18:00	16-11-23 18:30	16-11-23 15:20	16-11-23 16:18
2023103881	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por mantenimiento a Equipos del grupo de emergencia.-	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Mantenimiento correctivo por reemplazo de manguera de combustible de grupo de emergencia N°2 por deterioro. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Itahue Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Itahue, Delimitare la zona de trabajo.- ITE G-E 2 A disposición Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 15:00	16-11-23 18:00		
2023101449	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	498 499	BA S/E LAS PALMAS 220KV BP1 BA S/E LAS PALMAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Inspección de corrosión con apoyo de binoculares y cámara fotográfica, incluye: Inspección de corrosión en estructuras altas y bajas.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, S/E Las Palmas: Inspección de corrosión con apoyo de binoculares y camara fotografica, incluye: Inspección de corrosión en estructuras altas y bajas, Inspección de corrosión ferreteria, inspección de corrosión pines aisladores, inspección de corrosión de conductores.,Trabajo a nivel de piso. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Las Palmas, delimitar la zona de trabajo..	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 15:00	16-11-23 18:00		
2023105629	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2090	S/E PADRE HURTADO	cargadores	otros: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Cambio de cargador de baterías por funcionamiento anormal en S/E Padre Hurtado, sin perdida suministro hacia instalaciones.	Cambio de cargador de baterías por funcionamiento anormal en S/E Padre Hurtado, sin perdida suministro hacia instalaciones.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 14:55	16-11-23 18:00	16-11-23 15:00	16-11-23 18:17
2023105616	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	461	S/E PIRQUE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y habilitación del enlace principal de comunicación por MMOO de SE Pirque. Actualmente la comunicación se encuentra por el enlace de respaldo (3G). Además el enlace principal se encuentra indisponible con limitación técnica LT 2023001747.	Pérdida de telecontrol durante el desarrollo de los trabajos en S/E Pirque.	Asociado a LT 2023001747.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 14:30	16-11-23 18:00	16-11-23 15:18	16-11-23 19:22
2023100440	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	S/E CANAL MELADO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Mantenimiento de Equipos de aire acondicionado.		Actividades: S/E Canal Melado: MPB equipo aire acondicionado de sala de Control, No. 1,2,3.- Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Canal Melado, Delimitación de la zona de Trabajo.- ITE equipos de Aire Acondicionado a disposición del jefe de faena.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 14:00	16-11-23 18:00		
2023103861	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	705	S/E MAIPU	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y llave de control local/remoto de paños. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre vías SCADA del interruptor 12 kV Banco Condensador N°4 y se habilitará/deshabilitará el automatismo de transferencia automática en 110 kV Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de Enel Distribución y de SAESA	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 14:00	16-11-23 18:00	16-11-23 14:24	16-11-23 15:38
2023101440	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	12	CER S/E CARDONES JT4 220 KV 100 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones. MPB. Lavado de aislación de equipos primarios paño E1; semipaño ET4, incluye marcos de barra y línea.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Cardones. MPB. Lavado de aislación de equipos primarios paño E1; semipaño ET4, incluye marcos de barra y línea Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 01, 23 kV-Cardones o Tr. Trifásico 04, 220/23kV-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 13:00	16-11-23 18:00	16-11-23 16:09	16-11-23 18:09
2023103165	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1707	BA S/E ALTO JAHUEL 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra de Transferencia de 220 kV.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra de Transferencia de 220 kV. Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptor de 220 kV JR -Acoplador. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de Transferencia de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 13:00	16-11-23 17:30	16-11-23 05:10	16-11-23 16:22
2023101441	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	1181	CARDONES 220/20.4KV 100MVA T4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones. MPB. Lavado de aislación de equipos primarios paño E1; semipaño ET4, incluye marcos de barra y línea.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Cardones. MPB. Lavado de aislación de equipos primarios paño E1; semipaño ET4, incluye marcos de barra y línea Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 01, 23 kV-Cardones o Tr. Trifásico 04, 220/23kV-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 13:00	16-11-23 18:00	16-11-23 16:09	16-11-23 18:09
2023103058	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	353	S/E EJERCITO	229	BC S/E EJERCITO CE2 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del BBCC Nº2 de S/E Ejercito por limpieza y desmalezado del patio del BBCC Nº2 de S/E Ejercito.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Se requiere la desconexión del BBCC Nº2 de S/E Ejercito por limpieza y desmalezado del patio del BBCC Nº2 de S/E Ejercito.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 11:00	16-11-23 16:00	16-11-23 14:15	16-11-23 17:32
2023103057	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	353	S/E EJERCITO	228	BC S/E EJERCITO CE1 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del BBCC Nº1 de S/E Ejercito por limpieza y desmalezado del patio del BBCC Nº1 de S/E Ejercito.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Se requiere la desconexión del BBCC Nº1 de S/E Ejercito por limpieza y desmalezado del patio del BBCC Nº1 de S/E Ejercito.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 11:00	16-11-23 16:00	16-11-23 14:15	16-11-23 17:32
2023102968	Subestacion	Aprobado sin activación	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	16394	S/E ALTO JAHUEL KZ3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y cambio de tarjeta electrónica MIM12 asociada a IED controlador de paño de reactor KZ3 en S/E Alto Jahuel. Las etapas del trabajos: 1.- Pasar a modo prueba IED controlador KZ3, luego proceder al apagado de equipo. 2.- Realizar reemplazo de tarjeta electrónica MIM12. 3.- Encender IED controlador. 4.- Verificar la no existencia de alarmas y/o IED NO operado, luego pasar IED a modo normal.	Apertura indeseada de interruptor 52KZ3 en S/E Alto Jahuel durante la ejecución de los trabajos.	Reemplazo de tarjeta electrónica en falla MIM12 correspondiente a medidas análogas de SS/AA y temperaturas de los reactores. Durante la ejecución de la actividad se mantendrán en modo prueba IED esto por medio de block de pruebas. Considerar la presencia de alarmas durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 11:00	16-11-23 15:00		
2023105537	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec (SODI 5765) se requiere precaución no reconectar 52A1 SE Teno por corta de árboles próximo a instalaciones energizada.	Trabajo a cargo de terceros.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 10:26	16-11-23 18:00	16-11-23 10:28	16-11-23 11:20
2023105526	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2105	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	24107	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión automática de 52A1 a solicitud de terceros para Corta de arboles próximo a instalación energizada.	Trabajo no tiene riesgos asociados.	Bloqueo a la reconexión automática de 52A1 a solicitud de terceros para Corta de arboles próximo a instalación energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 10:00	16-11-23 14:00	16-11-23 10:28	16-11-23 12:03
2023100439	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	245	S/E CENTRAL CIPRESES	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Mantenimiento de Equipos de aire acondicionado.		Actividades: S/E Cipreses : MPB equipo aire acondicionado de sala de telecomunicaciones, No. 1,2.- Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Cipreses, Delimitación de la zona de Trabajo.- ITE equipos de Aire Acondicionado a disposición del jefe de faena.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 10:00	16-11-23 13:00		
2023103794	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	2226	S/E CALAMA NUEVA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido y conexión de Puesta a tierra a postes de vigilancia en SE Calama Nueva.	Riesgo es bajo y controlado.	PT 2023-07012 registro interno Transemel.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 10:00	24-11-23 18:00		
2023101597	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE MARIA ELENA: Intervención remota de RTU´s SG4260, MS y RTU560 ABB(LOCAL) para rescatar las configuraciones. Intervención remota para revisar señales con indisponibilidad. Intervención Remota para realizar pruebas simuladas hacia nivel 3 de las señales SITR asociadas a los paños con indisponibilidad.	Riesgo bajo y controlado .	PT 2023-06505 Registro Interno STT. Faenas con aviso de suspensión diaria. Trabajos a ejecutar dentro de horarios y periodo indicado en SD. Habrá pérdida de comunicación por 5 min cuando se reconfigure SCADA y RTUs.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 10:00	17-11-23 20:00	16-11-23 10:18	17-11-23 20:22
2023100915	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	457 1706	BA S/E ALTO JAHUEL 220KV BP1 BA S/E ALTO JAHUEL 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra de 220 kV sección 1 y 2 y transformadores de potencial asociados. Coordinado con STM y Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra de 220 kV sección 1 y 2 y transformadores de potencial asociados. Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 10:00	16-11-23 13:00	16-11-23 10:07	
2023105534	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	585	S/E PUERTO MONTT	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Atención falla reemplazo de módulo en equipo de comunicaciones de Portador CLARO.	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Charrúa o Scada Frutillar Norte o SCADA CER Puerto Montt o SCADA RMC Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 10:00	18-11-23 18:00	16-11-23 15:05	17-11-23 16:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023101461	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pan de Azucar: Montaje de antena yagui en torre de comunicaciones por falla de la existente.	Bajo	Actividades: Intervención en sistemas VHF, SE Pan de Azucar: Montaje de antena yagui en torre de comunicaciones por falla de la existente., .- se debe reemplazar antena direccion RE el Carbon debido a que actual antena (retirada) sufrio daño estructura, esta se quebro por corrosion y el frecuente aposamiento de aves en la misma. se debe realizar trepado de estructura, montaje de ferreteria propia de la antena y realizar pruebas de comunicacion., .- se contara con personal capacitado para trabajo en alturas y prevencionista de riesgos exclusivo para la faena., - NOTA: en riesgo solo comunicaciones VHF PDA Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Torre de Comunicaciones Delimitar Zona de Trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 10:00	17-11-23 18:00		
2023105520	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1774	S/E PARQUE EOLICO RENAICO	30131	S/E PARQUE EOLICO RENAICO F12	Relleno de SF6	Sin Limitaciones	Nivel de Gas SF6 en estado critico en interruptor 52F12, asociado a Circuito N°6 de producción de PE Renaico II, con riesgo de operación y apertura de interruptor en cualquier momento por bajo nivel de GAS.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Bajo nivel de gas SF6 con riesgo de operación y apertura de interruptor en cualquier momento.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 09:30	16-11-23 13:00	16-11-23 09:56	16-11-23 13:25
2023101971	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	23431 23432	S/E ILLAPA J2 S/E ILLAPA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere precaución de No Reconectar y el bloqueo de la reconexión Automática delos Paños J2 y J3 en S/E Illapa por trabajos en S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas.	Riesgos declarados por Transelec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 09:00	16-11-23 18:00	16-11-23 06:41	16-11-23 15:07
2023100795	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	2290	S/E LITORAL CENTRAL [EN_REVISION]	29982 29983 29984 29985 29990 29991	S/E LITORAL CENTRAL 66KV BP2 [EN_REVISION] S/E LITORAL CENTRAL 66KV BP1 [EN_REVISION] S/E LITORAL CENTRAL BS [EN_REVISION] S/E LITORAL CENTRAL BR [EN_REVISION] S/E LITORAL CENTRAL B3 [EN_REVISION] S/E LITORAL CENTRAL B2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por Proyecto NUP 884 Nueva SE Totoral se ingresa solicitud de puesta en servicio de los paños seleccionados.	Nivel de riesgo bajo, trabajo de PES de Nueva SE Litoral Central.	Por Proyecto NUP 884 Nueva SE Totoral se ingresa solicitud de puesta en servicio de los paños, solicitud coordina con SD 2023098107, 2023100618	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 09:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:28	16-11-23 19:03
2023103405	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Montaje y alambrado de interrutor termomagnético para ampliación de Barra de CA de 400 Volts del patio de 110 kV.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Montaje y alambrado de interrutor termomagnético para ampliación de Barra de CA de 400 Volts del patio de 110 kV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: SSAA CA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 09:00	16-11-23 13:00		
2023103705	Subestacion	Aprobado sin activación	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	220	S/E CENTRAL CANUTILLAR	telecomunicaciones	otros: telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento técnico y medición de espectro de frecuencia OPLAT	Nivel de riesgo Bajo	SODI N° 5607, Central Canutillar: levantamiento técnico y medición de espectro de frecuencia OPLAT	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 09:00	17-11-23 18:00		
2023103166	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Inspección a instalaciones en patios de alta tensión.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Inspección a instalaciones en patios de alta tensión. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: SSAA CA o CC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Trabajos a nivel de piso.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 09:00	16-11-23 17:30		
2023103128	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Pruebas de protocolo a TC de repuesto (pruebas previas) en perímetro del patio de 500 kV.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Pruebas de protocolo a TC de repuesto (pruebas previas) en perímetro del patio de 500 kV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: SSAA CA o CC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 09:00	16-11-23 17:30		
2023103784	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Mantenimiento Equipos Primarios-	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Mantenimiento Normal aTransformador de ZIGZAG SSGG 220 KV. (S844450F). Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Itahue Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos, por no retiro de tierras provisionales de bloqueo.- Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Itahue, Delimitación de la zona de trabajo.-Instalación de tierras provisionales de bloqueo.-, 52SA2 Abierto y Retirado de su celda.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 09:00	16-11-23 15:00	16-11-23 09:26	16-11-23 16:35
2023103719	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	401	S/E QUINQUIMO	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Reemplazo banco de baterías por término de vida útil.	Riego bajo, sólo cambio de banco de baterías, riesgo controlado con bco. de respaldo	Durante el trabajo de reemplazo del banco de baterías se tendrá banco auxiliar, provisorio, conectado al cargador de baterías.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 09:00	16-11-23 18:00		
2023103860	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	694	S/E LAMPA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y llave de control local/remoto de paños. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre vías SCADA del interruptor 23 kV Alimentador Liquid Carbonic y se cambiará la posición del tap del Transformador 110/23kV N°1 Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de Enel Distribución y de SAESA	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 09:00	16-11-23 13:00	16-11-23 09:46	16-11-23 10:56
2023103749	Subestacion	Ejecución Exitosa	PUNTA PALMERAS S.A.	281	Intervención	Origen Externo	Programada	1718	S/E CENTRAL PUNTA PALMERAS	16635	S/E CENTRAL PUNTA PALMERAS J-1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados paños J2; J3; J4; J6; J7; J8; JS; JR; patio 220kV, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Incluye desmalezado.	Bajo siguiendo el plan de maniobras de Transelec.	Condiciones requeridas: 52J1 Bloqueo a la reconexión Inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 09:00	16-11-23 18:00	16-11-23 06:21	16-11-23 17:35
2023103744	Subestacion	Ejecución Exitosa	PUNTA PALMERAS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	611	S/E LAS PALMAS	16567	S/E LAS PALMAS J9	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados paños J2; J3; J4; J6; J7; J8; JS; JR; patio 220kV, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Incluye desmalezado.	Bajo siguiendo el plan de maniobras de Transelec.	Condiciones requeridas: 52J9 Bloqueo a la reconexión Inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 09:00	16-11-23 18:00	16-11-23 06:21	16-11-23 17:35
2023103056	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	395	S/E COLO COLO	31	BC S/E COLO COLO CE1 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del BBCC Nº2 de S/E Colocolo por limpieza y desmalezado del patio del BBCC Nº2 de S/E Colocolo.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Se requiere la desconexión del BBCC Nº2 de S/E Colocolo por limpieza y desmalezado del patio del BBCC Nº2 de S/E Colocolo.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 09:00	16-11-23 16:00	16-11-23 10:34	16-11-23 12:51
2023103055	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	395	S/E COLO COLO	30	BC S/E COLO COLO CE2 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del BBCC Nº1 de S/E Colocolo por limpieza y desmalezado del patio del BBCC Nº1 de S/E Colocolo.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Se requiere la desconexión del BBCC Nº1 de S/E Colocolo por limpieza y desmalezado del patio del BBCC Nº1 de S/E Colocolo.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 09:00	16-11-23 16:00	16-11-23 10:34	16-11-23 12:51
2023103054	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	757	S/E CORONEL B3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del Interruptor 52B3 de S/E Coronel por mantenimiento y mediciones eléctricas al Interruptor 52B3 de S/E Coronel.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La carga del Interruptor 52B3 de S/E Coronel será respaldada por el Interruptor 52BT6 de la misma S/E Coronel.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 09:00	16-11-23 17:00	16-11-23 09:56	16-11-23 14:50
2023102965	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	257	S/E CENTRAL ELEVADORA CANELA II	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a tablero de transferencia automática. Realizar pruebas efectivas de transferencia de los SSAA CA y verificar alarmas en SCADA. Posible pérdida momentania de comunicaciones al momento del cambio de sistema.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Mantenimiento preventivo a tablero de transferencia automática. Realizar pruebas efectivas de transferencia de los SSAA CA y verificar alarmas en SCADA. Posible pérdida momentania de comunicaciones al momento del cambio de sistema.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 09:00	17-11-23 18:00	16-11-23 09:43	16-11-23 15:41
2023102956	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	254	S/E SECCIONADORA CANELA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a tablero de transferencia automática. Realizar pruebas efectivas de transferencia de los SSAA CA y verificar alarmas en SCADA. Posible pérdida momentania de comunicaciones al momento del cambio de sistema.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Mantenimiento preventivo a tablero de transferencia automática. Realizar pruebas efectivas de transferencia de los SSAA CA y verificar alarmas en SCADA. Posible pérdida momentania de comunicaciones al momento del cambio de sistema.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 09:00	17-11-23 18:00	16-11-23 09:43	16-11-23 15:41
2023100811	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	798	S/E SAN ANTONIO	4697	S/E SAN ANTONIO B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por PES en proyecto NUP 884 Nueva S/E Litoral CEntral se requiere ejecutar el cambio de ajustes a las proteccion del paño seleccionado segun lo aprobado en ECAP 22009-inf-chil-003-rc_eap_se_litoral_central.	Nivel de riesgo bajo, actividad con linea desenergizada	Esta solicitud coordina con el seccionamiento del C2 de la LTx 66 kV Tap Algarrobo - San Antonio, el cual pasará a llamarse LTx 66kV Litoral Central - San Antonio C2, SD2023100618	No tiene consumo afectado		modificacion_proteccion			16-11-23 09:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:56	16-11-23 20:00
2023102354	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	478	S/E ISLA DE MAIPO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos del Proveedor de Comunicaciones, debido a Mantenimiento de equipos en sala TI de Oficina CGE Talagante, lo cual eventualmente puede provocar pérdida de comunicación del SCADA Melipilla entre el COT de CGE TRANSMISION y el SITR del Coordinador de forma intermitente y de algunas SS/EE como por ejemplo Isla de Maipo, El Monte, Papelera y otras.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 09:00	16-11-23 18:00	16-11-23 10:30	16-11-23 18:50
2023103556	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	RTU de Subestación Guacolda y las RTU's AGC, para revisión disponibilidad, direccionamiento y red de comunicación	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	•SSCC afectados: SITR – perdidas momentáneas de señales CT Guacolda en CC-RNE y CDC-CEN. •Generación: no implica requerimientos ni acción sobre los niveles de generación de CT Guacolda.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:31	16-11-23 16:45	16-11-23 09:44	16-11-23 17:47
2023105784	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	684	S/E CHENA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SS/EE Cerro Navia y Chena: Habilitación de canal ethernet en enlace MMOO.	Bajo	Actividades: SS/EE Cerro Navia y Chena: Habilitación de canal ethernet en enlace MMOO. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Sistema SCADA S/E Cerro Navia o S/E Chena. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: SS/EE Cerro Navia y Chena: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:30	17-11-23 18:00	17-11-23 13:15	22-11-23 20:38
2023105783	Subestacion	Pendiente	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SS/EE Cerro Navia y Chena: Habilitación de canal ethernet en enlace MMOO.	Bajo	Actividades: SS/EE Cerro Navia y Chena: Habilitación de canal ethernet en enlace MMOO. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Sistema SCADA S/E Cerro Navia o S/E Chena. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: SS/EE Cerro Navia y Chena: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:30	17-11-23 18:00	16-11-23 18:11	
2023102845	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	494	S/E NEWEN	1247	S/E NEWEN B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec por trabajos de lavado de aislación de línea San Vicente-Newen, se requiere no reconectar 52B1 de S/E Newen.	Riesgo controlado por Transelec, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:30	17-11-23 18:00	16-11-23 06:25	16-11-23 19:25
2023103445	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	12504 2724	S/E SAN VICENTE C2 S/E SAN VICENTE C3-A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de aislación. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: Lavado de aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 kV San Vicente-Cementos Bióbío, C1 o Línea 066 kV Newen-San Vicente, C1 o Paño Línea LC03, SVT-Inchalam o Paño Línea LC02, SVT-Molicop. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:30	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 22:46
2023102102	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	269	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO	11986	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO JT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52J2 de S/E Diego de Almagro.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a SODI 3000: S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52J2 de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:30	16-11-23 18:00	16-11-23 07:56	16-11-23 12:50
2023102851	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	S/E 401	1849	BA S/E 401 69KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E 401 (CV101)	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laguna Seca: 52BL3. S/E 401: 52B227 y 52B191. S/E 640: 52B642. S/E Escondida 52B1	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:28	16-11-23 19:28	16-11-23 08:51	16-11-23 09:33
2023102850	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUROS	23023 23024 23025 23026 23027 23028 23029 23030 23031 23032 23947 17726	S/E SULFUROS JT1 S/E SULFUROS JT2 S/E SULFUROS J1 S/E SULFUROS J2 S/E SULFUROS BT1 S/E SULFUROS BT2 S/E SULFUROS B1 S/E SULFUROS B2 S/E SULFUROS JT3 S/E SULFUROS BT3 S/E SULFUROS B3 S/E SULFUROS 13.8KV BP	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en la subestación	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos S/E Sulfuros 52J1; 52J2; 52JT1; 52JT2; 52JT3; 52BT1; 52BT2; 52BT3 S/E Lixiviación52BT1; 52BT2 S/E OLAP52B1 S/E Domeyko 52J8 S/E Nva Zaldivar52J05L	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:27	16-11-23 19:27	16-11-23 09:33	16-11-23 17:18
2023103868	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	28737 28738 28739 28740	S/E LAGUNAS J15 S/E LAGUNAS J14 S/E LAGUNAS J13 S/E LAGUNAS J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas , A solicitud de Transelec, reemplazo de tarjeta BOR en unidad de bahía REB500 paños J15, paño J14 , paño J13 y paño J12. Los reemplazos de tarjeta se realizaran de forma alternada.	Instalación con riesgo: Paños J12 o J13 o J14 o J15 de Subestación Lagunas. Temporalidad de los riesgos: Durante los Trabajos de Transelec. Nivel de riesgo: Bajo.	Bloqueos del jefe de faena: Lagunas: Paño J15 , Selector bloqueo Salidas Binarias Unidad Central REB500, Selector Zona Muerta Unidad Central REB500, Selector 87B Unidad Central REB500, posicion Bloqueado. Paño J14 , Selector bloqueo Salidas Binarias Unidad Central REB500, Selector Zona Muerta Unidad Central REB500, Selector 87B Unidad Central REB500, posicion Bloqueado. Paño J13 , Selector bloqueo Salidas Binarias Unidad Central REB500, Selector Zona Muerta Unidad Central REB500, Selector 87B Unidad Central REB500, posicion Bloqueado. Paño J12 , Selector bloqueo Salidas Binarias Unidad Central REB500, Selector Zona Muerta Unidad Central REB500, Selector 87B Unidad Central REB500, posicion Bloqueado. Los bloqueos se realizaran de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:01	17-11-23 20:01	16-11-23 22:11	19-11-23 11:21
2023103822	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: A solicitud de Collahuasi y Transelec; Montaje de Pararrayos en Paño J7 y J10 bajo la Barra N°1. NUP 3555	Instalación con riesgo: Barra 220 kV sección 1 de subestación Geoglifos. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Geoglifos, 52J1, 52J4, 52J8, 52J11 No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:01	28-11-23 20:01	16-11-23 11:34	28-11-23 12:10
2023103819	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: A solicitud de Collahuasi y Transelec, Montaje de Estructuras bajas en paño J7 y J10. NOTA: Montaje de estructuras bajas será de forma manual. NUP 3555.	Instalación con riesgo: Barra 220 kV sección 1 de subestación Geoglifos. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Geoglifos, 52J1, 52J4, 52J8, 52J11 No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:01	28-11-23 20:10	16-11-23 09:42	28-11-23 12:10
2023103817	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Desconexión	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUIOS	28814 28867	S/E PUQUIOS ES1 S/E PUQUIOS ES2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión en apoyo a revisión de sistema TAPCON de S/E Puquios.	Instalación con riesgo: Paños ES1 o ES2. Temporalidad de los riesgos: al termino de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Paños ES1 y ES2 indisponibles durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:01	16-11-23 20:01	16-11-23 11:34	19-11-23 11:21
2023103406	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	22352 22353	S/E CONDORES CT1 S/E CONDORES JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar interruptores 52JT1 y 52CT1 por faenas de: Reubicar los cables de mufas correspondientes al delta terciario del transformador que se encuentran a la vista en patio 13,8 Kv e Instalación de barreras de señalización de peligro.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-06962 REGISTRO INTERNO DE TRANSEMEL.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	20-11-23 17:00	17-11-23 11:02	17-11-23 15:36
2023101179	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2346	S/E LOS VILLARES [EN_REVISION]	30782 30783	S/E LOS VILLARES H2 [EN_REVISION] S/E LOS VILLARES H3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas End to End y Habilitación de teleprotecciones de la SE Los Villares Paño H2, para habilitar Cto 2 de la LAT Nueva Panquehue – Los Villares.	Instalación con riesgo: Línea 110 kV Los Villares - Nueva Panquehue C2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Pruebas End to End y Habilitación de teleprotecciones de la SE Los Villares Paño H2, para habilitar Cto 2 de la LAT Nueva Panquehue – Los Villares. Bloqueos del jefe de faena: Se interviene un sistema de protecciones a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 10:22	16-11-23 22:46
2023103110	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2017	BA S/E CHACAYA 220KV BT	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	MPB 3 Años Paño J7 (El Cobre 1) en S/E Chacaya	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas preventivas para un trabajo seguro.	Por MPB 3 años Paño J7 (El Cobre 1) S/E Chacaya, ABIERTOS: 89J1-3; 89J2-3; 89J3-3; 89J4-3; 89J5-3; 89J6-3; 89JG1-3; 89JG2-3; 89JG3-3; 89JG4-3; 89JG5-3; 89JG6-3; 89JR-1; 89JR-2; 89JR-3, 89J7-3 abierto y a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 08:01	16-11-23 19:48
2023098842	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5382 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés ,No reconectar interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 06:39	16-11-23 18:56

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100628	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5445 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés , bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52AT1 , 52AT2 y 52AT3 de S/E San Fernando y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 06:39	16-11-23 18:56
2023103409	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	212	S/E MINERO JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de mandos efectivos de equipos del paño JT1 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, Paño desconectado para las Pruebas.	Durante la ejecución de los trabajos, los Servicios auxiliares se transfieren al grupo electrógeno.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 16:48	16-11-23 17:36
2023097121	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 06:47	16-11-23 20:05
2023101932	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7877 7878	S/E ALTO JAHUEL J2 S/E ALTO JAHUEL J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión y deshabilitación de teleprotección de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión y deshabilitación de teleprotección	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:34	16-11-23 15:52
2023103889	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: INSPECCIÓN VISUAL SISTEMAS DE CONTROL, S/E Geoglifos. OM 8260104. Inspección visual sistemas de control		Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00		
2023103884	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2243	S/E PUERTO PATACHE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Puerto Patache: Instalación de marcas en cables densostatos y encoder GIS.	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Puerto Patache o SS.GG. SE Puerto Patache Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Geoglifos, Zona de Trabajo Delimitar área de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	17-11-23 18:00	16-11-23 10:52	16-11-23 16:22
2023103161	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Actividades de montaje de estructuras y revestimiento en ampliación de galpón GIS de 500 kV (NUP 1530).	Bajo	Actividades: S/E Lo Aguirre: Actividades de montaje de estructuras y revestimiento en ampliación de galpón GIS de 500 kV (NUP 1530). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Banco ATR1 de 500/220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	17-12-23 20:00	16-11-23 08:42	
2023101594	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	176	RE S/E NUEVA CARDONES R-R2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantención preventiva a equipo de paño del Reactor de reserva R-R2 (Desconectador 89B2Z-R2). Trabajos asociados a SD N° 2023101546 (Los trabajos serán con reposición diaria).	Riesgo: Disparo intempestivo interruptores asociados a LT 500kV Cumbre - Nueva Cardones Cto. N° 1, por flashover a consecuencia de acortamiento de distancia de aislamiento a punto energizado / actuación de protecciones mecánicas del Reactor R2. Medidas de mitigación: Mantener distancia de aislamiento eléctrico a puntos energizados, Comunicación efectiva, Reconocimiento de lugar de trabajo, Identificación de equipos, medición de ausencia de tensión en equipo a intervenir / Deshabilitación de señales de trip hacia la línea proveniente del Reactor R2.	Condiciones operacionales requeridas: Interruptor 52K2Z abierto. Desconectadores 89K2Z-1, 89K1Z-3 Fases N° 1, 2 y 3, 89B1Z-R2 abiertos y bloqueados. (Los trabajos serán con reposición diaria).	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:34	16-11-23 16:48
2023101546	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	173	RE S/E NUEVA CARDONES R2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantención preventiva a equipos de paño del Reactor R2 (Interruptor K2Z, TTCCK2Z, desconectadores 89K2Z-3 fases N° 1, 2 y 3, 89B2Z fases N° 1, 2 y 3, PPRRB2Z, reactor de neutro R2N) y Reactor R2 fases N° 1, 2 y 3. Además se realizará instalación de ventilación forzada asociada al Reactor de línea R2. (Los trabajos serán con reposición diaria).	Riesgo: Disparo intempestivo interruptores asociados a LT 500kV Cumbre - Nueva Cardones Cto. N° 1, por flashover a consecuencia de acortamiento de distancia de aislamiento a punto energizado / actuación de protecciones mecánicas del Reactor R2. Medidas de mitigación: Mantener distancia de aislamiento eléctrico a puntos energizados, Comunicación efectiva, Reconocimiento de lugar de trabajo, Identificación de equipos, medición de ausencia de tensión en equipo a intervenir / Deshabilitación de señales de trip hacia la línea proveniente del Reactor R2.	Condiciones operacionales requeridas: Interruptor 52K2Z abierto. Desconectadores 89K2Z-1, 89K1Z-3 Fases N° 1, 2 y 3, 89B1Z-R2 abiertos y bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:34	16-11-23 16:48
2023103814	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	43	MINERO 230/115/13.8KV 100/133/167MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Operaciones en Paños HT1 y JT1 por Pruebas de mandos efectivos de equipos del paño JT1 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, ATR se desconecta para realizar las pruebas en Paño JT1	Durante la ejecución de los trabajos, los Servicios auxiliares estarán abastecidos por el grupo electrógeno.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 16:48	16-11-23 17:36
2023103707	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Desconexión	Origen Interno	Programada	2069	S/E GIS COCHRANE BESS	31390 31391 31393 31394 31395	S/E GIS COCHRANE D19 S/E GIS COCHRANE D20 S/E GIS COCHRANE D22 S/E GIS COCHRANE D23 S/E GIS COCHRANE D24	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo inversor y baterías BESS Cochrane.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	BESS Cochrane - 16MW disponibles	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:47	16-11-23 17:33
2023101301	Subestacion	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2297	S/E LLAIMA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Aplicar mantenimiento preventivo básico Grupo Electrógeno SE Llaima.	Riesgo bajo y controlado por personal de mantenimiento de STS.	(PT 6773 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00		
2023102367	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21441 21442 21443	S/E CENTRAL TOCOPILLA HT105 S/E CENTRAL TOCOPILLA HS1 S/E CENTRAL TOCOPILLA HS2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores manual por programa Mensual.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Abiertos y Bloqueados 52DT105, 52HT105, 89HT105-1, 89HT105-2, 89HS-1, 89HS-2. ENCARGADO MANIOBRAS: S/E Tocopilla, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 16:00	16-11-23 09:02	16-11-23 12:00
2023101507	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JT6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JZ1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Illapa, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Illapa, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central San Lorenzo, 52G1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central San Lorenzo, 52G2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Francisco, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cachiyuyal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:41	16-11-23 16:22
2023103647	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: SE Geoglifos: Reparación sistema de detección y extinción de incendios FM200.	Bajo	Actividades: SE Geoglifos: Reparación sistema de detección y extinción de incendios FM200. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Geoglifos, Interruptor termomagnetico de alimentación de circuitos de detección de incendios. Area de trabajo Delimitación de area de trabajo. Sistema Extensión FM200 Inhabilitado Verificar que el sistema de extision FM200 se encuentre bloqueado o inhabilitado mientras duran los trabajos,	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00		
2023103848	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2351	S/E LOS NOTROS [En_Revision]	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Los Notros: Conexionado de cableado de control y de señales de protecciones en Tablero AT-J04 (Caseta Diagonal 2).		Actividades: S/E Los Notros: Conexionado de cableado de control y de señales de protecciones (Caseta Diagonal 2). Instalaciones en Riesgo: Sist. Teleprotección SE Los Notros o Línea 220 kV Los Notros-Charrúa, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Notros, Switch de mantenimiento SW-TP203 desconectado, ITM al interior del Tablero AT-J04 abierto, apertura de cuchillas en bornes seccionables (en Tablero AT-J04), (en Tablero AC-JD2) y en Tablero AP-J04) Abiertos	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	23-11-23 18:00		
2023103824	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22878 24247 24248	S/E PARINACOTA JT1 S/E PARINACOTA JS S/E PARINACOTA JR	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar 52JT1, 52JR y 52JS en SE Parinacota a solicitud de Transelec por faenas de lavado de aislación a Paño J1, incluye marcos de barra y marcos de líneas.	Riesgo controlado de parte de Transelec lavado en Paño J1 en SE Parinacota.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada 08 a 18 hrs. (SODI N°1557 de Transelec, registro interno Transemel).	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	17-11-23 18:00	16-11-23 05:59	17-11-23 20:22
2023102426	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación de enlace de comunicaciones AES Laberinto - Bolero	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Posible intermitencia de comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 16:00	16-11-23 09:40	16-11-23 20:13
2023103467	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo a Rack Telefonica	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	Podría producirse intermitencia en las comunicaciones mientras duren los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 21:00	16-11-23 13:32	16-11-23 17:20
2023103807	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	2333	S/E FUTURO	30639 30640 30641 30642	S/E FUTURO J1 S/E FUTURO JR S/E FUTURO JT1 S/E FUTURO FT11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductores por trincheras existentes.	Riesgo bajo ya que se toman medidas pertinentes para ello	S/E Futuro:52J1, 52JR, 52JT1, FT11 Señalizar y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 13:32	16-11-23 20:13
2023097999	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30220	S/E RIO ACONCAGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Celeo por trabajos programados en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehuecirc.1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Celeo por trabajos programados en sus instalaciones. Restricción: S/E Rio Aconcagua: No reconectar interruptor 52H1 de L.110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue circ.1	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 07:22	
2023103893	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2507	S/E HUASCO H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMP en SODI N° 3033 a 3038 por: Lavado de aislación de equipos primarios de subestación eléctrica Planta de Pellets y Nueva Planta Pellets con sistema energizado y Lavado de aislación de lineas 110kV CAP#1 y CAP#2 con sistema energizado.	Bajo	Actividad: A solicitud de CMP en SODI N° 3033 a 3038 por: Lavado de aislación de equipos primarios de subestación eléctrica Planta de Pellets y Nueva Planta Pellets con sistema energizado y Lavado de aislación de lineas 110kV CAP#1 y CAP#2 con sistema energizado. Restricción: Huasco paños 52H3 y 52H4 con bloqueo a la reconexión Instalación con riesgo Huasco paños H3 y H4 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:26	16-11-23 14:24
2023104088	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	2564	S/E LAJA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Laja: Normalización de conexionado de poder entre 89B1-1 y barra 66 kV. retiro de by-pass entre 52B1 y la barra 66 kV. Vinculación primaria 89B1-1, pruebas funcionales y puesta en servicio de desconectador 89B1-1. NUP 4022.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Normalización de conexionado de poder entre 89B1-1 y barra 66 kV. retiro de by-pass entre 52B1 y la barra 66 kV. Vinculación primaria 89B1-1, pruebas funcionales y puesta en servicio de desconectador 89B1-1. NUP 4022. Restricciones: Instalaciones con riesgo con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV-Laja o Paño Línea LB01, LAJ-Laja FFCC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 14:40	
2023104089	Subestacion	Aprobado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	798	S/E SAN ANTONIO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por actividades complementarias a la PES de SE Litoral Central NUP 884, se requiere realizar el tendido de cables de comunicacion, la habilitacion de cambio remoto grupo de ajustes sistema de proteccion circuito 2 LTx 66 kV San Antonio - Tap Algarrobo. Se solicita la subestacion en LOCAL durante las actividades.	Nivel de Riesgo Bajo, trabajo programado bajo actividad de PES de SE Litoral Central.	Por actividades complementarias a la PES de SE Litoral Central NUP 884, se requiere realizar el tendido de cables de comunicacion, la habilitacion de cambio remoto grupo de ajustes sistema de proteccion circuito 2 LTx 66 kV San Antonio - Tap Algarrobo. Se solicita la subestacion en LOCAL durante las actividades.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	17-11-23 18:00	16-11-23 10:19	
2023104087	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	493	BA S/E LAJA 66KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Laja: Normalización de conexionado de poder entre 89B1-1 y barra 66 kV. retiro de by-pass entre 52B1 y la barra 66 kV. Vinculación primaria 89B1-1, pruebas funcionales y puesta en servicio de desconectador 89B1-1. NUP 4022.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Normalización de conexionado de poder entre 89B1-1 y barra 66 kV. retiro de by-pass entre 52B1 y la barra 66 kV. Vinculación primaria 89B1-1, pruebas funcionales y puesta en servicio de desconectador 89B1-1. NUP 4022. Restricciones: Instalaciones con riesgo con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV-Laja o Paño Línea LB01, LAJ-Laja FFCC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 14:40	16-11-23 17:41
2023103888	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	30538 30539	S/E MIRAJE J1 S/E MIRAJE J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje: Inspección de Equipos Híbridos de los Paño J1, J2.	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Inspección de Equipos Híbridos de los Paño J1, J2. NOTA: Inspección se realizará de forma secuencial, un equipo a la vez. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño J01 Miraje-Valle Del Sol 1 o Paño J02 Miraje Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00		
2023103849	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2392	S/E CHARRUA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Desvinculación de cables de control de los desconectadores 89J7-1 y 89J7-2, tendido y conexionado de nuevos conductores por obra de reemplazo de los equipos.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Desvinculación de cables de control de los desconectadores 89J7-1 y 89J7-2, tendido y conexionado de nuevos conductores por obra de remplazo de los equipos. Notas: • Los desconectadores a intervenir se encontrarán desvinculados primariamente, y se realizarán pruebas de apertura y cierre del 89J7-1, 89J7-2 y 52J7. Trabajos previos asociados a "Proyecto MNR Reemplazo de desconectadores 89J7- 1, 89J7-2 y 89J7-3 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4333. Condiciones: * Paño J7-Charrúa, Transferido. * Línea 220 kV Antuco-Charrua, 2, en servicio normal por medio de Paño JR2. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Charrúa o SS.AA. C.C. Charrúa o LÍNEA 220 kV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	14-12-23 18:00	16-11-23 08:30	
2023103748	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2339	S/E PALPANA	30731 30732 30733 30734 30735	S/E PALPANA J1 S/E PALPANA J2 S/E PALPANA J3 S/E PALPANA J5 S/E PALPANA J6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E Palpana	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo con matriz de trabajo, riesgo bajo.	En S/EPalpana, no reconectar interruptores 52J1-52J2-52J3-52J5-52J6. En S/E Crucero no reconectar 52J9 EN S/E Rodomiro Tomic, no reconectar 52J9	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:40	16-11-23 11:45

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103713	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS S.A.	354	Desconexión	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANGAMOS	bateria	otros: bateria	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a inversores y baterías BESS Angamos , con 16 MW disponibles durante los trabajos.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:47	16-11-23 17:32
2023103686	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	882	S/E PELLETS	4981 4982 5484 16571 16572 16573 16574 16577 29834 29835 29836 16575	S/E PELLETS H1 S/E PELLETS H2 S/E PELLETS S/E PELLETS H3 S/E PELLETS HT1 S/E PELLETS HT2 S/E PELLETS HT3 S/E PELLETS HS S/E PELLETS CT1 S/E PELLETS CT2 S/E PELLETS CT3 S/E PELLETS BARRA 4.16KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Pellets con sistema energizado.	Perdida Suministro eléctrico a planta Pellets	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:28	16-11-23 14:30
2023103684	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	1768	S/E NUEVA PELLETS	16570 16576	S/E NUEVA PELLETS HT5 S/E NUEVA PELLETS BARRA 13.8KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Nueva Pellets con sistema energizado.	Perdida Suministro eléctrico a planta nueva Pellets	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:28	16-11-23 14:30
2023103644	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2374	BA S/E TARAPACA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: SE Tarapacá: MNR-3934: Chicoteo Primario de Transformadores de Corriente Paño J3 a línea Tarapacá Patache C1 desenergizada.		Actividades: SE Tarapacá: MNR-3934: Chicoteo Primario de Transformadores de Corriente Paño J3 a línea Tarapacá Patache C1 desenergizada. Condiciones: instalaciones a intervenir indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Línea.220 kV Tarapaca-Puerto Patache, C1 o Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tarapacá, Instalación de tierras provisionales de bloqueo Se instalarán 3 tierras en PPRR-J3; 3 tierras entre 89J3-2 y 3 tierras en llegada de ML línea (Bajada TTCC-J3) según croquis	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 09:25	16-11-23 20:05
2023103504	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	875 876	MD S/E OVALLE B1 MD S/E OVALLE B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovalle: Integración y Migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK., Descripción del trabajo S/E Ovalle: Integración y Migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink.,1.- Migración Lan B (Asignación de puertos en switch, Configuración de Vlan, direccinamiento IP).,2.- Incorporación de Red Corporativa (Wifi) (Asignación de puertos en switch, Configuración de Vlan, direccinamiento IP).,3.- Medidores (Asignación de puertos en switch, Configuración de Vlan, direccinamiento IP). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Ovalle o Telecomunicación Ovalle o MEDIDORES DE ENERGIA ELECTRICA Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, LAN B (SCADA) Delimitación zona de trabajo, Identificar gabinete en que se interviene y Señalizar gabinete en que no se interviene. Verificar que enlace quede operativo. Subestación Ovalle, Red Corporativa (Wifi) Delimitación zona de trabajo, Identificar gabinete en que se interviene y Señalizar gabinete en que no se interviene. Verificar que enlace quede operativo. Subestación Ovalle, Red Corporativa (Wifi) Ingreso a SE Ovalle . Subestación Ovalle, Medidores Delimitación zona de trabajo, Identificar gabinete en que se interviene y Señalizar gabinete en que no se interviene. Verificar que enlace quede operativo.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	17-11-23 18:00	16-11-23 16:36	
2023103503	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovalle: Integración y Migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK., Descripción del trabajo S/E Ovalle: Integración y Migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink.,1.- Migración Lan B (Asignación de puertos en switch, Configuración de Vlan, direccinamiento IP).,2.- Incorporación de Red Corporativa (Wifi) (Asignación de puertos en switch, Configuración de Vlan, direccinamiento IP).,3.- Medidores (Asignación de puertos en switch, Configuración de Vlan, direccinamiento IP). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Ovalle o Telecomunicación Ovalle o MEDIDORES DE ENERGIA ELECTRICA Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, LAN B (SCADA) Delimitación zona de trabajo, Identificar gabinete en que se interviene y Señalizar gabinete en que no se interviene. Verificar que enlace quede operativo. Subestación Ovalle, Red Corporativa (Wifi) Delimitación zona de trabajo, Identificar gabinete en que se interviene y Señalizar gabinete en que no se interviene. Verificar que enlace quede operativo. Subestación Ovalle, Red Corporativa (Wifi) Ingreso a SE Ovalle . Subestación Ovalle, Medidores Delimitación zona de trabajo, Identificar gabinete en que se interviene y Señalizar gabinete en que no se interviene. Verificar que enlace quede operativo.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	17-11-23 18:00	16-11-23 16:36	
2023103502	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovalle: Integración y Migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK., Descripción del trabajo S/E Ovalle: Integración y Migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink.,1.- Migración Lan B (Asignación de puertos en switch, Configuración de Vlan, direccinamiento IP).,2.- Incorporación de Red Corporativa (Wifi) (Asignación de puertos en switch, Configuración de Vlan, direccinamiento IP).,3.- Medidores (Asignación de puertos en switch, Configuración de Vlan, direccinamiento IP). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Ovalle o Telecomunicación Ovalle o MEDIDORES DE ENERGIA ELECTRICA Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, LAN B (SCADA) Delimitación zona de trabajo, Identificar gabinete en que se interviene y Señalizar gabinete en que no se interviene. Verificar que enlace quede operativo. Subestación Ovalle, Red Corporativa (Wifi) Delimitación zona de trabajo, Identificar gabinete en que se interviene y Señalizar gabinete en que no se interviene. Verificar que enlace quede operativo. Subestación Ovalle, Red Corporativa (Wifi) Ingreso a SE Ovalle . Subestación Ovalle, Medidores Delimitación zona de trabajo, Identificar gabinete en que se interviene y Señalizar gabinete en que no se interviene. Verificar que enlace quede operativo.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	17-11-23 18:00	16-11-23 16:36	
2023103436	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	676	S/E ANDES (ENEL TRANSMISION)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará cambio de modulo fallado que afecta a sincronización horaria de Unidad Terminal Remota, los trabajos generará perdida en comunicación con SCADA por un periodo de 10 minutos con la posibilidad de repetirse esta acción.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Los trabajos generará perdida en comunicación con SCADA por un periodo de 10 minutos con la posibilidad de repetirse esta acción, durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:05	16-11-23 10:45
2023103326	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	S/E ARICA	17633 21191	S/E ARICA 110 KV S/E ARICA HT3	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Corrección de alambrado de señales a Scada Paño HT3.	Bajo, trabajo considerado en matriz.	SIN CONDICIONES, de acuerdo a NUP 2679.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	17-11-23 18:00	16-11-23 09:30	17-11-23 18:26
2023103189	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de estructura 1A, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Montaje de estructura 1A, asociado a proyecto de ampliación en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 11:00	16-11-23 19:40
2023103173	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras 00 a 36 en LT 110 kV Maitencillo - Punta de Toros. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructuras 00 a 36 en LT 110 kV Maitencillo - Punta de Toros. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:35	16-11-23 19:40
2023103087	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	23430 23431 23433 23434	S/E ILLAPA J1 S/E ILLAPA J2 S/E ILLAPA J4 S/E ILLAPA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere precaución de No Reconectar Paños J1, J2 , J4 y J5 en S/E Illapa debido a trabajos S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas, a solicitud de Transelec	Riesgos declarados por Chilquinta.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 06:45	16-11-23 15:07
2023102935	Subestacion	Aprobado sin activación	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2024	S/E EL ARRIERO	22426	S/E EL ARRIERO ET3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a Trafo de Servicios Auxiliares TSA2, se requiere desconexión del mismo para pruebas eléctricas. Queda respaldo con Trafo SSAA 1.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con instalaciones desenergizadas	Mantenimiento a Trafo de Servicios Auxiliares TSA2, se requiere desconexión del mismo para pruebas eléctricas. Queda respaldo con Trafo SSAA 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 16:00		
2023102860	Subestacion	Ejecución Exitosa	TERCERA REGIÓN SOLAR SPA [EN_REVISION]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas; NO RECONECTAR 52J2	No hay riesgos asociados	NO reconectar 52J2	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 06:47	16-11-23 13:08
2023102700	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	503 1637	BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-1 BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV	Bajo	Actividades: SE Maitencillo: Empalme entre canaleta proyectada Paño H7 y canaleta troncal existente tramo final entre Paño H5 y barra 1 de Patio 110kV. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-Maitencillo o SS.AA. C.A. Maitencillo o SS.AA. C.C. Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo: Señalización y Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	17-11-23 20:00		
2023102701	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV	Bajo	Actividades: SE Maitencillo: Empalme entre canaleta proyectada Paño H7 y canaleta troncal existente tramo final entre Paño H5 y barra 1 de Patio 110kV. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-Maitencillo o SS.AA. C.A. Maitencillo o SS.AA. C.C. Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo: Señalización y Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	17-11-23 20:00		
2023102614	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	799	CHUMAQUITO 66/14.8KV 18.7MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara instalación de reles de protección y componentes de control en panel disponible del T-1, trabajos motivados por el proyecto NUP 4230432. Se tomaran todas las medidas de prevención aplicando los procedimientos internos de intervención.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la precaución operacional de no reconectar el 52BT y 52CT de SE Chumaquito. No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:33	16-11-23 18:15
2023102606	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216 21220 21218	S/E ATACAMA J6 S/E ATACAMA J7 S/E ATACAMA J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislaciòn y siliconado de equipos asociados a la Barra principal sección 2.		Restricciones: Subestación Atacama, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J11, 52JS con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J10 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 52J8, 52J9 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: 52C-2B, 52D2-72, 52C-2A y 52D2-50 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Esmeralda: 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Atacama o Paño Transformación LJ06-Atacama o Paño Transformación LJ07-Atacama o L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 o Paño Transformación LJ09-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo , con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023102605	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1900	BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislaciòn y siliconado de equipos asociados a la Barra principal sección 2.		Restricciones: Subestación Atacama, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J11, 52JS con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J10 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 52J8, 52J9 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: 52C-2B, 52D2-72, 52C-2A y 52D2-50 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Esmeralda: 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Atacama o Paño Transformación LJ06-Atacama o Paño Transformación LJ07-Atacama o L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 o Paño Transformación LJ09-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo , con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 10-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinad	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subtitación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102263	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	188	ANCOA 230/13.8KV 30MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de reemplazo de protecciones.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Puesta en servicio de nueva protección REL670 21/21N (Sistema 2) Paño JT4 - Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 04, 220/13,2kV -Ancoa o Barra 220 kV, Sección 2-Ancoa Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Protección REL670 (Hitachi) Paño JT4 Señales de Control y Trip Bloqueados Delimitación de zona de trabajo, Protección SOBF Paño JT4 Señales de Control y Trip Bloqueados Solicitar a personal de Transelec bloqueo protección SOBF, interruptor 52CT4 Retirado de su celda y a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:29	16-11-23 21:07
2023102332	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2224	S/E LLANQUIHUE	28579 28580 28581 28582 28583	S/E LLANQUIHUE B5 S/E LLANQUIHUE B6 S/E LLANQUIHUE B7 S/E LLANQUIHUE B8 S/E LLANQUIHUE J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar 52J1, 52B5, 52B6, 52B7 y 52B8 de SE Llanquihue por fuentes cercanas a instalaciones energizadas en correspondiente a: Retiro de tramo de línea MT fuera de servicio sin conexión física a instalaciones energizadas.	Riesgo controlado se mantendrán las distancias de seguridad con instalaciones energizadas.	Faenas dependientes de las condiciones climáticas en la zona. (PT 6787 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	21-11-23 18:00	16-11-23 09:45	16-11-23 13:53
2023102186	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumaquito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la ejecución operacional de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 08:33	16-11-23 10:59
2023102003	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5530, se solicita bloquear a la reconexión inmovilizado interruptor 52H1 de Tap Off El Edén por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 16:42	16-11-23 18:43
2023101937	Subestacion	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios patio 220 kV, marco de barra y línea en S/E Diego de Almagro. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52i2 en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios patio 220 kV, marco de barra y línea en S/E Diego de Almagro. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52i2 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 06:44	16-11-23 17:47
2023101798	Subestacion	Rechazado	NORVIND S.A.	50	Intervención	Origen Interno	Programada	296	S/E TOTORAL 2	386	S/E TOTORAL 2 JT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara cambio del Relé maestro 86T (Por modernización) asociado a transformador de poder N 2, del PE Totoral.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo las normas de seguridad.	sin comentario	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 22:00		
2023101744	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	354	S/E EL AVELLANO	825	S/E EL AVELLANO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención de punto con sobretemperatura en desconectador 89BT (lado línea hacia Manso de Velasco) y estructura 47A dentro de recinto S/E El Avellano. Faenas a realizar con técnica de línea energizada.	Riesgo medio. Trabajos con instalación en servicio.	Se requiere como medida de precaución operacional el bloqueo de reconexión a línea 66 kV Manso de Velasco -El Avellano (5281 de S/E Manso de Velasco).	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 10:09	16-11-23 12:52
2023101674	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	228	S/E CENTRAL RUCUE	190 191 192 193 194 195 196	S/E CENTRAL RUCUE JU1 S/E CENTRAL RUCUE JU2 S/E CENTRAL RUCUE J5 S/E CENTRAL RUCUE J1 S/E CENTRAL RUCUE J2 S/E CENTRAL RUCUE J3 S/E CENTRAL RUCUE J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de gabinete "RTU SE Rucúe", movimiento del gabinete en común con Colbun "MMDO, MUX Y TELEP" e instalación de 2 nuevos gabinetes en sala eléctrica de S/E Rucúe.	Posible Riesgo operacional paños JU1, JU2, J1, J2, J5, J3 y J4 durante el retiro de los gabinetes.	El riesgo operacional está al momento de realizar el retiro de los gabinetes indicados	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00		
2023101631	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672	S/E CHUMAQUITO CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A mediante SODI 001 por trabajos de obras civiles asociado a proyecto de ampliación de S/E Chumaquito	Riesgo medio, trabajos controlados por Compañía General de Electricidad S.A	Se requiere precaución de no reconectar interruptor 52CT1 S/E Chumaquito, interruptor general de barra MT	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:33	16-11-23 18:22
2023101599	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUÍN	1305	S/E PELEQUÍN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., según SODI 031/2023, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequín, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequín. Lo anterior por fuentes de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Peleuelh.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequín, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequín.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:48	16-11-23 18:19
2023101540	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Interno	Programada	1938	S/E SUR VIEJO	23042	S/E SUR VIEJO B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará Lavado de aislación S/E Sur Viejo 66/23 KV.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap-Off Nva Victoria: Señalizar y No Reconectar 52B2 ; Tap-Off S/E Sur Viejo: Señalizar y No Reconectar 52B1	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:04	16-11-23 14:04
2023101496	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	498 499	BA S/E LAS PALMAS 220KV BP1 BA S/E LAS PALMAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados paños J2; J3; J4; J6; J7; J8; J9; JR; patio 220kV, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Incluye desmalezado.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados paños J2; J3; J4; J6; J7; J8; J9; JR; patio 220kV, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Incluye desmalezado. Restricciones: Subestación Las Palmas, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52T1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central Eólica Canela I, 52DG con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central Eólica Canela II, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central Eólica Punta Palmera, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Totoral, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: I. 220kV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o I. 220kV Las Palmas - Punta Sierra, C2 o I. 220kV Los Vilos-Las Palmas, C1 o I. 220kV Los Vilos-Las Palmas, C2 o Paño Acoplador	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21
2023103408	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	212	S/E MINERO JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la vinculación de los relés con la nueva RTU y pruebas de alarmas desde bornes del paño JT1 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELCO.	Sin riesgos para el sistema, solo pérdida de telecontrol del Paño JT1 por migración.	Intervenciones diarias, durante todo el periodo se encontrará sin telecontrol el paño JT1 en S/E Minero.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 11:21	16-11-23 17:36
2023101403	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCOYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1818	S/E ANTUCOYA	21161 21162 21163 21165 21166	S/E ANTUCOYA J1 S/E ANTUCOYA JT1 S/E ANTUCOYA JT2 S/E ANTUCOYA ET1 S/E ANTUCOYA ET2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones Requeridas: SE Antucoya No reconectar 52J1 52JT1 52ET1 52JT2 52ET2	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:05	16-11-23 15:47
2023101310	Subestacion	Rechazado	CHUNGUNGO S.A.	326	Intervención	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILLUN	16724	S/E CENTRAL QUILAPILLUN J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza Manual de Aislación, cambio de Aislación y revisión de Estructura en General, de la Torre N° 95 a la 120 y 121 a la 210 de la LT 220 kV Los Maquis - Quilapilún C2	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Quilapilun: No reconectar 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00		
2023101298	Subestacion	Ejecución Exitosa	SAGESA S.A.	56	Intervención	Origen Interno	Programada	842	S/E MAGSA	394	MAGSA 66/13.2KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar medidas de aislación de las protecciones mecánicas del transformador T1 de SE Maxisa. Se procederá a bloquear las vías de disparo de las protecciones mecánicas sobre relé maestro 86T1.	Riesgo bajo y controlado, Quedarán protegiendo al Transformador las protecciones eléctricas 51-51N (Sel 751A) / 50-51-50G-51G (Sel 351) 87T (Sel 387A) mientras dure la intervención	(PT 6764 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 12:48	16-11-23 14:12
2023101218	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7499 7500	S/E ALTO JAHUEL J10 S/E ALTO JAHUEL J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere restricción de reconexión de los Paños J10 y J3 en S/E Alto Jahuel, por Lavado de aislación equipos del patio de 220 kV en S/E Alto Jahuel.	Riesgos declarados por Transelec.	sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:58	16-11-23 15:53
2023101164	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUÍN	1289 1306	S/E PELEQUÍN B1 S/E PELEQUÍN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B4 de SE Pelequín, bloqueo de reconexión del 52B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 52B4 de Molino Nuevo.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:48	16-11-23 18:22
2023100914	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2275	S/E ALTO JAHUEL J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J9 (Transformadores de Potencial, Pararrayos y aisladores de pedestal). Coordinado con STM y Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J9 (Transformadores de Potencial, Pararrayos y aisladores de pedestal). Restricciones: Instalación indisponible. Paño desconectado por obra vigente de reemplazo de equipos primarios. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 10:00	16-11-23 15:04	16-11-23 16:22
2023103785	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	245	S/E CENTRAL CIPRESES	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a los Sistemas Técnico de Seguridad de la Subestación	Bajo	Actividades: S/E Cipreses: Revisión y recuperación de componentes del CIAC de la Subestación.- Revisión y tableo de cableado y componentes asociados.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Cipreses.- Temporalidad de los Riesgos:Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Cipreses, Tableros CIAC Delimitar la Zona de Trabajo y bloquear acceso a armarios adyacentes. -	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	20-11-23 18:00		
2023100641	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	2076	S/E SANTA ISABEL	23540	S/E SANTA ISABEL J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce y poda franja servidumbre	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5460, se solicita bloquear a la reconexión interruptor 52i1 de S/E Santa Isabel por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 06:39	16-11-23 15:26
2023103658	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2351	S/E LOS NOTROS [Cs_Revision]	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Notros: Trabajos en sistema de seguridad de la instalación.	Riesgo bajo y controlado.	Actividades: S/E Los Notros: Trabajos en sistema de seguridad de la instalación. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueo del jefe de faena: Subestación Los Notros, ITM asociados a tableros de cámara CCTV, abierto a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023103635	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 5456, se solicita bloquear a la reconexión inmovilizada interruptor 52A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 06:39	16-11-23 18:56
2023103501	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV	Medio	Actividades: SE Maitencillo: Instalación de gabinetes, tableros y cajas de agrupamiento, incluye actividades de desarme de bastidores existentes sin uso. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Maitencillo o SS.AA. C.C. Maitencillo o SS.GG. Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo: Señalización y Zona delimitada .	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023102248	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizaran los trabajos de canalización y alambrados de control asociados al proyecto de ampliación de S/E Penco (N.UP 3261).	Riesgo bajo y controlado. Trabajos realizado por personal calificado.	Los trabajos se realizan en instalaciones no energizadas (ampliación S/E Penco).	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00		
2023100621	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 5434, se solicita bloquear a la reconexión inmovilizada interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52B7 y 52B72 de S/E Nirivilo.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 06:39	16-11-23 18:56
2023103358	Subestacion	Aprobado sin activación	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Bateria (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Mantenimiento al banco de baterías y al cargador rectificador de Interchile en sala de control.	Se declara Riesgo Bajo, siguiendo los protocolos y procedimientos de trabajo.	Se declara riesgo de pérdida de supervisión parcial de la Subestación. Para mitigar riesgo, se contará con Ingeniero de mantenimiento en la subestación.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 17:00		
2023103845	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2351	S/E LOS NOTROS [Cs_Revision]	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Los Notros: Conexionado de cableado de control y de señales de protecciones en (Cuarta Diagonal 1).		Actividades: S/E Los Notros: Conexionado de cableado de control y de señales de protecciones en tablero (Cuarta Diagonal 1). Instalaciones en Riesgo: Sist. Teleprotección SE Los Notros o Línea 220 kV Los Notros-Antuco-Charrúa, 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Los Notros, switch de mantenimiento SW-TP002 y SW-TP204, desconectados, ITM (al interior del Tablero AT-J01) abierto, apertura de cuchillas en bornes Seccionales en Tablero AT-J01	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	23-11-23 18:00	16-11-23 15:04	16-11-23 19:54
2023100884	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	268	S/E MOLINOS (ENLASA)	17519	S/E LOS MOLINOS H2	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Faenas de roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Saesa. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52H2 de S/E Molinos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a SODI 1878: Faenas de roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Saesa. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52H2 de S/E Molinos.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:02	16-11-23 13:00
2023100002	Subestacion	Aprobado sin activación	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Bateria (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento normal de cargadores y bancos de baterías en caseta KC3 de S/E Cumbre.	Trabajos sin riesgo operacional.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00		
2023101313	Subestacion	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	839	S/E IMPERIAL	bateria	otros: bateria	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo básico al sistema de respaldo de CC de la de S/E Imperial verificando su correcto funcionamiento y verificación señalización de alarmas locales y en sistema Scada.	Riesgo es bajo y controlado	(PT 6756 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00		
2023102223	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5596, se solicita bloquear a la reconexión inmovilizado interruptor 52H1 de Tap Off El Edén por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:00	16-11-23 18:03
2023098933	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	2468 2596	BA S/E MIRAJE 220KV BP1 BA S/E MIRAJE 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mirajje: Lavado de aislación a equipos primarios de paños J1, J2, J4, J5, J6, J7, J8 y J9, aisladores de pedestal, marcos de barra principal, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo	Actividades: S/E Mirajje: Lavado de aislación a equipos primarios de paños J1, J2, J4, J5, J6, J7, J8 y J9, aisladores de pedestal, marcos de barra principal, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Subestación Mirajje, 52J1, 52J2, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentro, 52J6, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Atacama, 52J5, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SE Valle del Sol: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Mirajje o Barra 220 kV, Sección 2-Mirajje o I. 220kV Atacama-Mirajje, C1 o I. 220kV Atacama-Mirajje, C2 o I. 220kV Mirajje-Encuentro, C1 o I. 220kV Mirajje-Encuentro, C2 o Paño Cent. Diag. DJ05-Mirajje o Paño Cent. Diag. DJ08-Mirajje o Paño J01 Mirajje- Valle Del Sol 1 o Paño J02 Mirajje Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:40	16-11-23 22:46

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103895	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2509	S/E HUASCO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMP en SODI N° 3033 a 3038 por: Lavado de aislación de equipos primarios de subestación eléctrica Planta de Pellets y Nueva Planta Pellets con sistema energizado y Lavado de aislación de lineas 110kV CAP#1 y CAP#2 con sistema energizado.	Bajo	Actividad: A solicitud de CMP en SODI N° 3033 a 3038 por: Lavado de aislación de equipos primarios de subestación eléctrica Planta de Pellets y Nueva Planta Pellets con sistema energizado y Lavado de aislación de lineas 110kV CAP#1 y CAP#2 con sistema energizado. Restricción: Huasco paños 52H3 y 52H4 con bloqueo a la reconexión Instalación con riesgo Huasco paños H3 y H4 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:26	16-11-23 14:24
2023098835	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:33	16-11-23 18:19
2023103431	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	719	S/E SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISION)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara cambio de configuración a Sistema Control Local ZIV, para el ingreso de nuevas señales correspondientes a nuevas celdas asociadas al transformador N°4	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos producen pérdida de comunicación durante un periodo de 15 minutos con la posibilidad de repetir en 3 oportunidades durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 11:45	16-11-23 19:00
2023097551	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1915	S/E PACIFICO	22849	S/E PACIFICO HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por STS. No reconectar línea 110 kV Cóndores - Pacífico, por faenas de lavado de aislación línea 110 kV energizada Cóndores Pacífico.	No hay riegos mayores informados por STS.	En SE Pacifico, señalizar no reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 19:00	16-11-23 08:33	16-11-23 19:19
2023097524	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1916	S/E PALAFITOS	22859	S/E PALAFITOS HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por STS. No reconectar línea 110kV Cóndores - Palafitos, por faenas de lavado de aislación línea 110 kV energizada Cóndores Palafitos.	No hay riegos mayores informados por STS.	En SE Palafitos, señalizar no reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 19:00	16-11-23 08:33	16-11-23 19:19
2023097442	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 06:44	16-11-23 23:05
2023097168	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 06:47	16-11-23 20:05
2023096608	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879	S/E RIO TOLTEN J1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A través de SODI 5273 empresa Transelec solicita no reconectar en caso de apertura interruptor 52J1 de SE Tap Off Río Toltén por trabajos de corta y poda de árboles en línea 220 kV Río Toltén - Lastarria	Solicitud por requerimiento de Transelec quien debe especificar los riesgos asociados	SE Tap Off Río Toltén cuenta con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 06:18	16-11-23 15:55
2023101303	Subestacion	Rechazado	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16723	S/E CENTRAL QUILAPILUN J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza Manual de Aislación, cambio de Aislación y revisión de Estructura en General, de la Torre N° 95 a la 120 y 121 a la 210 de la LT 220 kV Los Maquis - Quilapilún C2	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Quilapilún: Abierto y bloqueado 89J1-2, 89J1-3 y 52J1, 89J1-2T cerrado y bloqueado. (S/E Quilapilun: No reconectar 52J2)	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00		
2023101291	Subestacion	Ejecución Exitosa	MASISA	154	Intervención	Origen Interno	Programada	962	S/E FIBRANOVA	486	FIBRANOVA 66/13.2 23.5MVA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Realizar medidas de resistencia de aislación a protecciones mecánicas del transformador T1 SE Fibranova.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, Se bloqueará operación de protecciones mecánicas de T1, junto con operación de relé 86T1 mientras duren las faenas. Protecciones eléctricas 21/21N; 87T quedan protegiendo al transformador durante la intervención.	(PT 6765 interno de STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 11:51	16-11-23 12:45
2023101719	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1236	S/E MONTE PATRIA ET2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5516 se solicita bloqueo a la reconexión interruptor 52ET2 de S/E Monte Patria por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:20	16-11-23 20:07
2023063616	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	CENTRAL TOCOPILLA 220/21 KV-U16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores asociado a Trafo principal de unidad U16	Riesgo bajo, se considerán todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	No reconectar 52JG16,	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 12:00	16-11-23 09:12	16-11-23 10:10
2023102586	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2513	S/E HUASCO HT5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel según SODI 32 por por Lavado Bushing y Mufas Trafo. T/G N°5.	Bajo	A solicitud de Enel según SODI 35 por por Lavado Bushing y Mufas Trafo. T/G N°5. Desconexión : CENTRAL HUASCO-52HT5 abierto y 89HT5 abierto y bloqueado. Instalaciones en Riesgo: PAÑO DE TRANSFORMACIÓN HT05-HUASCO Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 07:30	16-11-23 16:00	16-11-23 08:58	16-11-23 13:07
2023104096	Subestacion	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programada	848	S/E SAN JERONIMO	4855 4856 13533	S/E SAN JERONIMO B1 S/E SAN JERONIMO BT1 S/E SAN JERONIMO CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por mantenimiento preventivo se realizará en la SE San Jeronimo el reemplazo de aisladores, matenimiento a conectadores, reemplazo de conductores deteriorados. Esta actividad se realizará de forma paralela a los trabajos de PES de SE Litoral Central relacionada al paño B3. Los trabajos coordinan bajo la SD 2023098107	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	Por mantenimiento preventivo se realizará en la SE San Jeronimo el reemplazo de aisladores, matenimiento a conectadores, reemplazo de conductores deteriorados. Esta actividad se realizará de forma paralela a los trabajos de PES de SE Litoral Central relacionada al paño B3. Los trabajos coordinan bajo la SD 2023098107	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 07:30	16-11-23 12:30	16-11-23 07:31	16-11-23 12:33
2023104094	Subestacion	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programada	845	S/E EL TOTORAL	524	EL TOTORAL 66/12.5/7.2kV 15MVA 2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por actividades pendientes de la PES del proyecto de SE Totoral NUP 1544, se requiere intervenir en el control de las protecciones asociadas al nuevo transformador N°2 (no se realizaran cambios ni modificaciones a los ajustes ya cargados), esto detectado en la PES el día 06-11-2023. Esta actividad se realizará de forma paralela a los trabajos de PES de SE Litoral Central relacionada al paño B3. Los trabajos coordinan bajo la SD 2023098107	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado.	Por actividades pendientes de la PES del proyecto de SE Totoral NUP 1544, se requiere intervenir en el control de las protecciones asociadas al nuevo transformador N°2 (no se realizaran cambios ni modificaciones a los ajustes ya cargados), esto detectado en la PES el día 06-11-2023. Esta actividad se realizará de forma paralela a los trabajos de PES de SE Litoral Central relacionada al paño B3. Los trabajos coordinan bajo la SD 2023098107	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 07:30	16-11-23 12:30	16-11-23 07:31	16-11-23 12:41
2023104093	Subestacion	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programada	845	S/E EL TOTORAL	65	EL TOTORAL 66/12.5/7.2kV 8MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por actividades pendientes de la PES del proyecto de SE Totoral NUP 1544, requiere desconectar en potencia el transformador N°1 que fue reemplazado por el nuevo transformador N°2, esto debido a que los transformadores no pueden funcionar en paralelo y ademas las bases del proyecto asi lo indican. Esta actividad se realizará de forma paralela a los trabajos de PES de SE Litoral Central relacionada al paño B3. Los trabajos coordinan bajo la SD 2023098107	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado.	Por actividades pendientes de la PES del proyecto de SE Totoral NUP 1544, requiere desconectar en potencia el transformador N°1 que fue reemplazado por el nuevo transformador N°2, esto debido a que los transformadores no pueden funcionar en paralelo y ademas las bases del proyecto asi lo indican. Esta actividad se realizará de forma paralela a los trabajos de PES de SE Litoral Central relacionada al paño B3. Los trabajos coordinan bajo la SD 2023098107	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 07:30	16-11-23 12:30	16-11-23 07:31	16-11-23 12:41
2023089481	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1842	S/E CERRO DRAGON	32761	S/E CERRO DRAGON C24	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	¨Levantamiento de alambrado. ¨Desmontaje de equipo actual. ¨Corte en gabinete (adaptación de nuevo equipo). ¨Montaje de placa y nuevo equipo. ¨Alambrado circuito de control. ¨Pruebas efectivas de control. - Interruptor debe quedar a disposición del jefe de faena.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	El proyecto consiste en el reemplazo de la protección marca Micom P142 asociada al alimentador 52C24 Castro Ramos, este reemplazo es debido a que la protección actual no cumple con los requerimientos del coordinador eléctrico nacional para cumplir con los nuevos requisitos para los esquemas de desconexión automática de carga de contingencia especifica (EDACxCE). Los nuevos equipos por instalar son protecciones de marca Siemens modelo 7SX800 (NUP 4135)) Maniobras de desconexión (52C24 Castro Ramos): TRANSFERIR 100% DE LOS CONSUMOS ASOCIADOS AL 52C24 Castro Ramos ABRIR 52C24 Castro Ramos RETIRAR A MODO PRUEBA INTERRUPTOR 52C24 Castro Ramos Maniobras de normalización (52C24 Castro Ramos) INSERTAR A MODO SERVICIO INTERRUPTOR 52C24 Castro Ramos CERRAR 52C24 Castro Ramos NORMALIZAR CONSUMOS	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 07:00	16-11-23 16:00	16-11-23 06:51	16-11-23 17:47
2023103887	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Mantenimiento Mallas a Tierra, S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555, Intervención de malla puesta a tierra existente en paño JT1 futuro paño J5. TURNO B		Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tarapacá, Delimitacion y señalizacion zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 07:00	28-11-23 19:00		
2023103885	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Construcción de Obras civiles.	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tarapacá, Conos, señaletica, barreras duras Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220, 110, 13 y 23 kV	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 07:00	28-11-23 19:00		
2023103886	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Obras civiles S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Demolición de fundaciones existentes paño JT1 TURNO B .	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tarapacá, Conos, señaletica, barreras duras Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 07:00	28-11-23 19:00		
2023102821	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1911	S/E OGP1	1595	OGP1 220/33 KV N°1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	pruebas de control a transformador y cambiador de tap	Riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	S/E OGP1: Abierto y a disposición de jefe de faena: 52JT1, 52E01, 89JT1-1, 89JT1-2, 89JT1-3, 89JT1-1T, 89JT1-2T, 89JT1-3T, 89E01-t, 89E01	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 07:00	16-11-23 20:00	16-11-23 09:33	16-11-23 19:03
2023100921	Subestacion	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15765	S/E CENTRAL JAVIERA H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de CGE: Lavado de aislacion LT 110 KV Javiera - Oxido.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Javiera: Deshabilitar reconexión automática 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 07:00	16-11-23 17:00	16-11-23 07:20	16-11-23 14:06
2023100932	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	S/E RENGO	1453	S/E RENGO C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C1 asociado al alimentador Las Nieves de S/E Rengo, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C1 asociado al alimentador Las Nieves de S/E Rengo, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 05:00	16-11-23 10:00	15-11-23 23:31	16-11-23 09:30
2023103768	Subestacion	Aprobado	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	199	S/E CENTRAL ALFALFAL	bateria	otros: bateria	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de energización para ciclos de carga y descarga de Baterías BESS VR2 (1 a 50MW). Dentro del marco de integración del proyecto VR2 (NUP 3425)	Riesgo es controlado debido a que se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro. Bajo procedimientos y personal especialista.	Pruebas de energización para ciclos de carga y descarga de Baterías BESS VR2 (1 a 50MW). Dentro del marco de integración del proyecto VR2 (NUP 3425)	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 00:00	22-12-23 23:00	25-11-23 08:50	
2023100933	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	S/E RENGO	1459	S/E RENGO C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C2 asociado al alimentador Esmeralda de S/E Rengo, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C2 asociado al alimentador Esmeralda de S/E Rengo, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 00:00	16-11-23 05:00	15-11-23 23:09	16-11-23 09:54
2023105372	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	518	S/E PICARTE	14160	S/E PICARTE ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión 52ET1 barra 23kV TF T1 S/E Picarte para realizar Mantenimiento por hallazgo de diferencia de temperatura (delta de 100°), considerara mediciones y reemplazo de prensa si fuese necesario. Los consumos serán respaldado desde el TF T2, cerrando acoplador de barra de 23kV 52ES1.	Riesgo bajo y controlado, trabajos con 52ET1 desconectado.	Según análisis realizado, en horario de la desconexión, el TF T2 puede soportar la totalidad de la carga de S/E Picarte. PT CF N° 7102 (Control interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 23:30	16-11-23 05:00	15-11-23 23:55	16-11-23 02:51
2023103462	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	722	S/E SANTA ELENA	4278 4279 26446	S/E SANTA ELENA A2 S/E SANTA ELENA AR S/E SANTA ELENA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara el mantenimiento preventivo a transferencia automática en 110kV.	Sin riesgos asociados a la actividad	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 23:00	16-11-23 11:00	16-11-23 02:47	16-11-23 04:41
2023103560	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	726	S/E VITACURA	4405 4406	S/E VITACURA AT3 S/E VITACURA ET3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a desconectadores asociados a Barra principal 12 kV N°3.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023103558	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 21:00	16-11-23 18:00	15-11-23 22:12	16-11-23 09:30
2023103558	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	726	S/E VITACURA	983	BA S/E VITACURA 12KV BP3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a desconectadores asociados a Barra principal 12 kV N°3.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 21:00	16-11-23 18:00	15-11-23 22:12	16-11-23 09:30
2023105313	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1926	S/E RANDE	30014 30015 30017 30018 30019 30020 30021 30022 30023 30024 30028 30031	S/E RANDE JT3 S/E RANDE ET3 S/E RANDE ESA3 S/E RANDE E9 S/E RANDE E10 S/E RANDE E11 S/E RANDE E12 S/E RANDE E13 S/E RANDE E14 S/E RANDE E15 S/E RANDE 33KV BP3 S/E RANDE E23	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de curso forzoso por trabajos de Enel Green Power. Revisión de circuito N° 8 52E14 por falla a tierra. Falla asociada a Informe de limitación 2023001759.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Falla asociada a Informe de limitación 2023001759.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 20:30	16-11-23 06:00	15-11-23 20:33	16-11-23 05:13
2023103355	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Durante el tiempo de la prueba y ante la falta de comunicación de los equipos y apertura de líneas de media tensión se solicita no demandar control de tensión por reactivos.	Pérdida de comunicación y control de Centros de transformación	Con motivo de verificar los cambios ejecutados en los sistemas de comunicación de PFV DAS se solicita la desconexión después del horario de generación de las líneas de media tensión de PFV, abriendo los interruptores 52F2+52F3+52F4+52F5+52F6+52F7+52F11+52F12+52F13+52F14+52F15+52F16. Una vez descargadas las UPS y verificada la ausencia de comunicación se energizarán de nuevo las lineas para verificar el correcto comportamiento de restauración de los anillos y equipos de comunicación	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 20:00	16-11-23 01:00	15-11-23 20:20	16-11-23 01:16
2023103561	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	726	S/E VITACURA	985 986	BA S/E VITACURA 12KV BA3 BA S/E VITACURA 12KV BA4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a desconectadores asociados a Barra principal 12 kV N°3.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023103558	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 20:00	16-11-23 18:00	15-11-23 22:12	16-11-23 09:30
2023101951	Subestacion	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 2 S.A.	392	Desconexión	Origen Interno	Programada	1836	S/E CENTRAL SOLAR PAS2	21383	S/E CENTRAL SOLAR PAS2 C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación e inspección visual LT 13,8 kV Pozo Almonte - Central Solar PAS2. Condiciones requeridas: Abierto 52C1 y 89C1 en S/E Central PAS2. Cerrado 89C1-T en S/E Central PAS2.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Lavado de aislación e inspección visual LT 13,8 kV Pozo Almonte - Central Solar PAS2. Condiciones requeridas: Abierto 52C1 y 89C1 en S/E Central PAS2. Cerrado 89C1-T en S/E Central PAS2.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 19:30	16-11-23 00:30	15-11-23 19:55	16-11-23 00:30
2023101949	Subestacion	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 2 S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22921	S/E POZO ALMONTE C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación e inspección visual LT 13,8 kV Pozo Almonte - Central Solar PAS2. Condiciones requeridas: Abierto 52C1, 89C1-1 y 89C1-2 en S/E Pozo Almonte.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Lavado de aislación e inspección visual LT 13,8 kV Pozo Almonte - Central Solar PAS2. Condiciones requeridas: Abierto 52C1, 89C1-1 y 89C1-2 en S/E Pozo Almonte.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 19:30	16-11-23 00:30	15-11-23 19:51	16-11-23 00:30
2023100046	Subestacion	Aprobado	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	1839	BA S/E NUEVA PAN DE AZUCAR 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azucar 220 kV: Trabajos asociados a Proyecto Ampliación SE Nueva Pan de Azúcar (N.U.P. 1525) Extensión de Barra A 220 kV y Montaje de nueva Diagonal 5.	Siguiendo los procedimiento de trabajo, no hay riesgos asociados a los trabajos.	Trabajos son compatibles con actividades de solicitud 2023088380. INTERCHILE y Centella Transmisión S.A. están coordinados en sitio para no provocar topes en actividades. Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azucar 220 kV: Barra A 220 kV desconectada y aterrizada. Paño J1 desenergizado y aterrizado. Paño J4 desenergizado y aterrizado. Paño J8 desenergizado y aterrizado. Paño J11 desenergizado y aterrizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 18:00	29-12-23 18:00	15-11-23 18:21	
2023102950	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	356	S/E EL PEÑON	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos del Proveedor de Comunicaciones, debido a la Habilitación de vía de respaldo de comunicaciones para COZ Coquimbo, lo cual eventualmente puede provocar pérdida de comunicación SCADA de SS/EE El Peñón, Vicuña, Marquesa, Las Compañías y otras entre el COT de CGET y el SITR del Coordinador de forma intermitente.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 18:00	15-11-23 23:59	15-11-23 18:46	16-11-23 00:40
2023099488	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2095	S/E PV CERRO DOMINADOR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de RTU Moxa por versión actualizada y pruebas de comunicación en S/E PV Cerro Dominador. Posible intermitencia en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Cambio de RTU Moxa por versión actualizada y pruebas de comunicación en S/E PV Cerro Dominador. Posible intermitencia en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 18:00	15-11-23 20:00	15-11-23 06:34	15-11-23 11:30
2023105307	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	589	S/E SAN VICENTE	2745	S/E SAN VICENTE A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E San Vicente: Investigar y normalizar funcionamiento del 89A2-A. Posterior a la intervención del 89A2-A, se realizará prueba experimental de cierre y apertura.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Investigar y normalizar funcionamiento del 89A2-A. Posterior a la intervención del 89A2-A, se realizará prueba experimental de cierre y apertura. Condiciones: Paño Línea LA02, SVT-Hualpén 1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A-San Vicente o Barra 154 kV, Sección B-San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación San Vicente, se instalarán equipos de puesta a tierra provisionales a ambos lados del 89A2-A.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 17:30	16-11-23 18:00	15-11-23 20:18	16-11-23 01:02
2023104878	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	644	S/E LICANTEN	32827	S/E LICANTEN E5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reposición de control en circuito Llico 52E5 en S/E Licantén dañado en temporal ocurrido 24/08/2023.	Reposición de control en circuito Llico 52E5 en S/E Licantén dañado en temporal ocurrido 24/08/2023.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 15:12	15-11-23 18:00	15-11-23 15:14	15-11-23 20:03

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100442	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	397	S/E LINARES	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Mantenimiento de Equipos de aire acondicionado.		Actividades: S/E Linares: Mantenimiento equipo aire acondicionado de sala de telecomunicaciones, No. 1,2.- Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Linares, Delimitación de la zona de Trabajo.- ITE equipos de Aire Acondicionado a disposición del jefe de faena.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 14:00	15-11-23 17:00		
2023102941	Subestacion	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2249	S/E ALGARROBAL	3307	BA S/E ALGARROBAL 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexionado de cableado Diagonal Nº 6, en armario de agrupamiento TP Barra Nº2.	Se toman todas las medidas de seguridad necesarias para realizar un trabajo seguro. riesgo bajo.	S/E Algarrobal: Bloqueo ITM, -TM034, -TM038 y -TM043.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 14:00	15-11-23 18:00		
2023102582	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	5702	S/E LAS PALMAS J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Medidas de calidad del gas SF6, verificación de fugas y relleno en caso de ser necesario del 52J7.	Bajo	Actividades: MPB reducido; normal; exhaustivo; mcc o reemplazo de interruptor; transferido o desenergizado., S/E Las Palmas: Medidas de calidad del gas SF6, verificación de fugas y relleno en caso de ser necesario del 52J7. Revisión, reparación y de ser necesario reemplazo de calefactor asociado al interruptor 52J7, anormalidad 10095678.,**Nota: Se requiere paño 52J7 transferido, linea L 220kV Las Palmas-Punta Sierra C1 se encontrará en servicio.. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Las Palmas o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Las Palmas, Delimitar zona de trabajo - - Subestación Las Palmas, Se instalaran tierras provisionales de bloqueo en ambos lados del 52J7	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 14:00	15-11-23 18:00	15-11-23 14:20	15-11-23 18:02
2023104782	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	443	S/E VILLARRICA	1697	S/E VILLARRICA ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corrección de punto con temperatura.	Riesgo medio, controlado según procedimientos.	No reconectar 52ET1 de S/E Villarrica por corrección de punto con temperatura en el desconectador 89E3-1. Las cargas serán transferidas vía barra de transferencia para lo cual requiere el bloqueo momentáneo de la protección residual del 52E3 y 52E4 de S/E Villarrica	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 12:15	15-11-23 15:00	15-11-23 12:15	15-11-23 13:50
2023104757	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1871	S/E ESMERALDA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Cambio de batería a grupo generador por encontrar alarma presente lo cual impediría su arranque en caso de una emergencia	Riesgo Controlado, por personal en terreno	sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 12:00	15-11-23 20:00	15-11-23 12:21	15-11-23 18:06
2023100911	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1	RE S/E ALTO JAHUEL JZ3 242KV 91MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JZ3. Coordinado con STM y Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JZ3. Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar los interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y Reactor 3 de 220 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Reactor 3 de 220 kV o Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 10:30	15-11-23 12:30	15-11-23 07:40	15-11-23 10:18
2023101485	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E El Carbón: Mantenimiento a equipos de aire acondicionado.		Actividades: Mantenimiento a equipos de aire acondicionado de salas de control, SS/AA y SS/GG, R/E El Carbón: Mantenimiento a equipos de aire acondicionado. Aire BARD manufacturing 13000. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Radioestación El Carbón, Delimitación zona de trabajo . . Radioestación El Carbón, Enchufe (Alimentación AACC muro) A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 10:00	15-11-23 18:00		
2023100441	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	473	S/E PARRAL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Mantenimiento a equipos de aire acondicionado.-		Actividades: R/E Parral: Mantenimiento equipo aire acondicionado de sala de telecomunicaciones, No. 1,2. Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Radio estación Parral: Delimitación de la zona de trabajo. ITE Equipos de Aire Acondicionado. A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 10:00	15-11-23 13:00		
2023103512	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Instalación de Antena Starlink en Sala de Telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK., Descripción del trabajo S/E Diego de Almagro: Instalación de Antena Starlink en Sala de Telecomunicaciones. 1.- Montaje de Antena en parte exterior de la Sala de Telecomunicaciones. 2.- Tendido de Cable de comunicación entre Antena Starlink y Equipo Router asociado a la Antena Starlink. 3.- Instalación en armario S/E Diego de Almagro Sistema MMOO los equipos Router y SW asociado a la Antena Starlink. 4.- En tableros de 48 Vcc instalar ITM para alimentar Inversor 48 Vcc a 220 Vca. asociado a la alimentación de los equipos de la Antena Starlink. 5.- Montaje de PDU 12 enchufes BDN interruptor Piloto Rackeable. 6.- Conexión física de cables de comunicación del equipo Starlink. 7.- Energización de ITM asociado al Inversor 48Vcc a 220 Vca y conexiones finales de la alimentación equipo Antena Starlink (Router y SW). 8.- Pruebas de comunicación de la Antena Starlink con proveedor y asignación de puertos en el router de la antena. 9.- Gestionar la disponibilidad e integración de nuevo enlace de comunicación para los servicios asociado a Lectura de medidores. (asignación VLAN, puertos, direcciones IP y pruebas) 10. Levantamiento de tapas de tendido y conexionado cable UTP entre Medidor y sw de antena Starlink. 11. Configuración de puerto de comunicación de medidores y SSAA C.A y C.C. Respaldo red corporativos (medidores, STS, SLRP). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. D. Almagro o SS.AA. C.C. D. Almagro o SCADA Local SE D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Sala de telecomunicaciones Delimitar y señalizar zona de	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 10:00	17-11-23 16:00	15-11-23 16:13	
2023103511	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Instalación de Antena Starlink en Sala de Telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK., Descripción del trabajo S/E Diego de Almagro: Instalación de Antena Starlink en Sala de Telecomunicaciones. 1.- Montaje de Antena en parte exterior de la Sala de Telecomunicaciones. 2.- Tendido de Cable de comunicación entre Antena Starlink y Equipo Router asociado a la Antena Starlink. 3.- Instalación en armario S/E Diego de Almagro Sistema MMOO los equipos Router y SW asociado a la Antena Starlink. 4.- En tableros de 48 Vcc instalar ITM para alimentar Inversor 48 Vcc a 220 Vca. asociado a la alimentación de los equipos de la Antena Starlink. 5.- Montaje de PDU 12 enchufes BDN interruptor Piloto Rackeable. 6.- Conexión física de cables de comunicación del equipo Starlink. 7.- Energización de ITM asociado al Inversor 48Vcc a 220 Vca y conexiones finales de la alimentación equipo Antena Starlink (Router y SW). 8.- Pruebas de comunicación de la Antena Starlink con proveedor y asignación de puertos en el router de la antena. 9.- Gestionar la disponibilidad e integración de nuevo enlace de comunicación para los servicios asociado a Lectura de medidores. (asignación VLAN, puertos, direcciones IP y pruebas) 10. Levantamiento de tapas de tendido y conexionado cable UTP entre Medidor y sw de antena Starlink. 11. Configuración de puerto de comunicación de medidores y SSAA C.A y C.C. Respaldo red corporativos (medidores, STS, SLRP). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. D. Almagro o SS.AA. C.C. D. Almagro o SCADA Local SE D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Sala de telecomunicaciones Delimitar y señalizar zona de	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 10:00	17-11-23 16:00	15-11-23 16:13	
2023100351	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	29627	S/E PUENTE NEGRO J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puente Negro: Mantenimiento normal a teleprotección OPLAT TP1 y TP2 de paño J12	Riesgo operacional para la Línea Puente Negro - Central La Higuera C2 mientras se realizan los trabajos en el Paño J12 en S/E Puente Negro.	Riesgo declarado, se mitigara deshabilitando TP1 o TP2 alternadamente. En todo momento se mantendrá activo un sistema de Teleprotecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 10:00	15-11-23 16:00	15-11-23 15:46	15-11-23 16:40
2023100349	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	29625	S/E PUENTE NEGRO J10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puente Negro: Mantenimiento normal a teleprotección OPLAT TP1 y TP2 de paño J10	Riesgo operacional para la Línea Puente Negro - Tinguiririca C2 mientras se realizan los trabajos en el Paño J10 en S/E Puente Negro.	Riesgo declarado, se mitigara deshabilitando TP1 o TP2 alternadamente. En todo momento se mantendrá activo un sistema de Teleprotecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 10:00	15-11-23 16:00	15-11-23 14:54	15-11-23 15:43
2023100348	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	29624	S/E PUENTE NEGRO J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puente Negro: Mantenimiento normal a teleprotección OPLAT TP1 y TP2 de paño J9	Riesgo operacional para la Línea Puente Negro - Central La Higuera C1 mientras se realizan los trabajos en el Paño J9 en S/E Puente Negro.	Riesgo declarado, se mitigara deshabilitando TP1 o TP2 alternadamente. En todo momento se mantendrá activo un sistema de Teleprotecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 10:00	15-11-23 16:00	15-11-23 13:06	15-11-23 14:39
2023100343	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	29622	S/E PUENTE NEGRO J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puente Negro: Mantenimiento normal a teleprotección OPLAT TP1 y TP2 de paño J7	Riesgo operacional para la Línea Puente Negro - Tinguiririca C1 mientras se realizan los trabajos en el Paño J7 en S/E Puente Negro.	Riesgo declarado, se mitigara deshabilitando TP1 o TP2 alternadamente. En todo momento se mantendrá activo un sistema de Teleprotecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 10:00	15-11-23 16:00	15-11-23 10:59	15-11-23 13:06
2023103145	Subestacion	Aprobado sin activación	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	780	S/E CONCON	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de mantenimiento a generador de respaldo SSAA, equipos CA y CC quedarán respaldados.	Riesgo bajo programado y controlado	Trabajos con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:30	17-11-23 17:00		
2023101499	Subestacion	Aprobado sin activación	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento al generador de respaldo SSAA, se respaldará equipos de CC y CA.	Riesgo bajo programado y controlado	Se realizará mantenimiento al generador de respaldo SSAA, se respaldará equipos de CC y CA.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:30	17-11-23 17:00		
2023101970	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	23431 23432	S/E ILLAPA J2 S/E ILLAPA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere precaución de No Reconectar y el bloqueo de la reconexión Automática delos Paños J2 y J3 en S/E Illapa por trabajos en S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4: JR; JS; JT6 CTR-6. Marcos de barras y líneas	Riesgos declarados por Transelec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:41	15-11-23 20:27
2023103029	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2312	S/E LASTARRIA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lastarria: Mantenimiento de cargadores de baterías N°1 y N°2 de 110Vcc de manera alternada.	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Lastarria o SS.AA. C.A. Lastarria.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	17-11-23 18:00		
2023103154	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2711	S/E QUILLOTA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Prueba hipot al desconectador 89J2-3 (deschicoteado). NUP 4328.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Prueba hipot al desconectador 89J2-3 (deschicoteado). NUP 4328. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitacion de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 17:00	15-11-23 14:48	15-11-23 23:24
2023103442	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Mantenimiento Equipos Primarios-	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Mantenimiento Normal Transformador de SSAA N° 1 SSGG 220 KV (S844450F). MCC Instalación de mirillas en cajas de conexiones primarias y secundarias del transformador.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Itahue.- Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos, por no retiro de tierras provisionales de bloqueo.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Itahue, Delimitar la zona de trabajo.- Instalación de tierras provisionales de bloqueo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 18:00		
2023103559	Subestacion	Ejecución Exitosa	MLP TRANSMISION S.A.	1953	Desconexión	Origen Interno	Programada	2341	S/E EL CHACAY [EN_REVISION]	488	EL CHACAY 220/26/0,4 KV 170 MVA 1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión paños J11 y J12 S/E El Chacay para desconexión Transformador 220/26/0,4 kV de STATCOM, para realizar actualización de Software	Precautoria. Desconexión paños J11 y J12 S/E El Chacay para desconexión Transformador 220/26/0,4 kV de STATCOM, para realizar actualización de Software	Precautoria. Desconexión paños J11 y J12 S/E El Chacay para desconexión Transformador 220/26/0,4 kV de STATCOM, para realizar actualización de Software	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 17:00	15-11-23 09:42	15-11-23 17:00
2023103095	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	13620	S/E CORONEL BR2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del Interruptor 52BR2 de S/E Coronel por mantenimiento y mediciones eléctricas al Interruptor 52BR2 de S/E Coronel (generalmente abierto).	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Se requiere la desconexión del Interruptor 52BR2 de S/E Coronel por mantenimiento y mediciones eléctricas al Interruptor 52BR2 de S/E Coronel (generalmente abierto).	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 17:00	15-11-23 10:30	15-11-23 13:54
2023103463	Subestacion	Ejecución Exitosa	HIDROANGOL S.A.	289	Intervención	Origen Interno	Programada	1740	S/E CENTRAL PICOIQUEN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención en sistema de comunicaciones para revisión de señales reportadas el Coordinador por SITR, revisión de señales solicitadas por el Coordinador.	Intervención en sistema de comunicaciones para revisión de señales reportadas el Coordinador por SITR, revisión de señales solicitadas por el Coordinador.	Intervención en sistema de comunicaciones para revisión de señales reportadas el Coordinador por SITR, revisión de señales solicitadas por el Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:31	15-11-23 15:41
2023100910	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	14	ALTO JAHUEL TR5 525/230/66KV 250MVA 3U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JT5. Coordinado con STM y Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JT5. Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptores asociados al banco ATR5 de 500/220/66 kV y Barra de 220 kV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o Banco ATR5 de 500/220/66 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 10:30	15-11-23 07:40	15-11-23 18:00
2023099946	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	363	S/E GRANEROS	29259	S/E GRANEROS C6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C6 asociado al alimentador Indura de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C6 asociado al alimentador Indura de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 14:00	14-11-23 23:41	15-11-23 06:35
2023099286	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	525	S/E QUELLON	16796	S/E QUELLON E5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere hacer primera energización y Puesta en Servicio de Paño E5 Quellón Ciudad en SE Quellón, faenas asociadas a Proyecto NUP 3249 MNR Construcción nuevo alimentador 23kV E5 en SE Quellón, se procederá a realizar primera energización de equipos primarios y de control y protecciones, medición de concordancia de fases y pruebas con carga para posterior a su puesta en servicio alimentador E5 Quellón Ciudad quedará entregado a la explotación.	Riesgo controlado, se realizará energización de Paño E5 en SE Quellón con todos sus equipos previamente protocolizados y en coordinación con distribuidora SAESA.	Faenas son coordinadas con SAESA Distribución. Una vez terminadas las actividades de primera energización y PES el paño E5 queda abierto y a la espera de requerimientos de SAESA Distribución para la toma de carga definitiva. Se ingresa documento por dos dias debido que depende de las condiciones climáticas para realizar las pruebas respectivas. (PT 4617 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	16-11-23 19:00	15-11-23 11:15	15-11-23 18:42
2023102353	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	478	S/E ISLA DE MAIPO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos del Proveedor de Comunicaciones, debido a Mantenimiento de equipos en sala TI de Oficina CGE Talagante, lo cual eventualmente puede provocar pérdida de comunicación del SCADA Melipilla entre el COT de CGE TRANSMISION y el SITR del Coordinador de forma intermitente y de algunas SS/EE como por ejemplo Isla de Maipo, El Monte, Papelera y otras	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:47	15-11-23 17:29

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097610	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	494	S/E NEWEN	1247	S/E NEWEN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según SODI 5308 por trabajos de lavado de aislación en la Línea 66 kV San Vicente-Newen, se requiere no reconectar 52B1 de S/E Newen.	Riesgo bajo, trabajos de terceros (TRANSELEC).	Trabajos ejecutados por Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:47	15-11-23 17:57
2023103155	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	776	S/E ALTO MELIPILLA	39	ALTO MELIPILLA 220/115/13.2kV 150MVA 1 +UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se desconectara momentaneamente el ATR-1 para verificacion control , al momento de desenergizacion del ATR-1 la carga estara en el ATR-2. Nunca se perderan consumos.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se desconectara momentaneamente el ATR-1 para verificacion control , al momento de desenergizacion del ATR-1 la carga estara en el ATR-2. Nunca se perderan consumos.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 10:00	15-11-23 08:35	15-11-23 19:24
2023096173	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	4574	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) H7	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo al paño 110 kV H7 en S/E Las Vegas en coordinacion con Cristalerias Chile.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Coordina con SD 2023096171.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 15:00	15-11-23 08:40	15-11-23 18:10
2023103616	Subestacion	Ejecución Exitosa	HELIO ATACAMA TRES SPA	412	Intervención	Origen Interno	Programada	2022	S/E BOLERO	21227 21233 21234	S/E BOLERO J3 S/E BOLERO ET3 S/E BOLERO ET4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Certificación medidores de energía paño J3 (MW1601A20502_0100) y SS.AA (MR1607A27801_0100) en S/E Bolero. Se instalará medidor redundante durante la ejecución de los trabajos para respaldo de data de generación. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes	Certificación medidores de energía paño J3 (MW1601A20502_0100) y SS.AA (MR1607A27801_0100) en S/E Bolero. Se instalará medidor redundante durante la ejecución de los trabajos para respaldo de data de generación. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:30	15-11-23 16:30	15-11-23 09:43	15-11-23 14:32
2023102101	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	269	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO	11986	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO JT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52J2 de S/E Diego de Almagro.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a SODI 3000: S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52J2 de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:30	15-11-23 18:00	15-11-23 08:02	15-11-23 20:35
2023102847	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUROS	23023 23024 23025 23026 23027 23028 23029 23030 23031 23032 23947 17726	S/E SULFUROS JT1 S/E SULFUROS JT2 S/E SULFUROS J1 S/E SULFUROS J2 S/E SULFUROS BT1 S/E SULFUROS BT2 S/E SULFUROS B1 S/E SULFUROS B2 S/E SULFUROS JT3 S/E SULFUROS BT3 S/E SULFUROS B3 S/E SULFUROS 13.8KV BP	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en la subestación	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos S/E Sulfuros 52J1; 52J2; 52JT1; 52JT2; 52JT3; 52BT1; 52BT2; 52BT3 S/E Lixiviación52BT1; 52BT2 S/E OLAP52B1 S/E Domeyko 52J8 S/E Nva Zaldivar52J05L	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:25	15-11-23 19:25	15-11-23 08:58	15-11-23 15:32
2023102846	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1918	S/E PLANTA OXIDOS	2237	BA S/E PLANTA OXIDOS 220KV BP	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Planta Óxidos	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Planta Oxidos 52JT1 y 52JT2. S/E Domeyko 52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:23	15-11-23 19:23	15-11-23 08:58	15-11-23 12:40
2023099392	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	399	S/E SANTA ELVIRA	1556	S/E SANTA ELVIRA C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Modificación de ajustes sobre el 52C2 Alimentador Almagro según ECAP-079-2023_Cabecera C2 Almagro SE Santa Elvira Rev1	Bajo, Modificación de ajustes sobre el 52C2 Alimentador Almagro según ECAP-079-2023_Cabecera C2 Almagro SE Santa Elvira Rev1	Modificación de ajustes sobre el 52C2 Alimentador Almagro según ECAP-079-2023_Cabecera C2 Almagro SE Santa Elvira Rev1	No tiene consumo afectado		modificacion_proteccion			15-11-23 08:01	15-11-23 18:00	15-11-23 15:42	15-11-23 20:52
2023101495	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	498 499	BA S/E LAS PALMAS 220KV BP1 BA S/E LAS PALMAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados paños J2; J3; J4; J6; J7; J8; JS; JR; patio 220kV, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Incluye desmalezado.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados paños J2; J3; J4; J6; J7; J8; JS; JR; patio 220kV, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Incluye desmalezado. Restricciones: Subestación Las Palmas, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central Eólica Canela I, 52EG con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central Eólica Canela II, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central Eólica Punta Palmera, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Totoral, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220kV Las Palmas - Punta Sierra, C2 o L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C2 o Paño Acoplador	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023099391	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	399	S/E SANTA ELVIRA	1558	S/E SANTA ELVIRA C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Modificación de ajustes sobre el 52C3 Alimentador O´higgins según ECAP-078-2023_Cabecera C3 O´Higgins SE Santa Elvira Rev1	Bajo, Modificación de ajustes sobre el 52C3 Alimentador O´higgins según ECAP-078-2023_Cabecera C3 O´Higgins SE Santa Elvira Rev1	Modificación de ajustes sobre el 52C3 Alimentador O´higgins según ECAP-078-2023_Cabecera C3 O´Higgins SE Santa Elvira Rev1	No tiene consumo afectado		modificacion_proteccion			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 15:43	15-11-23 20:52
2023100627	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5444 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés , bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52AT1 , 52AT2 y 52AT3 de S/E San Fernando y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:39	15-11-23 20:01
2023098841	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5381 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés ,No reconectar interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:39	15-11-23 20:01
2023100639	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5459 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés ,No reconectar interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:39	15-11-23 20:01
2023101577	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	176	RE S/E NUEVA CARDONES R-R2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantención preventiva a equipo de paño del Reactor de reserva R-R2 (Desconectador 89B2Z-R2). Trabajos asociados a SD N° 2023101545 (Los trabajos serán con reposición diaria).	Riesgo: Disparo intempestivo interruptores asociados a LT 500kV Cumbre - Nueva Cardones Cto. N° 1, por flashover a consecuencia de acortamiento de distancia de aislamiento a punto energizado / actuación de protecciones mecánicas del Reactor R2. Medidas de mitigación: Mantener distancia de aislamiento eléctrico a puntos energizados, Comunicación efectiva, Reconocimiento de lugar de trabajo, Identificación de equipos, medición de ausencia de tensión en equipo a intervenir / Deshabilitación de señales de trip hacia la línea proveniente del Reactor R2.	Condiciones operacionales requeridas: Interruptor 52K2Z abierto. Desconectadores 89K2Z-1, 89K1Z-3 Fases N° 1, 2 y 3, 89B1Z-R2 abiertos y bloqueados. (Los trabajos serán con reposición diaria).	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:17	15-11-23 16:49
2023097120	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:46	15-11-23 20:20
2023103672	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2215	S/E NUEVA PANQUEHUE	28460 28461	S/E NUEVA PANQUEHUE H3 S/E NUEVA PANQUEHUE H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Besalco se requiere el bloqueo a la reconexión de los paños por trabajos de pruebas END to END, Tramo Nueva Panquehue-Los Villares. Se requiere el SW de mantenimiento Teleproteccion TPOP-10 y TPOP-20 en CE19-0916 a disposición del jefe de faena.	Riesgo bajo programado y controlado	Trabajos se realizan con suspensión diaria	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	17-11-23 18:00	16-11-23 10:13	17-11-23 14:50
2023101977	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2273	S/E CAMPOS DEL SOL	29499 29500 29501 29502 29503 29504 29511 29512 29513 29514 29518 29519 29520 29521 29522 29523 29524 29525 29526 29527 29528 29529 29530 29531 29532 29533 29534 29535	S/E CAMPOS DEL SOL JT1 S/E CAMPOS DEL SOL JT2 S/E CAMPOS DEL SOL FT1A S/E CAMPOS DEL SOL FT1B S/E CAMPOS DEL SOL FT2A S/E CAMPOS DEL SOL FT2B S/E CAMPOS DEL SOL FZ1 S/E CAMPOS DEL SOL FBC1 S/E CAMPOS DEL SOL FS1 S/E CAMPOS DEL SOL FB1 S/E CAMPOS DEL SOL F10 S/E CAMPOS DEL SOL F11 S/E CAMPOS DEL SOL FZ2 S/E CAMPOS DEL SOL FBC2 S/E CAMPOS DEL SOL FSA1 S/E CAMPOS DEL SOL FS2 S/E CAMPOS DEL SOL FB2 S/E CAMPOS DEL SOL F12 S/E CAMPOS DEL SOL F13 S/E CAMPOS DEL SOL F14 S/E CAMPOS DEL SOL F15 S/E CAMPOS DEL SOL F16 S/E CAMPOS DEL SOL FR1B S/E CAMPOS DEL SOL FZ3 S/E CAMPOS DEL SOL FBC3 S/E CAMPOS DEL SOL FSA2 S/E CAMPOS DEL SOL FB3 S/E CAMPOS DEL SOL FR2B	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en equipos primarios de SE Campos del Sol	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Lavado de aislación en equipos primarios de SE Campos del Sol	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:33	15-11-23 18:07
2023102193	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	Trabajos programados por Transelec.	En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:18	15-11-23 18:05
2023101931	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7877 7878	S/E ALTO JAHUEL J2 S/E ALTO JAHUEL J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión y deshabilitación de teleprotección de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión y deshabilitación de teleprotección	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:08	15-11-23 18:20
2023103601	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE San Vicente: Retiro de maleza de forma manual y aplicación de matamalezas en patio AT.	Bajo	Actividades: SE San Vicente: Retiro de maleza de forma manual y aplicación de matamalezas en patio AT. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023103222	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE ATACAMA Levantamiento información equipos de telecomunicaciones (Extracción de data y configuración) MMOO, MUX, TELEPROTECCION, TELEFONIA..		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00		
2023103600	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Concepción: Retiro de maleza de forma manual y aplicación de matamalezas en patio AT.	Bajo	Actividades: SE Concepción: Retiro de maleza de forma manual y aplicación de matamalezas en patio AT. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023103549	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Pruebas SAT armarios de control y protección 220/66/23 kV proyectados. Pruebas dinámicas Comtrade pendientes (Nivel 1). No se intervendrán equipos en servicio. Continuación de los trabajos asociados a aviso 2023080375.	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Laurel o SS.AA. C.A. Laurel Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay. Nota: Trabajos previos no constituyen PES asociados a NUP 1133.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	08-12-23 20:00		
2023103550	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Mantenimiento preventivo a bancos de baterías No selladas N° 1 de 125 Vcc y N°2 de 125 Vcc		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Interruptor termomagnético de Banco 125 Vcc N°1 y N°2 Abierto, a disposición del jefe de faena Desconexión de Bancos será secuencial.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	16-11-23 18:00		
2023103397	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICCP, por proyecto de reemplazo de equipos primarios del paño de 220 kV J2 -Nogales 2 en S/E Quillota.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICCP, por proyecto de reemplazo de equipos primarios del paño de 220 kV J2 -Nogales 2 en S/E Quillota. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec nudo Alto Jahuel y Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	21-11-23 18:00	15-11-23 09:42	
2023101545	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	173	RE S/E NUEVA CARDONES R2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantención preventiva a equipos de paño del Reactor R2 (Interruptor K2Z, TTCCK2Z, desconectadores 89K2Z-3 fases N° 1, 2 y 3, 89B2Z fases N° 1, 2 y 3, PPRRB2Z, reactor de neutro R2N) y Reactor R2 fases N° 1, 2 y 3. Además se realizará instalación de ventilación forzada asociada al Reactor de línea R2. (Los trabajos serán con reposición diaria).	Riesgo: Disparo intempestivo interruptores asociados a LT 500kV Cumbre - Nueva Cardones Cto. N° 1, por flashover a consecuencia de acortamiento de distancia de aislamiento a punto energizado / actuación de protecciones mecánicas del Reactor R2. Medidas de mitigación: Mantener distancia de aislamiento eléctrico a puntos energizados, Comunicación efectiva, Reconocimiento de lugar de trabajo, Identificación de equipos, medición de ausencia de tensión en equipo a intervenir / Deshabilitación de señales de trip hacia la línea proveniente del Reactor R2.	Condiciones operacionales requeridas: Interruptor 52K2Z abierto. Desconectadores 89K2Z-1, 89K1Z-3 Fases N° 1, 2 y 3, 89B1Z-R2 abiertos y bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:15	15-11-23 16:49
2023103286	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	1720	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL	15631	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL FT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión programada a solicitud de Transelec. Esto relacionado con la nueva topología de línea LT 1x220kV PE Lalackama – Parinas.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con instalaciones desenergizadas.	Desconexión programada a solicitud de Transelec. Esto relacionado con la nueva topología de línea LT 1x220kV PE Lalackama – Parinas.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	17-11-23 20:00	15-11-23 12:00	17-11-23 20:00
2023099337	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	55	RE S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K10Z 58.3MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV, Reactor K10Z Fase C. Pruebas por garantía 1.- Fuga de aceite en radiador (superior). 2.- Relé de supervisión de hermeticidad.	Se declara riesgo de disparo sobre el Reactor K10Z (Interruptor 52K10Z). El riesgo estará presente durante la ejecución de los trabajos. Siguiendo los procedimientos de trabajo y de seguridad, el riesgo se minimiza.	Una vez finalizadas las maniobras de rotación de la fase C por la unidad de reserva del Reactor K10Z, se realizarán los trabajos en forma segura a través de las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar en el Reactor K10Z: Desconectador 89K10Z-2-03 (fase C) abierto y bloqueado. Desconectador 89K10Z-4-03 (fase C) abierto y bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	16-11-23 18:00	15-11-23 10:20	16-11-23 15:20
2023103813	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	2333	S/E FUTURO	30639 30640 30641 30642	S/E FUTURO J1 S/E FUTURO JR S/E FUTURO JT1 S/E FUTURO FT11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductores por trincheras existentes.	Riesgo bajo ya que se toman medidas pertinentes para ello	S/E Futuro:52J1, 52JR, 52JT1, FT11 Señalizar y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 11:52	15-11-23 20:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023101506	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JT6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JZ1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Illapa, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Illapa, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central San Lorenzo, 52G1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central San Lorenzo, 52G2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Francisco, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cachiyuyal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023103146	Subestacion	Aprobado	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	17309 23541 23542	S/E CARRERA PINTO J6 S/E CARRERA PINTO J13 S/E CARRERA PINTO J14	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA se ingresa precaucion de no reconectar a los paños selecionados, se ejecutaran actividades de lavado de aislación con agua a presión pitón manual en paños 220 kV S/E Seccionadora San Andrés. con agua desmineralizada.	Nivel de Riesgo bajo, trabajo programado	A solicitud de SAESA se ingresa precaucion de no reconectar a los paños selecionados, se ejecutaran actividades de lavado de aislación con agua a presión pitón manual en paños 220 kV S/E Seccionadora San Andrés con agua desmineralizada, los trabajos trandran suspension diaria y no se trabajará sadado y domingo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	30-11-23 18:00	15-11-23 08:43	
2023103646	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: SE Geoglifos: Reparación sistema de detección y extinción de incendios FM200.	Bajo	Actividades: SE Geoglifos: Reparación sistema de detección y extinción de incendios FM200. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Geoglifos, Interruptor termomagnetico de alimentación de circuitos de detección de incendios. Area de trabajo Delimitación de area de trabajo. Sistema Extensión FM200 Inhabilitado Verificar que el sistema de extision FM200 se encuentre bloqueado o inhabilitado mientras duran los trabajos,	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00		
2023102680	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3292 Proyecto Ampliación en S/E Vallenar		Actividades: SE Vallenar: Construcción Fundación Patio HT3: Retiro de gravilla, replanteo y trazado, excavación, emplantillado, armaduras, hormigonado y rellenos. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar: Señalización y Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	23-11-23 20:00		
2023102682	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3292 Proyecto Ampliación en S/E Vallenar		Actividades: SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Montaje Manual de Estructuras Bajas equipos MT Paño CT3, incluye instalación chicote y conexionado MPT a estructuras. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar: Señalización y Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	23-11-23 20:00		
2023103505	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3292 Proyecto Ampliación en S/E Vallenar	Medio	Actividades: Tendido de conductores, SZN6017: Ampliación SE Vallenar: Cableado, conexionado, pruebas de aislación, continuidad y punto a punto en Cables de Control y Fuerza, Nota: Se tenderá por canaletas proyectada, no se intervendrá instalaciones existentes. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Vallenar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar: Señalización y demarcación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	23-11-23 18:00		
2023103510	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV	Bajo	Actividades: SE Maitencillo: Cableado y conexionado, pruebas de aislación, continuidad y punto a punto en cables de control y fuerza. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Maitencillo o SS.AA. C.C. Maitencillo o SS.GG. Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo: Señalización y Zona delimitada	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	23-11-23 18:00		
2023100021	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizaran los trabajos de canalización y alambrados de control asociados al proyecto de ampliación de S/E Penco (NUP 3261).	Riesgo bajo y controlado. Trabajos realizado por personal calificado.	Los trabajos se realizan en instalaciones no energizadas (ampliación S/E Penco).	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00		
2023101570	Subestacion	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2208	S/E LA MISION	cargadores	otros: cargadores	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo Básico de Cargador y Banco Baterías 125VCC.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-06727 REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023101653	Subestacion	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2209	S/E REMEHUE	cargadores	otros: cargadores	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo Básico de Cargador y Banco Baterías 125VCC.	Riesgo bajo y controlado .	Registro Interno PT 2023-06728 .	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023103103	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2243	S/E PUERTO PATACHE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Patache: Reemplazo de unidades de baterías, en los bancos de baterías N°1 y N°2 de 110Vcc. Las actividades serán realizadas una por vez	Bajo	Actividades: S/E Puerto Patache: Reemplazo de unidades de baterías, en los bancos de baterías N°1 y N°2 de 110Vcc. Las actividades serán realizadas una por vez Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Puerto Patache Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Puerto Patache, Banco de baterías Nº1 Delimitar area de trabajo Puerto Patache, Banco de baterías Nº2 Delimitar area de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023102681	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados al NUP 3292 Proyecto Ampliación en S/E Vallenar.		Actividades: SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Construcción Fundación Muro Cortafuego y Fundación Nuevo Transformador de Poder 30 MVA, donde se incluyen las actividades de replanteo y trazado, excavación, emplantillado, armaduras, hormigonado y rellenos. Además, se Incluyen trabajos relacionados con malla puesta a tierra. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar: Señalización y Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	23-11-23 20:00		
2023103551	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1428	ATACAMA 220/23 KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	, S/E Atacama: Inspección de Equipos Hibrido paño JT1.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 220kV-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	16-11-23 18:00		
2023103543	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	2268	S/E TCHAMMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga y pruebas a nueva configuración requerida para consigna de potencia activa en PE Tchamma, asociado a proyecto SCED . Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Carga y pruebas a nueva configuración requerida para consigna de potencia activa en PE Tchamma, asociado a proyecto SCED . Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:45	15-11-23 18:01
2023099773	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	2227	S/E PALLATA	28664 28665 28666 28667 28668 28669 28670	S/E PALLATA J1 S/E PALLATA J2 S/E PALLATA J3 S/E PALLATA J4 S/E PALLATA J5 S/E PALLATA J6 S/E PALLATA JSA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavados de aislación a equipos en S/E Pallata con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar: 52J1, 52J2 y 52J3 en S/E Pallata. No reconectar 52J10 en S/E Encuentro. No reconectar 52J1 en S/E SGO.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavados de aislación a equipos en S/E Pallata con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar: 52J1, 52J2 y 52J3 en S/E Pallata. No reconectar 52J10 en S/E Encuentro. No reconectar 52J1 en S/E SGO.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 08:50	15-11-23 19:29
2023102561	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	7703	S/E PAN DE AZUCAR HT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 212 y 212 por Precaución sobre el 52HT7 por trabajos de poda y roce en LT 110 kV Pan de Azúcar – Damascal	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 212 y 212 por Precaución sobre el 52HT7 por trabajos de poda y roce en LT 110 kV Pan de Azúcar – Damascal Instalación con restricción: S/E Pan de Azúcar: No reconectar Paño Línea LH07 (HT7), PAZ-Vicuña Instalación en riesgo Paño Línea LH07 (HT7), PAZ-Vicuña Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:27	15-11-23 18:02
2023032814	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	220	S/E CENTRAL CANUTILLAR	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Por el tiempo que dure la prueba no dispondremos de partida autónoma.	Nivel de riesgo Bajo	Pruebas con carga del grupo electrógeno de central Canutillar, considera arranque en modo manual del grupo electrógeno y sincronización, para verificar su buen funcionamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 13:00	15-11-23 09:25	15-11-23 12:13
2023103430	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2392	S/E CHARRUA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Paño J7, Trabajos de desmontaje y montaje de equipos 89J7-1 y 89J7-2, pruebas de comisionamiento de S/E Charrúa 220 kV".	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Trabajos de desmontaje y montaje de equipos 89J7-1 y 89J7-2, pruebas de comisionamiento de S/E Charrúa 220 kV". Nota: Trabajos previos asociados a "Proyecto MNR Reemplazo de desconectadores 89J7-1, 89J7-2 y 89J7-3 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4333. Condiciones: * Paño J7-Charrúa, Transferido. * Línea 220 kV Antuco-Charrua, 2, en servicio normal por medio de Paño JR2. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-12-23 18:00	15-11-23 08:22	
2023103820	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	2290	S/E LITORAL CENTRAL [EN_REVISION]	29982 29983	S/E LITORAL CENTRAL 66KV BP2 [EN_REVISION] S/E LITORAL CENTRAL 66KV BP1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por actividades de PES de SE Litoral Central NUP 884, se requiere la desconexion de la Barra 66 kV N1 y N°2 (alternadamente) con el fin de revisar alambrado y conexionado de los TTPP de barra N1 y N2.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	Por actividades de PES de SE Litoral Central NUP 884, se requiere la desconexion de la Barra 66 kV N1 y N°2 (alternadamente) con el fin de revisar alambrado y conexionado de los TTPP de barra N1 y N2.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 10:12	15-11-23 18:24
2023103204	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	726	S/E VITACURA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara pruebas de medidas de voltaje y frecuencia en tiempo real con coordinador.	sin riesgos asociados a la actividad	Trabajos enmarcado en proyecto "NUP 2775 - MNR Medida cabecera de alimentadores en S/E Vitacura - SITR"	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 09:16	15-11-23 11:40
2023103517	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV	Bajo	Actividades: SE Maitencillo: Chicoteo entre Equipos Paño H7 (desvinculado del servicio). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo. Conos y cadenas plasticas Zona delimitada.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	19-11-23 18:00		
2023103643	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2374	BA S/E TARAPACA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: SE Tarapacá: MNR-3934: Chicoteo Primario de Transformadores de Corriente Paño J3 a línea Tarapacá Patache C1 desenergizada.		Actividades: SE Tarapacá: MNR-3934: Chicoteo Primario de Transformadores de Corriente Paño J3 a línea Tarapacá Patache C1 desenergizada. Condiciones: instalaciones a intervenir indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Línea.220 kV Tarapaca-Puerto Patache, C1 o Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tarapacá, Instalación de tierras provisionales de bloqueo Se instalarán 3 tierras en PPRR-J3; 3 tierras entre 89J3-2 y 3 tierras en llegada de ML línea (Bajada TTCC-J3) según croquis	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 11:22	15-11-23 19:40

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103566	Subestacion	Aprobado	AGUAS ANTOFAGASTA S.A.	352	Intervención	Origen Interno	Programada	1860	S/E DESALANT	2068 4052	BA S/E DESALANT 110KV BP BA S/E DESALANT 110KV BP1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de desconectador 89H2T, obras civiles, construcción de fundaciones y mufas para conexión de transformador N° 2 a nueva subestación GIS. (Trabajos conforme a NUP 4133, "Normalización S/E Desalant y Nuevo Transformador N°3")	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas para ejecutar un trabajo seguro	Condiciones de trabajo: S/E Desalant : Sección de barra, Desconectador 89H2T y transformador 2 desconectados de barra principal 110 kV // S/E Antofagasta: No reconectar 52H3 // S/E Mejillones : No reconectar 52H1	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	01-04-24 23:59	15-11-23 16:32	
2023103565	Subestacion	Aprobado	AGUAS ANTOFAGASTA S.A.	352	Desconexión	Origen Interno	Programada	1860	S/E DESALANT	24268 24269	S/E DESALANT DT2 [EN_REVISION] S/E DESALANT HT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en patio eléctrico, retiro de desconectador 89H2T, construcción de fundaciones y mufas para conexión de trafo 2 a nueva subestación GIS. -Proyecto NUP 4133 "Normalización S/E Desalant y Nuevo Transformador N°3"	No nivel de riesgo bajo, según análisis de riesgo.	S/E Desalant: abierto 52HT2, abierto 52DT2, a disposición del jefe de faena 89H2T. Los consumos de la planta quedaran tomados desde el transformador N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	01-04-24 23:59	15-11-23 16:32	
2023103536	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2026	S/E CUMBRE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cumbre: A solicitud de Transelec se requiere realizar pruebas de relés de protecciones dinamicas y sincronizadas RST (end to end) asociadas al esquema diferencial del sistema 1 marca MiCOM modelo P546 y el sistema 2 marca GE modelo L90 asociados al circuito 1 LT 500kV Los Changos - Cumbre, (Paños K1-K2), según se encuentra establecido en documento aprobado denominado INFORME EAP Nº 06/2023 (Documento: SNN4008-I-PRN-19-ELESTU-1005), las mismas seran realizadas a traves de via OPLAT hacia la nueva S/E Parinas 500/220 kV.	Riesgos asociados: Bloqueo incorrecto de protecciones, apertura intempestiva de interruptores 52K1 y 52K2 al realizar pruebas end to end en protecciones 87LS1-K1 o 87LS2-K1. // Medidas de control: realizar correcto bloqueo de protecciones 87LS1-K1 o 87LS2-K1. Trabajos serán realizados de forma alternada, una protección a la vez.	Se intervendrá bloqueando las protecciones de un sistema a la vez, Se habilitará la comunicación por OPLAT de la protección a intervenir hacia la nueva S/E Parinas y se mantendrá así durante la ejecución de todas las pruebas. La faena será reactivada y suspendida diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	19-11-23 20:00	15-11-23 18:30	20-11-23 18:05
2023103516	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E-CPI-N-SEM-46-CT1:S/E: Extraccion de datalog, eventos y printout a equipos Teleprotecciones: TPOP-01 Dir Illapa,S/E Carrera Pinto		Actividades: Intervención de enlaces de comunicación con Sacda y Teleprotección, S/E-CPI-N-SEM-46-CT1:S/E: Extraccion de datalog, eventos y printout a equipos Teleprotecciones: TPOP-01 Dir Illapa,S/E Carrera Pinto, Extraccion de datalog, eventos y printout a equipos Teleprotecciones: TPOP-01 Dir San Andres-,S/E Carrera Pinto, Extraccion de datalog, eventos y printout a equipos OPAT-01 y OPAT-02 Dir Illapa.-,S/E Carrera Pinto, Extraccion de datalog, eventos y printout a equipos OPAT-01 y OPAT-02 Dir San Andres-,S/E Carrera Pinto, Extraccion de datalog, eventos y printout a equipos VHF PRO5100-,.- Nota: actividad no requiere bloqueos ni maniobras, solo extraccion de DATA, sin cambios en configuracion ni pruebas de disparos.- Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV San Andrés-Carrera Pinto, C1 o L 220kV Carrera Pinto-Illapa, C3 o Telecom. General SE C. Pinto Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación C. Pinto, Armario Telecomunicaciones Señalizar y delimitar zona de trabajo Subestación C. Pinto, Armario VHF Señalizar y delimitar zona d etrabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	17-11-23 18:00	15-11-23 13:42	21-11-23 17:10
2023103457	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Desconexión	Origen Interno	Programada	2234	S/E TIQUIMA	28732	S/E TIQUIMA JS	Relleno de SF6	Sin Limitaciones	Desconexión en apoyo para relleno de gas SF6 en interruptor 52J1 de SE Tiquima 220 kV	Instalación con riesgo: Paño JS de SE Tiquima 220 kV, Temporalidad: al término de los trabajos, Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Paño JS de SE Tiquima indisponible	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 10:15	15-11-23 13:23
2023103437	Subestacion	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2249	S/E ALGARROBAL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integracion y monitoreo de Scada HMI2 (Respaldo), Diagonal Nº6	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro, riesgo bajo.	Mientras se realice configuración de HMI2 (Respaldo), estará disponible 100% el HMI1 (Principal), HMI2 solo quedara indisponible durante la intervención del especialista, el resto del tiempo estará disponible con monitoreo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023103401	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA SARCO SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	2096	S/E SARCO	23974	S/E SARCO ET11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar desconexión 52E11 Barra 1 (33kV)por trabajos de reparación del circuito 1 Fase 2 debido a daños en conductores según IF2023004481.	Se requiere realizar desconexión 52E11 Barra 1 (33kV)por trabajos de reparación del circuito 1 Fase 2 debido a daños en conductores según IF2023004481. Por condición de seguridad para el personal que realizará los trabajos de reparación se solicita desconexión de Barra 1 para ingresar sector de trincheras. La desconexión de la barra 1 dejará fuera los circuitos 1, 2, 3, 4 y 5 quedando la planta con un disponible de 85 Mw.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 12:00	15-11-23 14:54
2023103339	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	705	S/E MAIPU	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará cambio de configuración en Unidad Terminal Remota SCADA para el ingreso de nuevas señales analógicas correspondiente al alimentador Vista Hermosa	Trabajos sin riesgo asociado	Al realizarse el cambio de configuración se producirá una perdida en las comunicaciones por un periodo de 5 minutos aproximadamente, con la posibilidad de repetirse esta acción en 3 oportunidades durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:27	15-11-23 18:11
2023103248	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	636	S/E EL PEUMO	574	BA S/E EL PEUMO 23KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados al proyecto NUP 2993, "PMG SOLAR PALERMO". El proyecto contempla el montaje de estructuras en marco de barra de 23 kV, para nuevo paño E4.	Riesgo controlado por empresa GPG, Los trabajos corresponden al montaje de equipos en el nuevo paño E4.	Se solicita orden de precaución, no reconectar interruptor 52ET1, debido a que se realizarán trabajos cercanos a la barra de 23 kV que permanecerá energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 19:00	15-11-23 09:01	15-11-23 14:48
2023103163	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 kV Punta de Toros - Los Colorados y equipos primarios en S/E principal mina Los Colorados. Trabajos solicitados por Transelec y ejecutados por CMP. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 110 kV Punta de Toros - Los Colorados y equipos primarios en S/E principal mina Los Colorados. Trabajos solicitados por Transelec y ejecutados por CMP. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:06	15-11-23 16:42
2023103086	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	23430 23431 23433 23434	S/E ILLAPA J1 S/E ILLAPA J2 S/E ILLAPA J4 S/E ILLAPA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere precaución de No Reconectar Paños J1, J2 , J4 y J5 en S/E Illapa debido a trabajos S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas, a solicitud de Transelec	Riesgos declarados por Chilquinta.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:44	15-11-23 21:19
2023103082	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Desconexión	Origen Interno	Programada	1906	S/E MUELLE	22782	S/E MUELLE H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Levantamiento, conexionado y pruebas de control de alarmas de SF6 de interruptor a Scada (S/E Muelle: Paño H2 Transformador Principal 110/23KV)	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguridad.	SE Muelle: Interruptor 52H2 Abierto a disposición jefe faena. Desconectador 89H2-1 Abierto/Bloqueado. Desconectador 89H2-2 Abierto disposición jefe faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	16-11-23 20:00	15-11-23 10:21	15-11-23 23:46
2023103060	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Desconexión	Origen Interno	Programada	1906	S/E MUELLE	22780 22781 22782	S/E MUELLE H1 S/E MUELLE H4 S/E MUELLE H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Levantamiento, conexionado y pruebas de control de alarmas de SF6 de interruptor a Scada (En S/E Muelle, desconexión Paño H1, L110kV Chacaya – Muelle)	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguridad.	SE Muelle: 52H1, 89H1-1, 89H1-2 Abiertos y bloqueado. 89H1-2T Abierto y bloqueado. (Solo se realizara apertura del paño H4 en S/E Muelle, no se requiere apertura del paño H2 de S/E Chacaya)	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	16-11-23 20:00	15-11-23 10:22	15-11-23 23:46
2023102979	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	210	S/E MINERO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de mandos efectivos de equipos del paño J2 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, Paño desconectado para las Pruebas.	Durante la ejecución de los trabajos la LT 220 kV Candelaria - Minero C2 queda radial desde S/E Candelaria. Se considera siempre realizar pruebas en un solo paño.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 14:53	15-11-23 15:49
2023102978	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	210	S/E MINERO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la vinculación de los relés con la nueva RTU y pruebas de alarmas desde bornes del paño J2 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, solo pérdida de telecontrol del Paño J2 por migración.	Intervenciones diarias, durante todo el periodo se encontrará sin telecontrol el paño J2 en S/E Minero.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	16-11-23 18:00	15-11-23 10:13	15-11-23 15:49
2023102934	Subestacion	Aprobado sin activación	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2024	S/E EL ARRIERO	22422	S/E EL ARRIERO ET2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a Trafo de Servicios Auxiliares TSA1, se requiere desconexión del mismo para pruebas eléctricas. Queda respaldo con Trafo SSAA 2.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con instalaciones desenergizadas	Mantenimiento a Trafo de Servicios Auxiliares TSA1, se requiere desconexión del mismo para pruebas eléctricas. Queda respaldo con Trafo SSAA 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 16:00		
2023102857	Subestacion	Ejecución Exitosa	TERCERA REGIÓN SOLAR SPA [EN_REVISION]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas: NO RECONECTAR 52J2	No hay riesgos asociados	NO reconectar 52J2	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:46	15-11-23 20:20
2023102705	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	503 1638	BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-1 BA S/E MAITENCILLO 110KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 k		Actividades: SE Maitencillo: Prearmado y Montaje de Pilares de estructuras Paño H7 (Cuerpos montados no superaran los 7 metros y no representa peligro de proyección de caída a puntos energizados). Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo: Señalización y Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	23-11-23 20:00		
2023102702	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	1719	BA S/E VALLENAR 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados al NUP 3292 Proyecto Ampliación en S/E Vallenar	Bajo	Actividades: SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Montaje de Estructuras equipos y Luminaria Paño HT3, incluye instalación chicote y conexionado MPT a estructuras. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 5HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off El Edén, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52CT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Nota: Diariamente se normalizarán los bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV-Vallenar o Barra 13,2 kV-Vallenar o Tr. Trifásico 01, 110/13,2kV-Vallenar o Tr. Trifásico 02, 110/13,2kV-Vallenar o L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Señalización y Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00		
2023102612	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	799	CHUMAQUITO 66/14.8KV 18.7MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara instalación de reles de protección y componentes de control en panel disponible del T-1, trabajos motivados por el proyecto NUP 4230432. Se tomaran todas las medidas de prevención aplicando los procedimientos internos de intervención.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la precaución operacional de no reconectar el 52BT y 52CT de SE Chumaquito. No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:14	15-11-23 19:43
2023102604	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216 21220 21218	S/E ATACAMA J6 S/E ATACAMA J7 S/E ATACAMA J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislaciòn y siliconado de equipos asociados a la Barra principal sección 2.		Restricciones: Subestación Atacama, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J11, 52JS con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J10 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 52J8, 52J9 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: 52C-2B, 52D2-72, 52C-2A y 52D2-50 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Esmeralda: 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Atacama o Paño Transformación LJ06-Atacama o Paño Transformación LJ07-Atacama o L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 o Paño Transformación LJ09-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo , con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023102603	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1900	BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislaciòn y siliconado de equipos asociados a la Barra principal sección 2.		Restricciones: Subestación Atacama, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J11, 52JS con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J10 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 52J8, 52J9 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: 52C-2B, 52D2-72, 52C-2A y 52D2-50 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Esmeralda: 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Atacama o Paño Transformación LJ06-Atacama o Paño Transformación LJ07-Atacama o L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 o Paño Transformación LJ09-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo , con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023103623	Subestacion	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1956	S/E TAP OFF EL NEGRO	23100 23101 24150	S/E TAP OFF EL NEGRO HT1 S/E TAP OFF EL NEGRO ET1 S/E TAP OFF EL NEGRO E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de reforzamiento del cierre perimetral existente.	Riesgo Bajo. Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	18-11-23 18:00		
2023102344	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29965	S/E LA POLVORA H7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta, se requiere restricción de No Reconectar Interruptor 52H7 de las LT 110 kV La Pólvora - Valparaíso C2 en cercanía con los trabajos de limpieza manual de aisladores de LT 110 kV La Pólvora - Valparaíso C1	Riesgos declarados por Chilquinta	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:10	15-11-23 14:51
2023102336	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29966	S/E LA POLVORA H8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere operaciones en Paño H8 de S/E La Pólvora, asociado a la LT 110 kV La Pólvora - Valparaíso C1 por trabajos de limpieza manual de aisladores de LT 110 kV La Pólvora - Valparaíso C1	Riesgos declarados por Chilquinta	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:10	15-11-23 14:51
2023102203	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas Comtrade por el canal OPLAT en protecciones 87LS1K6 - 87LS2K6 (de forma alternada) en extremo de S/E Los Changos, los trabajos se realizarán mediante el uso de maleta Omicron, GPS y con bloqueo de bandeja de trip y análogas un sistema a la vez. Los trabajos se ejecutarán con intervención probando señales tx,rx por canal OPLAT, La intervención esta asociada a LT 500kV Los Changos - Cumbre Cto. N° 1.	Riesgos asociados: Bloqueo incorrecto de protecciones, apertura intempestiva de interruptores 52K5 y 52K6 al realizar pruebas comtrade en protecciones 87LS1-K6 o 87LS2-K6. // Medidas de control: realizar correcto bloqueo de protecciones 87LS1-K6 o 87LS2-K6. Trabajos serán realizados de forma alternada, una protección a la vez.	Se intervendrá bloqueando las protecciones de un sistema a la vez, y se contempla la inserción de bandejas de pruebas de disparos y análogas en sistema 1 o 2. La faena será reactivada y suspendida diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	19-11-23 18:00	16-11-23 11:19	20-11-23 18:05
2023103652	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Geoglifos: Reemplazo de luces pilotos y medidores de variables eléctricas en tableros.	Bajo	Actividades: SE Geoglifos: Reemplazo de luces pilotos y medidores de variables eléctricas en tableros. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023102184	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumaquito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operacional de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 08:14	15-11-23 19:43
2023102094	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	29005 29007	S/E SECCIONADORA EL ROSAL J5 S/E SECCIONADORA EL ROSAL J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos a la conexión nuevo paño J3: -Montaje estructura desconectador 89J3-1 ; -Montaje desconectador 89J3-1 ; -Montaje interruptor 52J3 ; -Tendido primario entre equipos.	se controlará el riesgo a personas y equipos, trabajo a realizar con equipo desenergizado.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE EL ROSAL: Abierto 52J2 ; Abierto 89J2-1 ; Abierto 89J2-2 ; Abierto 52J5 ; Abierto 89J5-1 ; Abierto 89J5-2. DESCONEXIÓN NO AFECTA A EQUIPOS EN SERVICIO NI CLIENTES.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	17-11-23 18:00	15-11-23 08:05	17-11-23 17:31
2023102000	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5538, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52H1 de Tap Off El Edén por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 10:00	15-11-23 18:54
2023101979	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	29556 29557	S/E CARRERA PINTO J17 S/E CARRERA PINTO J18	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de paños J17 y J18 en SE Carrera Pinto	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Lavado de aislación a equipos primarios de paños J17 y J18 en SE Carrera Pinto	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:33	15-11-23 18:07

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103398	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICCP, por proyecto de reemplazo de equipos primarios del paño de 220 kV J2 -Nogales 2 en S/E Quillota.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto SCADA e ICCP, por proyecto de reemplazo de equipos primarios del paño de 220 kV J2 -Nogales 2 en S/E Quillota. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec nudo Alto Jahuel y Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	21-11-23 18:00	15-11-23 09:42	
2023102699	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3292 Proyecto Ampliación en S/E Vallenar	Bajo	Actividades: SE Vallenar: Patio 110 kV: Instalaciones interiores Casa SS.GG (considera instalaciones eléctricas, instalación de alarma de incendios, Instalación de Armarios, Gabinetes y tableros, sistema contra incendio). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Vallenar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar: Señalización y Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	23-11-23 20:00		
2023103026	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Monitoreo en SCADA local durante las pruebas de señales desde SCADA CNOT (Pruebas nivel 3 TECNET).-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Scada El Laurel.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Trabajos previos asociados a NUP 1133	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	01-12-23 18:00	27-11-23 16:13	27-11-23 21:05
2023101987	Subestacion	Aprobado sin activación	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	889	S/E CELULOSA PACIFICO	13716	S/E CELULOSA PACIFICO JL2	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Se realizará revisión visual de circuitos de control asociados a Paño JL2 Protección S1-S2	Riesgo bajo, Inspección visual.	Se realizará revisión visual de circuitos de control Protección S1-S2	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	16-11-23 18:00		
2023101936	Subestacion	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios patio 220 kV, marco de barra y línea en S/E Diego de Almagro. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Francisco	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios patio 220 kV, marco de barra y línea en S/E Diego de Almagro. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Francisco	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:34	15-11-23 20:22
2023101924	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:08	15-11-23 18:20
2023101919	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28371 28372 28374 28375	S/E NUEVA LAMPA J1 S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J4 S/E NUEVA LAMPA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:08	15-11-23 18:20
2023101915	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	694	S/E LAMPA	6114	S/E LAMPA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del interruptor a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:08	15-11-23 18:20
2023101765	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	234	S/E MINERO	215	S/E MINERO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codelco Teniente se requiere No reconectar Paño H1 asociado a la LT 110 kV Minero - Colón C1 en cercanía trabajos de Mantenimiento de la LT 110 kV Minero - Colón C2	Riesgos declarados por Codelco Teniente.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 07:57	15-11-23 19:55
2023101764	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	234	S/E MINERO	216	S/E MINERO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codelco Teniente se requiere operaciones de desconexión en Paño H2 por Mantenimiento en la LT 110 kV Minero - Colón C2	Riesgos declarados por Codelco Teniente.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 07:57	15-11-23 19:55
2023101741	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2018	S/E SANTA BARBARA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención Local de RTU SEL-2241-R144-V2 (LOCAL) para rescatar las configuraciones. - Intervención Local de RTU RTAC SEL-2241-R144-V2 (LOCAL) para actualizar Firmware. - Carga en RTU SEL SEL-2241-R144-V2 señales paños B1 y B2 y BT1. - Intervención Local para realizar pruebas de estados efectivas y simuladas hacia los niveles 2 y 3 de las señales. - Intervención Local para realizar las pruebas de señales analógicas efectivas y simuladas hacia los niveles 2 y 3 de las señales. - Intervención Local para realizar las pruebas de señales de comandos efectivas y simuladas hacia los niveles 2 y 3. Asociado a NUP 1551	Riesgo controlado y bajo. Se pasarán control de paños en 66 kV y 13.2 kV de Remoto a Local. Trabajos con apoyo local durante todas las actividades a desarrollar.	Existirá perdida de comunicación por 5 min cuando se re-configura SCADA y RTU - Movientes de equipos y posiciones (reales o simuladas) - Pruebas señales al Scada de estados comandos y variables analógicas . Con aviso de suspensión diaria. Registro interno PT 2023-06621	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	06-12-23 20:00	15-11-23 09:16	23-11-23 18:06
2023101673	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	228	S/E CENTRAL RUCUE	190 191 192 193 194 195 196	S/E CENTRAL RUCUE JU1 S/E CENTRAL RUCUE JU2 S/E CENTRAL RUCUE JS S/E CENTRAL RUCUE J1 S/E CENTRAL RUCUE J2 S/E CENTRAL RUCUE J3 S/E CENTRAL RUCUE J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de gabinete "RTU SE Rucúe", movimiento del gabinete en común con Colbun "MMOO, MUX Y TELEP" e instalación de 2 nuevos gabinetes en sala eléctrica de S/E Rucúe.	Posible Riesgo operacional paños JU1, JU2, J1, J2, JS, J3 y J4 durante el retiro de los gabinetes.	El riesgo operacional está al momento de realizar el retiro de los gabinetes indicados.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00		
2023101663	Subestacion	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2347	S/E MONTENEGRO [EN_REVISION]	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Mantenimiento grupo electrógeno cumpliendo la siguiente pauta: REVISAR NIVEL COMBUSTIBLE REVISAR MANTENEDOR DE BATERÍAS REVISAR HORÓMETRO REVISAR CALEFACTOR REVISAR Y/O REAPRETAR CONEXIONES REVISAR TENSIÓN DE BATERÍA REVISAR ESTADO DE CORREAS CAMBIAR FILTRO ACEITE CAMBIAR FILTRO DE COMBUSTIBLE CAMBIAR FILTRO DE AIRE LLENAR LÍQUIDO REFRIGERANTE LLENAR ACEITE MOTOR REVISAR NIVEL DE ACEITE REVISAR NIVEL DE LÍQUIDO REFRIGERANTE REVISAR FILTRACIONES LIMPIAR TABLERO / GABINETE MEDIR RESISTENCIA AISLACIÓN CIRCUITOS CA PROBAR PARTIDA AUTOMÁTICA PROBAR PARTIDA LOCAL REVISAR ESTADO DE PINTURA REVISAR ESTADO DE CERRADURA DE PUERTAS.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-06782 REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:15		
2023101614	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	280	CHACAYA 220/110/23 KV Nº 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo Auto Transformador n°3 S/E Chacaya.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas necesarias para un trabajo seguro.	Condiciones Operacionales: A disposición del jefe de faenas 52HT3 89HT3-1, 89HT3-2, 89HT3-3, 89HT3-2T A disposición del jefe de faenas 52J4 89J4-1, 89J4-2, 89J4-3, 89J4-2T Abierto 52H2, 52H3, 52HT4, 52HT5	Libre Regulado	ALGORTA NORTE S.A. SOCIEDAD GNL MEJILLONES S.A. MINERA CENTINELA	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 08:10	15-11-23 23:25
2023101596	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., según SODI 030/2023, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faenas de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:13	15-11-23 19:43
2023101538	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Interno	Programada	1938	S/E SUR VIEJO	23042	S/E SUR VIEJO B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará Lavado de aislación S/E Sur Viejo 66/23 KV.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap-Off Nva Victoria: Señalizar y No Reconectar 52B2 ; Tap-Off S/E Sur Viejo: Señalizar y No Reconectar 52B1	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 11:18	15-11-23 18:49
2023101651	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	526	S/E CALBUCO	757	CALBUCO 115-69/24KV 16MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Realizar medida de protecciones mecánicas de T1 Calbuco, medida de resistencia de aislación. Durante la faena se levantaran alarmados de protecciones mecánicas tanto alarmas como TRIPS. Protecciones Electricas 50/51 50N/51N ; 87T quedan protegiendo al transformador durante la intervención.	Riesgo bajo y controlado .	Registro Interno PT 2023-06167.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	16-11-23 18:00	15-11-23 16:50	15-11-23 18:50
2023101648	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	506	S/E COLACO	319	COLACO 115/24KV 16MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Realizar medida de protecciones mecánicas de T1 Colaco, medida de resistencia de aislación. Durate la faena se levantaran alarmados de protecciones mecánicas tanto alarmas como TRIPS. Protecciones Electricas 50/51 50N/51N; 87T quedan protegiendo al transformador durante la intervención.	Riesgo bajo y controlado .	Registro Interno PT 2023-06166.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	16-11-23 18:00	15-11-23 13:47	15-11-23 15:16
2023101480	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	1638 503	BA S/E MAITENCILLO 110KV BT1 BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Patio (Escalerillas, Bandejas, C.A.G, PVC).		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, SZN6017: Ampliación SE Maitencillo: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Patio (Escalerillas, Bandejas, C.A.G, PVC),***Nota: Trabajos sin intervención de equipos en explotación, se cumplirá con lo indicado en minuta AR-EP-18.,***Nota: Se considera trabajos con cerco delimitador instalado previamente.,***Nota: trabajos no contemplan el uso de maquinaria. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Conos, cadenas y barreras new Jersey plasticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	23-11-23 18:00		
2023101478	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	1638 503	BA S/E MAITENCILLO 110KV BT1 BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: Montaje de estructuras bajas en futuro Paño H7 a nivel de piso con apoyo de camión pluma con distancia superior a distancias minimas de seguridad.		Actividades: Montaje de estructuras bajas (soporte de equipos, techumbre, soporte de canalizaciones, etc.), SZN6017: Ampliación SE Maitencillo: Montaje de estructuras bajas en futuro Paño H7 a nivel de piso con apoyo de camión pluma con distancia superior a distancias minimas de seguridad. (incluye montaje de Luminarias),****Nota: Trabajos se realizarán con cerco provisorio instalado previamente.,*** *Nota: Se mantendrá instalado barreras new jersey a 1 metro de Cerco Duro,** Nota: Se cumplirá con lo indicado en minuta de riesgo no significativo.,*** Nota: Camión pluma no cruza canaletas de cables..,.***Nota: Diariamente se humectará el terreno para evitar contaminación de la aislación. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Conos, cadenas y barreras new Jersey plasticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	23-11-23 18:00		
2023101476	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	1638 503	BA S/E MAITENCILLO 110KV BT1 BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: Patio 110 kV Sector Norte:Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPT en Nuevo Paño H7.		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, S/E Maitencillo: Proyecto SZN6017 Ampliación SE Maitencillo: Patio 110 kV Sector Norte:Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPT en Nuevo Paño H7, incluye trabajos en fundaciones de Luminaria y fundaciones cerco acmafor, se considera replanteo y trazado, excavaciones, emplantillado, armadura, moladajes , hormigonado y relleno fundaciones, se incluye trabajo de chicotes de malla de puesta a tierra nueva (sin conexión a MPT existente),** Nota: El transito de maquinaria para construcción de nuevo paño H7 sera delimitado con barreras New Jersey plasticas a una distancia minima de 1,0 metros del cerco duro de placas OSB instalado con PMTDI 47452. Cerco duro de OSB se encuentra a 2 metros en horizontal de equipos energizados.,***Nota: Diariamente se humectará el terreno para evitar contaminación de la aislación. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Conos y cadenas plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	23-11-23 20:00		
2023101474	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	1719 531	BA S/E VALLENAR 110KV BP1 BA S/E VALLENAR 13.8KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Patio y Sala SS.GG.		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, SZN6017: Ampliación SE Vallenar: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Patio y Sala SS.GG (Escalerillas, Bandejas, C.A.G, PVC),***Nota: Se ingresará a realizar los trabajo teniendo instalado Cerco delimitador de obras,**Nota: Trabajos sin intervención de equipos en explotación, se cumplira con lo indicado en minuta AR-EP-18. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Conos, cadenas y barreras new Jersey plasticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	23-11-23 20:00		
2023103546	Subestacion	Aprobado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Externo	Programada	2250	S/E CENTINELA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de programación y pruebas de nivel 2, 3 y 4 respectivamente que permitan determinar la condición operativa de los equipos y la funcionalidad de los sistemas secundarios de una subestación tales como control, protección medida, registro de fallas, comunicaciones, entre otros.	Riesgo de pérdida de comunicación durante la ejecución de los trabajos, se mitigará riesgo mediante asistencia de personal local en Subestación. Pérdida de configuración de la RTU, se mitigará riesgo mediante respaldo de información.	Trabajos de programación y pruebas de nivel 2, 3 y 4 respectivamente que permitan determinar la condición operativa de los equipos y la funcionalidad de los sistemas secundarios de una subestación tales como control, protección medida, registro de fallas, comunicaciones, entre otros.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	30-11-23 18:00	15-11-23 09:55	
2023101447	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: construcción Canaletas (sin empalme a canaleta existente), donde se incluyen las actividades de replanteo y trazado, excavación, emplantillado, armaduras, hormigonado y rellenos.		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, SZN6017: Ampliación SE Maitencillo: construcción Canaletas (sin empalme a canaleta existente), donde se incluyen las actividades de replanteo y trazado, excavación, emplantillado, armaduras, hormigonado y rellenos. Además, se Incluyen trabajos relacionados con malla puesta a tierra (modificación y reparación en caso de requerirse) y modificaciones en Cerco duro.,***Nota: Se ingresará a realizar los trabajo teniendo instalado Cerco delimitador de obras,***Nota: Maquinaría estará ubicada fuera del cerco delimitador de OSB y adicional se instalarán barreras new jersey, conos y cadenas plásticas,***Nota: Maquinaría no cruzará canaletas de cable existente, además se encontrará guiado en todo momento por rigger paletero,.***Nota: Diariamente se humectará el terreno para evitar contaminación de la aislación. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Conos, cadenas y barreras new Jersey plasticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	23-11-23 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023101445	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	1638 503	BA S/E MAITENCILLO 110KV BT1 BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: construcción Canaletas (sin empalme a canaleta existente), donde se incluyen las actividades de replanteo y trazado, excavación, emplantillado, armaduras, hormigonado y rellenos.		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, SZN6017: Ampliación SE Maitencillo: construcción Canaletas (sin empalme a canaleta existente), donde se incluyen las actividades de replanteo y trazado, excavación, emplantillado, armaduras, hormigonado y rellenos. Además, se Incluyen trabajos relacionados con malla puesta a tierra (modificación y reparación en caso de requerirse) y modificaciones en Cerco duro.,***Nota: Se ingresará a realizar los trabajo teniendo instalado Cerco delimitador de obras,***Nota: Maquinaría estará ubicada fuera del cerco delimitador de OSB y adicional se instalarán barreras new jersey, conos y cadenas plásticas,***Nota: Maquinaría no cruzará canaletas de cable existente, además se encontrará guiado en todo momento por rigger paletero,.***Nota: Diariamente se humectará el terreno para evitar contaminación de la aislación. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Conos, cadenas y barreras new Jersey plasticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	23-11-23 18:00		
2023102939	Subestacion	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2249	S/E ALGARROBAL	3306	BA S/E ALGARROBAL 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexionado de cableado Diagonal Nº 6, en armario de agrupamiento TP Barra Nº1.	Se toman todas las medidas de seguridad necesarias para realizar un trabajo seguro. riesgo bajo.	S/E Algarrobal: Bloqueo ITM, -TM034 y -TM038	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 13:00		
2023101217	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7499 7500	S/E ALTO JAHUEL J10 S/E ALTO JAHUEL J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere restricción de reconexión de los Paños J10 y J3 en S/E Alto Jahuel, por Lavado de aislación equipos del patio de 220 kV en S/E Alto Jahuel	Riesgos declarados por Transelec.	sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:14	15-11-23 16:29
2023101163	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B4 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del 52B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 52B4 de Malloa Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:14	15-11-23 19:43
2023100938	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	22457	S/E ENCUENTRO J10	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se gestiona el aviso al CEN en apoyo al trabajos de EnorChile. Debido aque el Paño J10 (Spence) se encuentra tomado de la barra principal seccion1. S/E Encuentro: Lavado de aislación a equipos de paño J1, J2 y J3 en SE Pallata	Bajo; S/E Pallata: A solicitud de EnorChile, Lavado preventivo de aislación a equipos de paño J1, J2 y J3, ya que paño J3 de minera SE pallata esta tomado de Barra principal de S/E encuentro	A solicitud por requerimiento de Enor Chile por trabajos de lavado preventivo de aislación a equipos paño J1, J2 y J3 en S/E Pallata	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 08:58	15-11-23 18:00
2023100823	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	516	S/E OSORNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE OSORNO NUP 3611 y 4217 - Intervención Remota de SCADA GE, RTU´s SMP4 y SEL AXION, para rescatar configuraciones por VPN de forma remota. - Intervención Remota de SCADA GE, RTU SMP4/DP y SEL RTAC, para revisar las señales asociadas a los desconectadores de los paños B1 y B2. - Intervención Remota de SCADA GE, RTU SMP4/DP y SEL RTAC, para revisar las señales asociadas a los Interruptores de los paños B1 y B2. - Pruebas Nivel 3 de señales de Estado y Analógicas asociadas de los paños B1 y B2. -Simulación de las posiciones de los interruptores del paño B1 y B2, con apoyo desde terreno.	Riesgo bajo, puede haber perdida de comunicación con Subestación mientras se realicen las pruebas a nivel de scada.	Solicitud se suspenderá diariamente al termino de la jornada diaria de 08:00 a 20:00 hrs. (PT 4181 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	20-11-23 20:00	18-11-23 12:02	20-11-23 21:16
2023100634	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 5455, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor 52A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:39	15-11-23 20:01
2023100620	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 5433, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:39	15-11-23 20:01
2023100362	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MAITENCILLO	23643	S/E NUEVA MAITENCILLO F2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se revisara relé buchholz por filtración de aceite	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Para ejecutar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Maitencillo: Interruptor 52F2 Abierto y disponible para maniobras. Desconectador 89F2-4 Abierto y bloqueado. Los servicios auxiliares quedaran respaldados por el transformador Rural y Planta Diesel.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 10:41	15-11-23 17:55
2023103545	Subestacion	Aprobado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Externo	Programada	2250	S/E CENTINELA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de intervención de las RTU's existentes en la sala de control de Redenor, este trabajo tiene como finalidad incorporar la base de datos de los paños J1, J6 y J9 que nos permitirá reportar la señalética de la misma a la central, esto para dar cumplimiento con lo que amerita el proyecto de ampliación de la Subestación en cuanto a comunicación. Además de esto se incorporará al sistema SCADA el complemento de los paños que constituyen las diagonales N°1, N°2 y N°3.	Riesgo de pérdida de comunicación durante la ejecución de los trabajos, se mitigará riesgo mediante asistencia de personal local en Subestación. Pérdida de configuración de la RTU, se mitigará riesgo mediante respaldo de información.	Trabajos de intervención de las RTU's existentes en la sala de control de Redenor, este trabajo tiene como finalidad incorporar la base de datos de los paños J1, J6 y J9 que nos permitirá reportar la señalética de la misma a la central, esto para dar cumplimiento con lo que amerita el proyecto de ampliación de la Subestación en cuanto a comunicación. Además de esto se incorporará al sistema SCADA el complemento de los paños que constituyen las diagonales N°1, N°2 y N°3.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	30-11-23 18:00	15-11-23 09:55	
2023100083	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	268	S/E MOLINOS (ENLASA)	17519	S/E LOS MOLINOS H2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Faenas de roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Saesa. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52H2 de S/E Molinos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a SODI 1878: Faenas de roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Saesa. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52H2 de S/E Molinos.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:15	15-11-23 17:55
2023100001	Subestacion	Aprobado sin activación	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento normal de cargadores y bancos de baterías en caseta KC3 de S/E Cumbre.	Trabajos sin riesgo operacional.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00		
2023102826	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	881	S/E LOS COLORADOS	4976 5486 26602 26603	S/E LOS COLORADOS HT1 S/E LOS COLORADOS CT1 S/E LOS COLORADOS HT2 S/E LOS COLORADOS HBP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Principal Mina Los Colorados, con sistema energizado	Perdida suministro eléctrico Mina Los Colorados	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:58	15-11-23 12:38
2023100357	Subestacion	Aprobado sin activación	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Mantenimiento al banco de baterías y al cargador rectificador de Interchile en sala de control.	Se declara Riesgo Bajo, siguiendo los protocolos y procedimientos de trabajo.	Se declara riesgo de pérdida de supervisión parcial de la Subestación. Para mitigar riesgo, se contará con Ingeniero de mantenimiento en la subestación.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 17:00		
2023099774	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	2268	S/E TCHAMMA	29455 29456 29458 29466	S/E TCHAMMA JT1 S/E TCHAMMA FT1 S/E TCHAMMA FT1-1 S/E TCHAMMA FT1-2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos en S/E Tchamma con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E Tchamma. No reconectar 52J2 y 52J3 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos en S/E Tchamma con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E Tchamma. No reconectar 52J2 y 52J3 en S/E Pallata.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 08:50	15-11-23 19:29
2023099661	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENER	22799	S/E NORGENER JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar Relleno de gas SF6 a 52JT1	Riesgo bajo según actividad a realizar.	S/E Norgener: 52JT1 No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 13:42	16-11-23 02:00
2023099295	Subestacion	Aprobado	SATT	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2033	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES	15604 15605 15606 15607 15608 25132 25133 25134 25135 25136 25137 25138 25139 25140	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J1 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J2 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES JT1 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES JT2 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES JR S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J3 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J4 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J5 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J6 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J7 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J8 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J9 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J10 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J11	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; JT1; JT2; JR en S/E Seccionadora San Andrés por faenas de Lavado de aislación con agua a presión pitón manual en paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, JT1, JT2, JR .	El riesgo de la faena es que puede haber operación indeseada de protecciones mientras se realiza lavado de aislación.	Trabajos serán ejecutados en jornada diurna entre 08:00 y 18:00 horas, en periodo indicado en SD, con aviso de suspensión diaria. PT 2023-06368 registro interno SATT.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	30-11-23 18:00	15-11-23 08:27	
2023101945	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	1790	S/E CERRO NAVIA (STM II)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara levantamiento y verificación de alambrado en Unidad Terminal Remota Siemens Scada con respecto a planos. Trabajos producen pérdida de comunicación durante un periodo de 3 horas durante la ventana de trabajo.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos producen pérdida de comunicación durante un periodo de 3 horas durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 10:40	15-11-23 12:30
2023103555	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	RTU de Subestación Guacolda y las RTU's AGC, para revisión disponibilidad, direccionamiento y red de comunicación	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	•SSCC afectados: SITR – perdidas momentáneas de señales CT Guacolda en CC-RNE y CDC-CEN. •Generación: no implica requerimientos ni acción sobre los niveles de generación de CT Guacolda.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 17:43	15-11-23 09:18	15-11-23 17:57
2023098932	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	2448 2596	BA S/E MIRAJE 220KV BP1 BA S/E MIRAJE 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje: Lavado de aislación a equipos primarios de paños J1, J2, J4, J5, J6, J7, J8 y J9, aisladores de pedestal, marcos de barra principal, marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Lavado de aislación a equipos primarios de paños J1, J2, J4, J5, J6, J7, J8 y J9, aisladores de pedestal, marcos de barra principal, marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Subestación Miraje, 52J1, 52J2, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentro, 52J6, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Atacama, 52J5, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SE Valle del Sol: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Miraje o Barra 220 kV, Sección 2-Miraje o L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 o L 220kV Miraje-Encuentro, C1 o L 220kV Miraje-Encuentro, C2 o Paño Cent. Diag. DJ05-Miraje o Paño Cent. Diag. DJ08-Miraje o Paño J01 Miraje-Valle Del Sol 1 o Paño J02 Miraje Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023097998	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30220	S/E RIO ACONCAGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Celeo por trabajos programados en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehuecirc.1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Celeo por trabajos programados en sus instalaciones. Restricción: S/E Rio Aconcagua: No reconectar interruptor 52H1 de L.110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue circ.1.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 11:20	15-11-23 18:04
2023103533	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2284	S/E ALTO JAHUEL HT1	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Alto Jahuel: Auditoria a esquema de medida, por cambio de TTCC en paño de 110 kV HT1. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización zona de trabajo.	Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: TR1 de 110/66 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	S/E Alto Jahuel: Auditoria a esquema de medida, por cambio de TTCC en paño de 110 kV HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 17:00	15-11-23 10:05	15-11-23 11:21
2023098834	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:14	15-11-23 19:43
2023103554	Subestacion	Aprobado sin activación	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	2369	S/E COLORADO CHICO [En_Revision]	31559 31560	S/E COLORADO CHICO BT1 [En_Revision] S/E COLORADO CHICO DT1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corrección puntos punch Pendientes Mantenimiento a Generador de Subestación y Verificación de Jumper de Fibra óptica para los servicios de CCTV en SE COLORADO CHICO.	Se realizarán trabajos con procedimientos actualizados.	Se requieren las siguientes condiciones: Orden de no reconectar 52BT1 y 52DT1 de S/E Colorado Chico.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	30-11-23 20:00		
2023097550	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1915	S/E PACIFICO	22849	S/E PACIFICO HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por STS. No reconectar línea 110 kV Cóndores - Pacífico, por faenas de lavado de aislación línea 110 kV energizada Cóndores Pacífico.	No hay riegos mayores informados por STS.	En SE Pacifico, señalizar no reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 19:00	15-11-23 08:46	15-11-23 19:30
2023097522	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1916	S/E PALAFITOS	22859	S/E PALAFITOS HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por STS. No reconectar línea 110kV Cóndores - Palafitos, por faenas de lavado de aislación línea 110 kV energizada Cóndores Palafitos.	No hay riegos mayores informados por STS.	En SE Palafitos, señalizar no reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 19:00	15-11-23 08:46	15-11-23 19:30
2023097441	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:34	15-11-23 20:22
2023097167	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:46	15-11-23 20:20
2023096606	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879	S/E RIO TOLTEN J1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A través de SODI 5273 empresa Transelec solicita no reconectar en caso de apertura interruptor 52J1 de SE Tap Off Río Toltén por trabajos de corta y poda de árboles en línea 220 kV Río Toltén - Lastarria.	Solicitud por requerimiento de Transelec quien debe especificar los riesgos asociados	SE Tap Off Río Toltén cuenta con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:05	15-11-23 18:36
2023101718	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1236	S/E MONTE PATRIA ET2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5515 se solicita bloqueo a la reconexión interruptor 52ET2 de S/E Monte Patria por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:13	15-11-23 17:36
2023103144	Subestacion	Aprobado	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	15845 17214	S/E CARDONES J12 S/E CARDONES J13	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA se ingresa precaucion de no reconectar a los paños selecionados, se ejecutaran actividades de lavado de aislación con agua a presión pitón manual en paños 220 kV S/E Seccionadora San Andrés. con agua desmineralizada.	Nivel de Riesgo bajo, trabajo programado	A solicitud de SAESA se ingresa precaucion de no reconectar a los paños selecionados, se ejecutaran actividades de lavado de aislación con agua a presión pitón manual en paños 220 kV S/E Seccionadora San Andrés con agua desmineralizada, los trabajos trandran suspension diaria y no se trabajará sadado y domingo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	30-11-23 18:00	15-11-23 08:43	
2023103147	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2017	BA S/E CHACAYA 220KV BT	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	MPB 3 Años Paño J4, ATR3 y Paño HT3 en S/E Chacaya.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas preventivas para un trabajo seguro.	Por MPB 3 años Paño J4, ATR y HT3 S/E Chacaya S/E Chacaya, ABIERTOS: 89J1-3; 89J2-3; 89J3-3; 89J7-3; 89J5-3; 89J6-3; 89JG1-3; 89JG2-3; 89JG3-3; 89JG4-3; 89JG5-3; 89JG6-3; 89JR-1; 89JR-2; 89JR-3, 89J4-3 abierto y a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 08:00	15-11-23 20:55
2023103540	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Changos: Realización de pruebas de relés de protecciones dinamicas y sincronizadas RST (end to end) asociadas al esquema diferencial del sistema 1 marca MiCOM modelo P546 y el sistema 2 marca GE modelo L90 asociados al circuito 1, asociados al circuito 1 LT 500kV Los Changos - Cumbre (Paños K5-K6) según se encuentra establecido en documento aprobado denominado INFORME EAP Nº 06/2023 (Documento: SNN4008-I-PRN-19-ELESTU-1005), las mismas seran realizadas a traves de via OPLAT hacia la nueva S/E Parinas 500/220 kV.	Riesgos asociados: Bloqueo incorrecto de protecciones, apertura intempestiva de interruptores 52K5 y 52K6 al realizar pruebas end to end en protecciones 87LS1-K5 o 87LS2-K6. // Medidas de control: realizar correcto bloqueo de protecciones 87LS1-K5 o 87LS2-K6. Trabajos serán realizados de forma alternada, una protección a la vez.	Se intervendrá bloqueando las protecciones de un sistema a la vez, Se habilitará la comunicación por OPLAT de la protección a intervenir hacia la nueva S/E Parinas y se mantendrá así durante la ejecución de todas las pruebas. La faena será reactivada y suspendida diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	19-11-23 20:00	16-11-23 09:29	20-11-23 18:05
2023101255	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2231	S/E LARQUI	3250	LARQUI 69/24KV 16 MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Faenas que consiste en realizar medidas de aislación de contactos de protecciones mecánicas de transformador T1 de S/E Larqui, se bloquearán las vías de disparo de las de protecciones mecánicas sobre relé maestro.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, protecciones 87T/S1) Y 21T(S2) permanecerán en servicio protegiendo el transformador N°1 mientras dure la intervención.	(PT N° 6762 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 11:10	15-11-23 13:08
2023099331	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	55	RE S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K10Z 58.3MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar Reactor K10Z: Rotación de Unidad principal Fase C por Unidad de Reserva.	El protocolo aplicado en realización de los trabajos permite ejecutarlos de forma segura tanto para las personas e instalaciones, no existen riesgos asociados.	Se realiza desconexión del reactor con el propósito de realizar rotación de unidades para realizar mantenimiento en la Fase C.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 07:30	15-11-23 08:00	15-11-23 09:39	15-11-23 10:12
2023102585	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2510	S/E HUASCO HT4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel según SODI 34 por Lavado Bushing y Mufas Trafo. T/G N°4.	Bajo	Actividad: A solicitud de Enel según SODI 34 por Lavado Bushing y Mufas Trafo. T/G N°4. Desconexión : CENTRAL HUASCO-52HT4 abierto y 89HT4 abierto y bloqueado Instalaciones en Riesgo: PAÑO DE TRANSFORMACIÓN HT04-HUASCO Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 07:30	15-11-23 16:00	15-11-23 07:40	15-11-23 12:24

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 10-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Subestacion: 2873

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subtitación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20230089472	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1842	S/E CERRO DRAGON	33114	S/E CERRO DRAGON C21	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	'Levantamiento de alambrado. 'Desmontaje de equipo actual. 'Corte en gabinete (adaptación de nuevo equipo). 'Montaje de placa y nuevo equipo. 'Alambrado circuito de control. 'Pruebas efectivas de control. - Interruptor debe quedar a disposición del jefe de faena.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	El proyecto consiste en el reemplazo de la protección marca Micom P142 asociada al alimentador 52C21 Dunas, este reemplazo es debido a que la protección actual no cumple con los requerimientos del coordinador eléctrico nacional para cumplir con los nuevos requisitos para los esquemas de desconexión automática de carga de contingencia especifica (EDACaCO). Los nuevos equipos por instalar son protecciones de marca Siemens modelo 7SJ8020 (NUP 4135) Maniobras de desconexión (52C21 Dunas): TRANSFERIR 100% DE LOS CONSUMOS ASOCIADOS AL 52C21 Dunas ABRIR 52C21 Dunas RETIRAR A MODO PRUEBA INTERRUPTOR 52C21 Dunas Maniobras de normalización (52C21 Dunas) INSERTAR A MODO SERVICIO INTERRUPTOR 52C21 Dunas CERRAR 52C21 Dunas NORMALIZAR CONSUMOS	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 07:00	15-11-23 16:00	15-11-23 05:17	15-11-23 20:22
20231093645	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Geoglifos: A solicitud de Collahuasi, Intervención de malla puesta a tierra existente en Ampliación para paños proyectados J7 y J10. TURNO B		Actividades: S/E Geoglifos: A solicitud de Collahuasi, Intervención de malla puesta a tierra existente en Ampliación para paños proyectados J7 y J10. TURNO B Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Geoglifos, Conos, caderas, barreras duras y señaléticas Delimitacion y señalización de zona de trabajo. Solo ingreso de personal autorizado	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 07:00	28-11-23 19:00		
20231103654	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA J71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E TARAPACA: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Canalizaciones eléctricas en patio J71. TB	Bajo	Actividades: S/E TARAPACA: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Canalizaciones eléctricas en patio J71. TB Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación J71S-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Conos, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada Se utilizaran sitio de acopio autorizados por transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 07:00	28-11-23 19:00		
20231102944	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	776	S/E ALTO MELIPILLA	4483	S/E ALTO MELIPILLA HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de verificacion en control asociados a la unidad de reserva. Se reemplazara la unidad de reserva en cada una de las fases (A-B-C) para rotacion, toma de carga y paralelismo con ATR-1.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizaran trabajos de verificacion en control asociados a la unidad de reserva. Se reemplazara la unidad de reserva en cada una de las fases (A-B-C) para rotacion, toma de carga y paralelismo con ATR-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 07:00	15-11-23 22:00	15-11-23 12:11	15-11-23 19:24
20231102942	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	776	S/E ALTO MELIPILLA	440	ALTO MELIPILLA 220/115/13.2KV 150MVA Nº2 [KN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de verificacion en control asociados a la unidad de reserva. Se reemplazara la unidad de reserva en cada una de las fases (A-B-C) para rotacion, toma de carga y paralelismo con ATR-1.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizaran trabajos de verificacion en control asociados a la unidad de reserva. Se reemplazara la unidad de reserva en cada una de las fases (A-B-C) para rotacion, toma de carga y paralelismo con ATR-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 07:00	15-11-23 22:00	15-11-23 12:11	15-11-23 19:24
20231103920	Subestacion	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15765	S/E CENTRAL JAVIERA H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de CGE: Lavado de aislacion LT 110 kV Javiera - Oxido.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Javiera: Deshabilitar reconexión automática 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 07:00	15-11-23 17:00	15-11-23 07:20	15-11-23 13:46
20231100480	Subestacion	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22837 22840	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J10	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada a petición de SAESA para realizar trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón manual y Remoto a lineo Lineo 220 kV Kapatur - O'Higgins circuitos N° 1 y 2	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados	Se requieren las siguientes condiciones en la SE O´Higgins: No reconectar 52J7 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 07:00	15-11-23 18:00	15-11-23 07:37	15-11-23 15:32
20231100315	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	23448	S/E CUMBRE KB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cumbre: Mantenimiento Interruptor KB - Fase 2. Re-ensalitado en cámara de interruptor 52KB Fase 2 de S/E Cumbre. Se realizarán pruebas eléctricas y medición de calidad del gas SF6	Sin riesgos para el sistema, se considera paño desconectado. Flujo se mantiene por K9	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 07:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:18	15-11-23 16:58
20231103457	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	443	S/E VILLARRICA	1703	S/E VILLARRICA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paño B1 de S/E Villarrica por trabajos de mantenimiento preventivo a interruptor 52B1 y transformadores de corriente asociados al paño.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	S/E Villarrica serán respaldada desde LT 66 kV Lonzoche-Villarrica 1 con interruptor 52B1 de S/E Villarrica cerrado.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 05:00	15-11-23 10:00	15-11-23 04:57	15-11-23 11:53
20230999947	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	363	S/E GRANEROS	29260	S/E GRANEROS C7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C7 asociado al alimentador Codegua de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta DE 05043-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C7 asociado al alimentador Codegua de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta DE 05043-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 01:00	15-11-23 06:00	14-11-23 23:41	15-11-23 06:27
20231102704	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV	Bajo	Actividades: SE Maitencillo: Construcción instalación de faenas (Actividades de instalaciones Sanitarias y habilitación de Baños definitivos). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo. Señalización y Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 00:00	23-11-23 20:00		
20231103152	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	575	S/E ITAHUE	2515	S/E ITAHUE B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos a solicitud de EFE.-	Bajo.-	Actividades: S/E Itahue: Desconexión de paño B1 a Solicitud de EFE, por trabajos de mantenimiento a seccionadores 189M y 189M-T. Condiciones: Equipo indisponible.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño Linea LB01, ITA-FECC.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos por no retiro de tierras.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 23:30	15-11-23 05:00	15-11-23 00:14	15-11-23 06:06
20231104526	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1926	S/E RANCE	30014 30015 30017 30018 30019 30020 30021 30022 30023 30024 30028 30031	S/E RANDE IT3 S/E RANDE ET3 S/E RANDE ESA3 S/E RANDE E9 S/E RANDE E10 S/E RANDE E11 S/E RANDE E12 S/E RANDE E13 S/E RANDE E14 S/E RANDE E15 S/E RANDE 23kV BP3 S/E RANDE E23	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de curso forzoso por trabajos de Enel Green Power. Revisión de circuito N° 8 52E14 por falla a tierra. Falla asociada a informe de limitación 20230001759.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Falla asociada a informe de limitación 20230001759.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 20:40	15-11-23 06:00	14-11-23 20:36	15-11-23 07:21
20231102984	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	2298	S/E SOL DE LOS ANDES	3352	SOL DE LOS ANDES 110/33KV 100MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras con celdas de media tensión en S/E Sol de los Andes debido a capacitación de personal. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faenas 52HT1, 89HT1, 52T1, 89T1 y celdas de media tensión en S/E Sol de los Andes. A disposición de jefe de faenas 89FT1-T, 89F1-T, 89F2-T, 89F3-T, 89F4-T y 89F5-T en S/E Sol de los Andes.	El riesgo de los trabajos es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Maniobras con celdas de media tensión en S/E Sol de los Andes debido a capacitación de personal. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faenas 52HT1, 89HT1, 52T1, 89T1 y celdas de media tensión en S/E Sol de los Andes. A disposición de jefe de faenas 89FT1-T, 89F1-T, 89F2-T, 89F3-T, 89F4-T y 89F5-T en S/E Sol de los Andes.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 19:00	15-11-23 03:00	14-11-23 23:16	15-11-23 01:04
20230099316	Subestacion	Rechazado	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	55	RE S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K102 S8.3MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar Reactor K102 Rotación de unidad de Reserva por unidad principal Fase B.	El protocolo aplicado en realización de los trabajos permite ejecutarlos de forma segura tanto para las personas e instalaciones, no existen riesgos asociados.	Se realiza desconexión del reactor con el propósito de normalizar la rotación de unidades por el mantenimiento en la Fase B.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 17:30	14-11-23 18:00		
20231041022	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	589	S/E SAN VICENTE	20	BC S/E SAN VICENTE ACE1 154KV 40 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	BC S/E San Vicente: Investigar y normalizar mecanismo de accionamiento del desconectador 89ACE1-1.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Investigar y normalizar mecanismo de accionamiento del desconectador 89ACE1-1. Condiciones: Banco CC.EE 01, 154 kV- San Vicente, indisponible. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. San Vicente o SS.AA. C.C. San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 16:00	15-11-23 20:00	14-11-23 16:47	15-11-23 18:00
20231100591	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	516	PAN DE AZUCAR 110/110/13.8 kV 48MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en servicio nuevo TT/MM, S/E Pan de Azúcar. Patio 110 kV. Paño HT1. Obras Capex No VI. Reemplazo de Transformador de tensión TPHT1: Puesta en servicio a nuevo TPHT1		Actividades: Puesta en servicio nuevo TT/MM, S/E Pan de Azúcar. Patio 110 kV. Paño HT1. Obras Capex No VI. Reemplazo de Transformador de tensión TPHT1: Puesta en servicio a nuevo TPHT1. Trabajo en conjunto con área de control PMTDI 54099 y AT 1153380.****Nota: L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1, quedará radial desde Las Compañías, con tensión en 89H2-2 lado línea. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 110/13KV-P. Asúcar o L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar: Delimitar zona de trabajo uso de conos y cadenas.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 15:00	14-11-23 18:00	14-11-23 16:50	14-11-23 18:57
20231100586	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	516	PAN DE AZUCAR 110/110/13.8 kV 48MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Obra Capex Reemplazo TPHT1. 1.- Análisis fasorial a los equipos conectados: Regulador de tensión y circuito de sincronismo del paño HT1.		Actividades: Análisis fasorial a través de software en protecciones con paño en servicio., S/E Pan de Azúcar: Obra Capex Reemplazo TPHT1. 1.- Análisis fasorial a los equipos conectados: Regulador de tensión y circuito de sincronismo del paño HT1. 2.- Se realizará prueba experimental en el análisis fasorial, describiendo que los análisis serán realizados con los softwares de cada una de las protecciones.;Nota: Esta actividad está coordinada con la actividad de Equipos Primarios PMTDI: 54100, AT: 115382 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 110/13KV-P. Asúcar o L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Delimitar zona a intervenir caja de agrupamiento TPHT1 . Subestación P. Azúcar: Delimitar bastidor N°9 asociado al paño HT1 en sala SS/GG	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 15:00	14-11-23 18:00	14-11-23 16:29	14-11-23 21:45
20231101492	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Mantenimiento preventivo a Grupo de Emergencia.	Bajo	Actividades: mantenimiento MCC o MPA a Grupo Emergencia, S/E Las Palmas: Mantenimiento preventivo a Grupo de Emergencia Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Las Palmas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Las Palmas, Delimitar Zona de Trabajo . Subestación Las Palmas, ITM propio del grupo de emergencia a disposicion del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 14:00	14-11-23 18:00		
20231100443	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	404	S/E SAN FERNANDO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Mantenimiento de Equipos de aire acondicionado.		Actividades: S/E San Fernando: Mantenimiento equipo aire acondicionado de sala de telecomunicaciones, N°1 y N°2. Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloqueo del Jefe de Faena: Subestación San Fernando, Delimitación de la zona de Trabajo , ITF acceso de Aire Acondicionado a disposición del Jefe de Faena .	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 14:00	14-11-23 18:00		
20231103908	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2266	S/E ALTO JAHUEL JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JR. Coordinado con STM y Celec Redes.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JR. Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar los interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra 220 kV sección 1 o 2 o Barra de Transferencia de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 13:30	14-11-23 15:00	14-11-23 09:12	14-11-23 14:42
20231101831	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	2268	S/E TCHAMMA	29455 29456 29457 29458 29459 29460 29461 29462 29463 29464 29465 29466 29467 29468 29469 29470 29471 29472 29473	S/E TCHAMMA J71 S/E TCHAMMA FT1 S/E TCHAMMA F21 S/E TCHAMMA FT1-1 S/E TCHAMMA F5A S/E TCHAMMA F1 S/E TCHAMMA F2 S/E TCHAMMA F3 S/E TCHAMMA F4 S/E TCHAMMA F5 S/E TCHAMMA F6 S/E TCHAMMA FT1-2 S/E TCHAMMA F7 S/E TCHAMMA F8 S/E TCHAMMA F9 S/E TCHAMMA F10 S/E TCHAMMA F11 S/E TCHAMMA 33kV BP1 S/E TCHAMMA 33kV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E Tchamma con desconexión eléctrica. Condiciones requeridas: Abierto 52J2, 89J2-1, 89J2-2, 52J3, 89J3-1 y 89J3-2 en S/E Paltata. Abierto 52J71, 89JT1-1, 89JT1-2, 52JT1-1, 52JT1-2 y celdas de media tensión en S/E Tchamma.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Lavado de aislación en S/E Tchamma con desconexión eléctrica. Condiciones requeridas: Abierto 52J2, 89J2-1, 89J2-2, 52J3, 89J3-1 y 89J3-2 en S/E Paltata. Abierto 52J71, 89JT1-1, 89JT1-2, 52JT1-1, 52JT1-2 y celdas de media tensión en S/E Tchamma.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 13:00	14-11-23 15:00	14-11-23 14:54	14-11-23 18:45
20231101829	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	2227	S/E PALLATA	28665 28666	S/E PALLATA J2 S/E PALLATA J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E Tchamma con desconexión eléctrica. Condiciones requeridas: Abierto 52J2, 89J2-1, 89J2-2, 52J3, 89J3-1 y 89J3-2 en S/E Paltata. Cerrado 89J2-2T y 89J3-2T en S/E Paltata. No reconectar 52J2 S/E SGD. No reconectar 52J3 en S/E Encuentro.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Lavado de aislación en S/E Tchamma con desconexión eléctrica. Condiciones requeridas: Abierto 52J2, 89J2-1, 89J2-2, 52J3, 89J3-1 y 89J3-2 en S/E Paltata. Cerrado 89J2-2T y 89J3-2T en S/E Paltata. No reconectar 52J1 S/E SGD. No reconectar 52J3D en S/E Encuentro.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 13:00	14-11-23 15:00	14-11-23 14:54	14-11-23 18:45

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102933	Subestacion	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	2146	S/E CENTRAL CHAGUAL	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por proyecto DRP (Disaster Recovery Plan) del Centro de Ccontrol de Prime Energía ubicado en Las Condes, Santiago se realizarán una serie de pruebas para verificar: 1) Salida a internet de todas la centrales por medio del sitio de respaldo. 2) Funcionamiento de VXLAN destinado al funcionamiento de sistemas SCADAs. 3) Comunicación entre redes del sitio de respaldo (Data Center Entel) - Centrales. Estás actividades contemplan una pérdida de las comunicaciones de aproximadamente 15 a 20 minutos a nivel general, quedando siempre disponibles el teléfono celular y los satelitales.	Sin riesgo ya que los trabajos se realizarán en el Centro de Control de Prime Energía ubicado en Santiago.	Todas las centrales de Prime Energía se encontrarán 100% disponibles.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 12:30	14-11-23 18:00	14-11-23 16:02	14-11-23 18:38
2023104223	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1857	S/E COLOSO	2057	BA S/E COLOSO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se debe realizar el relleno de gas SFS en compartimiento de llegada al bushing de ducto barra acoplador fase 2.	Se debe realizar el relleno de gas SFS en compartimiento de llegada al bushing de ducto barra acoplador fase 2.	Se requieren las siguientes condiciones: SE Coloso: Abiertos: 52J1, 52JT2 y 52JS. SE Coloso: Abiertos: 89JS-1 y 89JS-2	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 12:07	14-11-23 16:00	14-11-23 14:30	14-11-23 18:00
2023104232	Subestacion	Pendiente	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	587	S/E RANCAGUA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rancagua: Atención de anormalidad en MUX.	Bajo	Actividades: SE Rancagua: Inspección técnica de falla en equipo MMOO, falla masivas LAN. Investigación de anormalidad SCADA. Instalaciones en Riesgo: SCADA Rancagua Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Rancagua, Rack M.O S/E Rancagua Dir. Chada - Peleguen Delimitar Zona de Trabajo Ejecuta Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 11:00	15-11-23 18:30	14-11-23 13:03	
2023101348	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1826	S/E CENTRAL CHAPIQUIÑA	21281	S/E CENTRAL CHAPIQUIÑA E2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	PODA ÁRBOL CERCANO A CONDUCTOR LÍNEA CHAPIQUIÑA-PUTRE 23kV.	MEDIO, TRABAJO A REALIZAR CON EQUIPO DESENERGIZADO.	Condiciones requeridas: CH Chapiquiña Abierto 89E6 ; Estructura 22 Abierto 89ES (seccionador). Clientes afectados 643, potencia 0.1MW.	Consumo Regulado	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA SOCOROMA LTDA	ninguno			14-11-23 11:00	14-11-23 12:00	14-11-23 11:02	14-11-23 13:09
2023100907	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7	BC S/E ALTO JAHUEL JCE1 220KV 65 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JCE1. Coordinado con STM y Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JCE1. Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 y banco CCEE N°1 de 220 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Banco CCEE N°1 de 220 kV o Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 10:30	14-11-23 12:30	14-11-23 09:12	14-11-23 14:42
2023102491	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1662	S/E MULCHEN	15491 15492	S/E MULCHEN J5 S/E MULCHEN J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de comandos habilitar/deshabilitar función de reconexión automática en paños J5 y J6 de S/E Mulchén, asociados a las LT 220 Mulchén - Los Notros C1 y C2, con el fin de revisar en SCADA problema de no ejecución de comandos de manera remota. Considera además revisión configuración SCADA. Se considera solo realizar la Deshabilitación en los extremos en S/E Mulchén.	Sin riesgos para el sistema, solo pruebas de comandos de forma remota de la Reconexión automática en los paños J5 y J6 en S/E Mulchén. Perdida de comunicaciones de paños J5 y J6 en S/E Mulchén de forma intermitente durante la ejecución de los trabajos.	Las actividades se realizaran de manera alternada para cada paño, en coordinación con Centro de control.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 10:00	14-11-23 15:00	14-11-23 11:50	14-11-23 16:07
2023103142	Subestacion	Aprobado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	799	S/E SAN FELIPE	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere pasar sala de control a local, se realizarán upgrade Kingfisher y se realizarán pruebas con desarrollo operacional	Riesgo bajo programado y controlado	Trabajos se realizan con suspensión diaria	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 10:00	16-11-23 18:00	14-11-23 11:12	
2023100444	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	587	S/E RANCAGUA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Mantenimiento de Equipos de aire acondicionado.		Actividades: S/E Rancagua: Mantenimiento equipo aire acondicionado de sala de telecomunicaciones, N°1 y N°2.- Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloqueo del Jefe de Faena: Subestación Rancagua, Delimitación de la zona de Trabajo. ITE equipos de Aire Acondicionado a disposición del jefe de faena.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 10:00	14-11-23 13:00		
2023102406	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E Torre AT (Lo Aguirre): Mantenimiento programado a repetidor, guía de onda y sistema de presurizado.	Bajo	Actividades: R/E Torre AT (Lo Aguirre): Mantenimiento programado a repetidor, guía de onda y sistema de presurizado. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Sistema SCADA S/E Lo Aguirre. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 10:00	14-11-23 17:00	14-11-23 12:07	14-11-23 14:42
2023102481	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1642	S/E RAPEL	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rapel: Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Rapel: Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicaciones. Restricciones: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Rapel: Delimitación de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 10:00	15-11-23 18:00		
2023102422	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1642	S/E RAPEL	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E Rapel: Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: R/E Rapel: Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicaciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Sistema SCADA de S/E Rapel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: R/E Rapel: Delimitación de los equipos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 10:00	15-11-23 18:00		
2023101491	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Carrera Pinto: Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) a la URT del Paño J10-11.	Bajo	Actividades: Mantenimiento URT/SCL, S/E Carrera Pinto: Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) a la URT del Paño J10-11.,NOTA: Riesgo de perdida del SCADA, cuenta con disponibilidad de personal de control para la operacion local.,NOTA-2 No se realizan cambio de configuracion ni pruebas de operacion. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE C. Pinto Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación C. Pinto, Bastidor RTU paños J10-11 Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 10:00	16-11-23 16:00	15-11-23 12:50	15-11-23 16:14
2023102958	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC CONCESIONES S.A.	1963	Desconexión	Origen Interno	Programada	2281	S/E TINEO	29710	S/E TINEO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tineo: Normalizar presión de gas SF6 y búsqueda de fuga en compartimientos de 89J5-1, 52J5 y 89J5-2.	Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. DJ05 - Tineo.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.-	Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Restricciones: Instalación indisponible	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 10:00	14-11-23 18:00	14-11-23 11:22	14-11-23 14:05
2023101969	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	23431 23432	S/E ILLAPA J2 S/E ILLAPA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere precaución de No Reconectar y el bloqueo de la reconexión Automática delos Paños J2 y J3 en S/E Illapa por trabajos en S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas.	Riesgos declarados por Transelec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 09:00	14-11-23 18:00	14-11-23 11:03	14-11-23 17:37
2023102005	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Inspección a instalaciones en patios de alta tensión.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Inspección a instalaciones en patios de alta tensión. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: SSAA CA o CC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Trabajos a nivel de piso.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 09:00	14-11-23 17:30		
2023102024	Subestacion	Aprobado sin activación	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	220	S/E CENTRAL CANUTILLAR	telecomunicaciones	otros: telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas MPB equipos rack de comunicación tanto TI como ICCP	Nivel de riesgo Bajo	Pruebas MPB equipos rack de comunicación tanto TI como ICCP; por otro lado, se efectuarán pruebas de comunicación de los datos generados desde los servidores ICCP Canutillar al Despacho Colbun. Se verificará la trasmisión de la estampa de tiempo del origen y tiempo de reporte del dato hacia el despacho colbun, más pruebas operacionales de conmutación entre equipos servidores FEND 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 09:00	14-11-23 18:00		
2023101652	Subestacion	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2111	S/E RIO NEGRO	cargadores	otros: cargadores	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo Básico de Cargador y Banco Baterías 125VCC.	Riesgo bajo y controlado .	Registro Interno PT 2023-06710.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 09:00	16-11-23 18:00		
2023103052	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	378	S/E ANDALIEN	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Trabajos de alambrado y calado de panel por la futura instalación de equipos de comunicación en sala de comando.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo realizado por personal calificado.	Trabajos de alambrado y calado de panel por la futura instalación de equipos de comunicación en sala de comando.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 09:00	14-11-23 17:00		
2023103245	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENORCHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Externo	Programada	1951	S/E TAP OFF DOLORES	24877	S/E TAP OFF DOLORES C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de poste bajo línea de media tensión 23 kV para conexión de equipos de telefonía y FO. Trabajos ejecutados por Telefónica. Condiciones requeridas: Abierto 52E2 en S/E Tap Off Dolores.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Instalación de poste bajo línea de media tensión 23 kV para conexión de equipos de telefonía y FO. Trabajos ejecutados por Telefónica. Condiciones requeridas: Abierto 52E2 en S/E Tap Off Dolores.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 09:00	14-11-23 13:00	14-11-23 09:21	14-11-23 13:32
2023103097	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	203	BC S/E POLPAICO JCE1 220KV 100 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Reemplazo de TP del paño JCE1, por TP de reserva. Incluye medición de TP de reemplazo (pruebas previas) y reemplazo de TP JCE1 fase 1.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Reemplazo de TP del paño JCE1, por TP de reserva. Incluye medición de TP de reemplazo (pruebas previas) y reemplazo de TP JCE1 fase 1. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Banco CCEE1 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en conductor de bajada hacia 3TPJCE1. Nota: Banco CCEE1 de 220 kV se encuentra indisponible con informe de falla vigente SD-2023004239.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 09:00	15-11-23 17:30	14-11-23 09:46	15-11-23 15:34
2023102969	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividad de Actualización de Base de Datos de nivel 2. Esto con el fin de cambiar los enclavamientos de los desconectadores 89K6-4T y 89K9-4T en S/E Los Changos por la entrada en operación de la subestación Parinas.	Riesgos: Pérdida de supervisión y control. Medida de mitigación: Se realizarán trabajos un equipo a la vez siempre en servicio un equipo mientras se realiza el trabajo. Personal en terreno en caso de requerir apoyo con maniobras.	En el proceso de reinicio de los Gateway podría perderse la comunicación con la subestación, pero se realizará intervención sobre un equipo a la vez y habrá personal de apoyo local ante una condición no deseada de pérdida extensa de comunicación. La faena se reactivara y suspenderá diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 09:00	17-11-23 17:00	14-11-23 16:10	17-11-23 18:56
2023101299	Subestacion	Ejecución Exitosa	HIDROANGOL S.A.	289	Intervención	Origen Interno	Programada	1740	S/E CENTRAL PICOIQUEN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención en sistema de comunicaciones para revisión de señales reportadas el Coordinador por SITR, revisión de señales solicitadas por el Coordinador.	Intervención en sistema de comunicaciones para revisión de señales reportadas el Coordinador por SITR, revisión de señales solicitadas por el Coordinador.	Intervención en sistema de comunicaciones para revisión de señales reportadas el Coordinador por SITR, revisión de señales solicitadas por el Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 09:00	14-11-23 20:00	14-11-23 10:28	14-11-23 18:10
2023100906	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	15	ALTO JAHUEL TR4 525/230/66KV 250MVA 4U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JT4. Coordinado con STM y Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JT4. Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar los interruptores asociados la Barra de 220 kV sección 1 y 2 y banco ATR4 de 500/220/66 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Banco ATR4 de 500/220/66 kV o Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 09:00	14-11-23 10:30	14-11-23 09:12	14-11-23 11:23
2023102352	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	478	S/E ISLA DE MAIPO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos del Proveedor de Comunicaciones, debido a Mantenimiento de equipos en sala TI de Oficina CGE Talagante, lo cual eventualmente puede provocar pérdida de comunicación del SCADA Melipilla entre el COT de CGE TRANSMISION y el SITR del Coordinador de forma intermitente y de algunas SS/EE como por ejemplo Isla de Maipo, El Monte, Papelera y otras.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 09:00	14-11-23 18:00		
2023101753	Subestacion	Aprobado	DUQUECO SPA	14	Intervención	Origen Interno	Programada	289	S/E CENTRAL MAMPIL	371	S/E CENTRAL MAMPIL L1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Mampil, Trabajos previos de desvinculación, alambrados y montaje de nueva protección de línea 87L1 sistema 1 SEL 411L según NUP 4427 MNR Reemplazo (87L1) esquema diferencial de Línea 220kV Peuchén Mampil.	S/E Mampil: Trabajos previos de desvinculación, alambrados y montaje de nueva protección de línea 87L1 sistema 1 SEL 411L según NUP 4427 MNR Reemplazo (87L1) esquema diferencial de Línea 220kV Peuchén Mampil.	Este trabajo representa bajo riesgo, ya que se realizaran trabajos previos de alambrado y montaje de circuito de control.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 09:00	01-12-23 18:00	14-11-23 14:35	
2023101755	Subestacion	Aprobado	DUQUECO SPA	14	Intervención	Origen Interno	Programada	290	S/E CENTRAL PEUCHEN	12813	S/E CENTRAL PEUCHEN 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Peuchen: Trabajos previos de desvinculación, alambrados y montaje de nueva protección de línea 87L1 sistema 1 SEL 411L según NUP 4427 MNR Reemplazo (87L1) esquema diferencial de Línea 220kV Peuchén Mampil.	S/E Peuchen: Trabajos previos de desvinculación, alambrados y montaje de nueva protección de línea 87L1 sistema 1 SEL 411L según NUP 4427 MNR Reemplazo (87L1) esquema diferencial de Línea 220kV Peuchén Mampil.	Este trabajo representa bajo riesgo, ya que se realizaran trabajos previos de alambrado y montaje de circuito de control.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 09:00	01-12-23 18:00	14-11-23 14:35	
2023097607	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	494	S/E NEWEN	1247	S/E NEWEN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según SODI 5308 por trabajos de lavado de aislación en la Línea 66 kV San Vicente-Newen, se requiere no reconectar 52B1 de S/E Newen.	Riesgo bajo, trabajos de terceros (TRANSELEC).	Trabajos ejecutados por Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 09:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:15	14-11-23 15:17
2023103111	Subestacion	Ejecución Exitosa	MANTOS COPPER S.A.	381	Intervención	Origen Interno	Programada	1899	S/E MANTOS BLANCOS	2176 2177	BA S/E MANTOS BLANCOS 220KV BP1 BA S/E MANTOS BLANCOS 23KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios y transformador de poder en S/E Mantos Blancos. Condiciones requeridas: No reconectar 52J02L, 52J04, 52J1 y 52E4 en S/E Mantos Blancos. No reconectar 52J05L en S/E Laberinto. No reconectar 52JT1 en Capricornio. No reconectar 52J2 en Chacaya.	El riesgo de los trabajo es bajo tomando las medidas de seguridad necesarias.	Lavado de aislación a equipos primarios y transformador de poder en S/E Mantos Blancos. Condiciones requeridas: No reconectar 52J02L, 52J04, 52J1 y 52E4 en S/E Mantos Blancos. No reconectar 52J05L en S/E Laberinto. No reconectar 52JT1 en Capricornio. No reconectar 52J2 en Chacaya.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:30	14-11-23 16:00	14-11-23 08:30	14-11-23 12:50
2023102977	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	376	S/E ALONSO DE RIBERA	477	S/E ALONSO DE RIBERA BR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán pruebas SITR asociadas a la futura PES de las nuevas protecciones asociadas al paño BR de S/E Alonso de Ribera.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con personal y equipamiento calificado.	Los consumos asociados al paño BR de S/E Alonso de Ribera, serán respaldados desde el paño B2 de la misma S/E. Esto mediante la barra de transferencia.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:30	14-11-23 10:30	14-11-23 08:57	14-11-23 10:05
2023102099	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	269	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO	11986	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO JT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52J2 de S/E Diego de Almagro.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a SODI 3000: S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52J2 de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:30	14-11-23 18:00	14-11-23 09:46	14-11-23 17:27
2023101259	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SPA	1856	Desconexión	Origen Interno	Programada	832	S/E COSTANERA	30286	S/E COSTANERA HT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo básico de un año a transformador y paños asociados.	Sin riesgo para las personas, equipos ni servicio, trabajo se realizará con equipos desconectados.	Consumos serán transferidos a otras subestaciones, durante el día, serán normalizados a partir de las 18:00 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:30	15-11-23 18:00	14-11-23 08:37	15-11-23 17:29
2023097119	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 06:33	14-11-23 19:55
2023100637	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5458 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés , bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52AT1 , 52AT2 y 52AT3 de S/E San Fernando y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 06:00	14-11-23 19:12
2023100626	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5443 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés , bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52AT1 , 52AT2 y 52AT3 de S/E San Fernando y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 06:00	14-11-23 19:12
2023101544	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	173	RE S/E NUEVA CARDONES R2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantención preventiva a equipos de paño del Reactor R2 (Interruptor K2Z, TTCCK2Z, desconectadores 89K2Z-3 fases N° 1, 2 y 3, 89B2Z fases N° 1, 2 y 3, PPRRB2Z, reactor de neutro R2N) y Reactor R2 fases N° 1, 2 y 3. Además se realizará instalación de ventilación forzada asociada al Reactor de línea R2. (Los trabajos serán con reposición diaria).	Riesgo: Disparo intempestivo interruptores asociados a LT 500kV Cumbre - Nueva Cardones Cto. N° 1, por flashover a consecuencia de acortamiento de distancia de aislamiento a punto energizado / actuación de protecciones mecánicas del Reactor R2. Medidas de mitigación: Mantener distancia de aislamiento eléctrico a puntos energizados, Comunicación efectiva, Reconocimiento de lugar de trabajo, Identificación de equipos, medición de ausencia de tensión en equipo a intervenir / Deshabilitación de señales de trip hacia la línea proveniente del Reactor R2.	Condiciones operacionales requeridas: Interruptor 52K2Z abierto. Desconectadores 89K2Z-1, 89K1Z-3 Fases N° 1, 2 y 3, 89B1Z-R2 abiertos y bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:48	14-11-23 18:56
2023097165	Subestacion	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 24145	S/E DON GOYO J2 S/E DON GOYO J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras de LT 2x220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 y 52J4 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructuras de LT 2x220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 y 52J4 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 06:34	14-11-23 17:20

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023098840	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5380 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés ,No reconectar interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:35	14-11-23 15:55
2023104304	Subestacion	Pendiente	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1739	TAP OFF TALTAL	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Intervención enlace de fibra óptica sin teleprotecciones, SE Tap off Taltal: levantamiento información y medición de servicios FO Dir Parque Eolico	Bajo	Actividades: Intervención enlace de fibra óptica sin teleprotecciones, SE Tap off Taltal: levantamiento información y medición de servicios FO Dir Parque Eolico Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Tap Off Taltal Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tap Taltal, Armario FO Delimitar zona de Trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 14:56	
2023101973	Subestacion	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2273	S/E CAMPOS DEL SOL	29499 29500 29501 29502 29503 29504 29511 29512 29513 29514 29518 29519 29520 29521 29522 29523 29524 29525 29526 29527 29528 29529 29530 29531 29532 29533 29534 29535	S/E CAMPOS DEL SOL JT1 S/E CAMPOS DEL SOL JT2 S/E CAMPOS DEL SOL FT1A S/E CAMPOS DEL SOL FT1B S/E CAMPOS DEL SOL FT2A S/E CAMPOS DEL SOL FT2B S/E CAMPOS DEL SOL FZ1 S/E CAMPOS DEL SOL FBC1 S/E CAMPOS DEL SOL FS1 S/E CAMPOS DEL SOL FB1 S/E CAMPOS DEL SOL F10 S/E CAMPOS DEL SOL F11 S/E CAMPOS DEL SOL FZ2 S/E CAMPOS DEL SOL FBC2 S/E CAMPOS DEL SOL FSA1 S/E CAMPOS DEL SOL FS2 S/E CAMPOS DEL SOL FB2 S/E CAMPOS DEL SOL F12 S/E CAMPOS DEL SOL F13 S/E CAMPOS DEL SOL F14 S/E CAMPOS DEL SOL F15 S/E CAMPOS DEL SOL F16 S/E CAMPOS DEL SOL FR1B S/E CAMPOS DEL SOL FZ3 S/E CAMPOS DEL SOL FBC3 S/E CAMPOS DEL SOL FSA2 S/E CAMPOS DEL SOL FB3 S/E CAMPOS DEL SOL FR2B	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en equipos primarios de SE Campos del Sol	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Lavado de aislación en equipos primarios de SE Campos del Sol	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 11:51	
2023101505	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JT6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JZ1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Illapa, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Illapa, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central San Lorenzo, 52G1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central San Lorenzo, 52G2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Francisco, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cachiyuyal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:06	14-11-23 21:45
2023099322	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	19166 19167	S/E LOS CHANGOS K5 S/E LOS CHANGOS K6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec por proyecto S/E Parinas (NUP1145) se realizará carga de ajustes definitivos de protecciones asociadas al esquema diferencial del sistema 1 marca MiCOM modelo P546 (GP1-K1-1/LINEA CHANGOS C1/DIAG.1-500kV) y el sistema 2 marca GE modelo L90(GP2-K1-1/LINEA CHANGOS C1/DIAG.1-500kV), asociados al paño K6-K5, según se encuentra establecido en documento aprobado denominado INFORME EAP Nº 06/2023 (Documento: SNN4008-I-PRN-19-EL-ESTU-1005).	Error de configuración en carga de base de datos, ante lo indicado se procederá a dejar los ajustes iniciales de las funciones respectivas.	Trabajos se realizarán un sistema a la vez para no indisponibilizar el sistema de protecciones correspondiente al circuito N°1 del tramo Los Changos - Cumbre 500 kV.	No tiene consumo afectado		modificacion_proteccion			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 10:30	15-11-23 04:55
2023100542	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16724	S/E CENTRAL QUILAPILUN J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de CELEO: Limpieza Manual de Aislación, cambio de Aislación y revisión de Estructura en General, de la Torre N° 95 a la 120 y 121 a la 210 de la LT 220 kV Los Maquis - El Llano - Quilapilún C1.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Quilapilún: Abierto y bloqueado 89J2-2, 89J2-3, 89J2-2T y 52J2. (S/E Quilapilun: No reconectar 52J1)	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:32	14-11-23 19:17
2023097997	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30220	S/E RIO ACONCAGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Celeo por trabajos programados en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehuecirc.1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Celeo por trabajos programados en sus instalaciones. Restricción: S/E Rio Aconcagua: No reconectar interruptor 52H1 de L.110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue circ 1	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 07:36	
2023101561	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Centro de procesamiento de datos: Se transfiere el sistema SCADA Eterra desde el centro de control principal hacia el centro de control de respaldo, para aplicar parches de actualización de sistema a los servidores SCADA por parte de TI, Aplicación de políticas para sistemas SCADA, actualización de parches del sistema operativo.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-06800 registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	16-11-23 20:00	15-11-23 00:32	17-11-23 01:07
2023102554	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2461	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codelco según SODI 231 por: Lavado mecanizado de aislación.	Bajo	Actividad: A solicitud de Codelco según SODI 231 por: Lavado mecanizado de aislación. Restricción: Paño Línea LH03, DDA-Llanta 2 (No reconectar) Instalación con riesgo Paño Línea LH03, DDA-Llanta 2 Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:48	14-11-23 15:24
2023100020	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizaran los trabajos de canalización y alambrados de control asociados al proyecto de ampliación de S/E Penco (NUP 3261).	Riesgo bajo y controlado. Trabajos realizado por personal calificado.	Los trabajos se realizan en instalaciones no energizadas (ampliación S/E Penco).	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00		
2023103238	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30156	S/E RIO SALADO H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado mecanizado de aislación LT 110 kV Llanta - Rio Salado. Trabajos realizados por Codelco. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1 en S/E Rio Salado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado mecanizado de aislación LT 110 kV Llanta - Rio Salado. Trabajos realizados por Codelco. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1 en S/E Rio Salado.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:30	14-11-23 08:50	14-11-23 15:34
2023099766	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	2227	S/E PALLATA	28664 28665 28666 28667 28668 28669 28670	S/E PALLATA J1 S/E PALLATA J2 S/E PALLATA J3 S/E PALLATA J4 S/E PALLATA J5 S/E PALLATA J6 S/E PALLATA JSA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavados de aislación a equipos en S/E Pallata con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar: 52J1, 52J2 y 52J3 en S/E Pallata. No reconectar 52J10 en S/E Encuentro. No reconectar 52J1 en S/E SGO.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavados de aislación a equipos en S/E Pallata con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar: 52J1, 52J2 y 52J3 en S/E Pallata. No reconectar 52J10 en S/E Encuentro. No reconectar 52J1 en S/E SGO.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 20:00	14-11-23 11:32	14-11-23 18:45
2023103232	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	389	S/E CHIVILCAN	150 1813	BA S/E CHIVILCAN 15KV B1 BA S/E CHIVILCAN 15KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución operacional sobre barras de 15 kV por faenas con LLVV asociadas al mantenimiento del alimentador carrera 52C6. Consumos de este alimentador serán transferidos a través de redes de media tensión de CGE distribución mediante maniobras monopolares lo que implica bloqueo de protecciones residuales en las cabeceras de media tensión involucradas en las transferencias	Riesgo controlado según protocolos de CGET	Riesgo controlado según protocolos de CGET	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:51	14-11-23 17:44
2023103085	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILLAPA	23430 23431 23433 23434	S/E ILLAPA J1 S/E ILLAPA J2 S/E ILLAPA J4 S/E ILLAPA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere precaución de No Reconectar Paños J1, J2 , J4 y J5 en S/E Illapa debido a trabajos S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas, a solicitud de Transelec	Riesgos declarados por Chilquinta.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 10:45	14-11-23 17:37
2023103059	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2017	BA S/E CHACAYA 220KV BT	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	MPB 3 Años Paño J6 (El Cobre 2) en S/E Chacaya	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas preventivas para un trabajo seguro.	Por MPB 3 años Paño J6 (El Cobre 2) S/E Chacaya, ABIERTOS: 89J1-3; 89J2-3; 89J3-3; 89J4-3; 89J5-3; 89J7-3; 89JG1-3; 89JG2-3; 89JG3-3; 89JG4-3; 89JG5-3; 89JG6-3; 89JR-1; 89JR-2; 89JR-3, 89J6-3 abierto y a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 20:00	14-11-23 08:38	14-11-23 19:52
2023103043	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	15844 17213 23490	S/E DIEGO DE ALMAGRO J5 S/E DIEGO DE ALMAGRO J6 S/E DIEGO DE ALMAGRO J7	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas a solicitud de Transelec	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Requiere orden de no reconexion para los paños seleccionados.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	17-11-23 08:00	14-11-23 09:46	17-11-23 21:00
2023103042	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	356	S/E EL PEÑON	855	S/E EL PEÑON H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enlasa, mediante SODI 64. Enlasa declara ; Por trabajos de Proyecto PMG Chércan Solar (NUP 2295): Revisión y ensayos a TTPP instalados.	Sin riesgo para CGE Transmisión, trabajo de terceros en sus instalaciones.	Se requiere desconectado y aterrizado paño H4 S/E El Peñon.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 20:00	14-11-23 08:15	14-11-23 18:56
2023102974	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Desconexión	Origen Externo	Programada	267	S/E CENTRAL LAS PIEDRAS	7484 30051 31064 33807 33808 33809 33810 33814 33794	S/E CENTRAL LAS PIEDRAS HT S/E CENTRAL LAS PIEDRAS E6 S/E CENTRAL LAS PIEDRAS ET S/E CENTRAL LAS PIEDRAS E1 S/E CENTRAL LAS PIEDRAS E2 S/E CENTRAL LAS PIEDRAS E3 S/E CENTRAL LAS PIEDRAS E4 S/E CENTRAL LAS PIEDRAS ESA S/E CENTRAL LAS PIEDRAS E5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Chercán Solar (ex PMG Peñón Solar): Revisión y ensayos a equipos TTPP instalados asociados al proyecto NUP 2295. Estos equipos ya han sido energizados anteriormente y se encuentran en periodo de PES. Condiciones requeridas: Abierto 52H4, 89H4-1 y 89H4-2 de S/E El Peñón. Cerrado 89H4-2T de S/E El Peñón. Abierto 89HT-1 de S/E Central Las Piedras. Interruptores MT de S/E Central Las Piedras a disposición de jefe de faenas. Central PFV Chercán Solar y Central Térmica El Peñon fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Chercán Solar (ex PMG Peñón Solar): Revisión y ensayos a equipos TTPP instalados asociados al proyecto NUP 2295. Estos equipos ya han sido energizados anteriormente y se encuentran en periodo de PES. Condiciones requeridas: Abierto 52H4, 89H4-1 y 89H4-2 de S/E El Peñón. Cerrado 89H4-2T de S/E El Peñón. Abierto 89HT-1 de S/E Central Las Piedras. Interruptores MT de S/E Central Las Piedras a disposición de jefe de faenas. Central PFV Chercán Solar y Central Térmica El Peñon fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 20:00	14-11-23 08:12	14-11-23 18:56
2023102962	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de Teleprotecciones 501/502 enlace Los Changos - Parinas configuración y puesta en marcha del sistema OPLAT 1 /OPLAT 2 (501/502) desde S/E Los Changos hasta S/E Parinas, asociados al circuito 1 de la línea 2x500 kV Los Changos- Parinas	Riesgos: Perdida de configuración o borrado de configuración. Medidas de Mitigación: Realizar respaldo Backup, antes de realizar cualquier modificación.	Desde el fecha 13 de Noviembre hasta el 19 de Noviembre el Cto1 Los Changos-Cumbre no tendrá Teleprotecciones (OPLAT), quedaran activas las protecciones 87L via Fibra Optica. La faena se reactivara y suspenderá diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	20-11-23 19:00	16-11-23 11:46	20-11-23 18:05
2023102957	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de Teleprotecciones OP10/OP20 Siemens enlace Cumbre Parinas para configuración y puesta en marcha del sistema OPLAT 10/OPLAT20 (OP10/OP20) desde S/E Cumbre hasta S/E Parinas, asociados al circuito 1 de la línea 2x500 kV Los Changos Cumbre	Riesgos: Perdida de configuración o borrado de configuración. Medidas de Mitigación: Realizar respaldo Backup, antes de realizar cualquier modificación.	Desde el fecha 13 de Noviembre hasta el 19 de Noviembre el Cto1 Los Changos-Cumbre no tendrá Teleprotecciones (OPLAT), quedaran activas las protecciones 87L via Fibra Optica. La faena se reactivara y suspenderá diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	19-11-23 19:00	16-11-23 11:46	20-11-23 18:05
2023102856	Subestacion	Ejecución Exitosa	TERCERA REGIÓN SOLAR SPA [EN_REVISION]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas: NO RECONECTAR 52J2	No hay riesgos asociados	NO reconectar 52J2	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:51	14-11-23 17:35
2023102779	Subestacion	Aprobado	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENER	22787 22788 22789 22790 22791 22799 22800 23821 17987 17988 17989 23823	S/E NORGENER J1 S/E NORGENER J2 S/E NORGENER J5 S/E NORGENER JU1 S/E NORGENER JU2 S/E NORGENER JT1 S/E NORGENER DT1 S/E NORGENER S/E NORGENER 13,8 KV NTO1 S/E NORGENER 13,8 KV NTO2 S/E NORGENER 220KV BP1 S/E NORGENER 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavados de aislación con sistema energizado de SE Norgener.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	S/E Norgener: Señalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2, S/E Crucero: Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13, S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J-T2, S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:15	
2023102726	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Frontera - Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 220 kV Frontera - Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 06:34	14-11-23 17:21
2023102707	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo:Migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink (Red Corporativa, LAN B (Scada) en S/E Maitencillo.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK., Descripción del trabajo S/E Maitencillo:Migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink (Red Corporativa, LAN B (Scada) en S/E Maitencillo.,1. Revisión y modificación de configuración de la Red Corporativa (wifi-medidores), configuración de acceso de puertos, asignación de IP, asignación de Vlan.,2. Revisión y configuración de la Red Corporativa (wifi-medidores) , configuración de acceso de puertos, asignación de direccionamiento IP, asignación de Vlan.,3. Pruebas de conectividad y verificación que todos los equipos y enlaces se encuentren operativos. Restricciones: Cabe señalar que la migración del servicio de la LAN B (Scada), podría verse afectada por un período menor a 10 min. Instalaciones en Riesgo: SCADA Maitencillo o Telecomunicación Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, LAN B (SCADA) Delimitación zona de trabajo, Identificar gabinete en que se interviene y Señalizar gabinete en que no se interviene. Verificar que enlace quede operativo. Subestación Maitencillo, Red Corporativa (wifi-medidores)) Delimitación zona de trabajo, Identificar gabinete en que se interviene y Señalizar gabinete en que no se interviene. Verificar que enlace quede operativo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 11:22	15-11-23 22:08

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102706	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo:Migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink (Red Corporativa, LAN B (Scada) en S/E Maitencillo.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK., Descripción del trabajo S/E Maitencillo:Migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink (Red Corporativa, LAN B (Scada) en S/E Maitencillo.,1. Revisión y modificación de configuración de la Red Corporativa (wifi-medidores), configuración de acceso de puertos, asignación de IP, asignación de Vlan.,2. Revisión y configuración de la Red Corporativa (wifi-medidores) , configuración de acceso de puertos, asignación de direccionamiento IP, asignación de Vlan.,3. Pruebas de conectividad y verificación que todos los equipos y enlaces se encuentren operativos. Restricciones: Cabe señalar que la migración del servicio de la LAN B (Scada), podría verse afectada por un período menor a 10 min. Instalaciones en Riesgo: SCADA Maitencillo o Telecomunicación Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, LAN B (SCADA) Delimitación zona de trabajo, Identificar gabinete en que se interviene y Señalizar gabinete en que no se interviene. Verificar que enlace quede operativo. Subestación Maitencillo, Red Corporativa (wifi-medidores)) Delimitación zona de trabajo, Identificar gabinete en que se interviene y Señalizar gabinete en que no se interviene. Verificar que enlace quede operativo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 11:22	15-11-23 22:08
2023102611	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	799	CHUMAQUITO 66/14.8KV 18.7MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara instalación de reles de protección y componentes de control en panel disponible del T-1, trabajos motivados por el proyecto NUP 4230432. Se tomaran todas las medidas de prevención aplicando los procedimientos internos de intervención.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la precaución operacional de no reconectar el 52BT y 52CT de SE Chumaquito. No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:21	14-11-23 18:10
2023102602	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216 21220 21218	S/E ATACAMA J6 S/E ATACAMA J7 S/E ATACAMA J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislaciòn y siliconado de equipos asociados a la Barra principal sección 2.		Restricciones: Subestación Atacama, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J11, 52JS con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J10 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 52J8, 52J9 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: 52C-2B, 52D2-72, 52C-2A y 52D2-50 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Esmeralda: 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Atacama o Paño Transformación LJ06-Atacama o Paño Transformación LJ07-Atacama o L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 o Paño Transformación LJ09-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo , con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 18:28
2023102601	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1900	BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislaciòn y siliconado de equipos asociados a la Barra principal sección 2.		Restricciones: Subestación Atacama, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J11, 52JS con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J10 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 52J8, 52J9 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: 52C-2B, 52D2-72, 52C-2A y 52D2-50 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Esmeralda: 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Atacama o Paño Transformación LJ06-Atacama o Paño Transformación LJ07-Atacama o L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 o Paño Transformación LJ09-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo , con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 18:28
2023102518	Subestacion	Aprobado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Externo	Programada	1825	S/E CENTRAL ATACAMA	17811 17812 17814	S/E CENTRAL ATACAMA JTG2A S/E CENTRAL ATACAMA JTG2B S/E CENTRAL ATACAMA JTV2C	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado y siliconado de aisladores asociados a la barra 220 KV Sección 2 S/E Atacama. (SICN en apoyo a trabajos de Transelec SODI N°2032. No reconectar 52C-2A, 52C-2B, 52D2-72, 52D2-50.	Trabajos programados por Transelec.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	16-11-23 18:00	14-11-23 06:28	
2023102183	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumaquito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operacional de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 20:00	14-11-23 08:35	14-11-23 19:59
2023102170	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA JT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar 52JT1 de SE Esmeralda a solicitud de Transelec por faenas de Lavado de aislación y siliconado de equipos asociados a la Barra principal sección 2 en SE Atacama.	Riesgo controlado por TRANSELEC. Trabajos en LAT Atacama Esmeralda.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada señalada en SD. (SODI 2032 de Transelec, registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	16-11-23 18:00	14-11-23 06:02	16-11-23 18:00
2023101382	Subestacion	Aprobado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Vestido, tendido y templado de acometida de paños J1, J6 y J9, en barra de línea y tendido de conductor bajo línea C1 Esperanza - Centinela, entre T01 y T02.	Riesgos: acortamiento de distancia // Medidas de control: respetar distancias eléctricas de seguridad mínimas del proyecto (4,5 mts.), deshabilitar la reconexión automática para evitar un disparo de los interruptores asociados a equipos por acortamiento de distancia.	Condiciones operacionales requeridas: en S/E Centinela, deshabilitar función de reconexión automática (F79) en 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	30-11-23 20:00		
2023101976	Subestacion	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	29556 29557	S/E CARRERA PINTO J17 S/E CARRERA PINTO J18	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de paños J17 y J18 en SE Carrera Pinto	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Lavado de aislación a equipos primarios de paños J17 y J18 en SE Carrera Pinto	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 11:52	
2023102182	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	Trabajos programados por Transelec.	En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 06:35	14-11-23 18:24
2023101935	Subestacion	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios patio 220 kV, marco de barra y línea en S/E Diego de Almagro. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios patio 220 kV, marco de barra y línea en S/E Diego de Almagro. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:50	14-11-23 17:20
2023101930	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7877 7878	S/E ALTO JAHUEL J2 S/E ALTO JAHUEL J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión y deshabilitación de teleprotección de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión y deshabilitación de teleprotección	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:53	14-11-23 15:10
2023101923	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:48	14-11-23 18:54
2023101918	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28371 28372 28374 28375	S/E NUEVA LAMPA J1 S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J4 S/E NUEVA LAMPA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:53	14-11-23 18:54
2023101914	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	694	S/E LAMPA	6114	S/E LAMPA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del interruptor a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:53	14-11-23 18:54
2023101763	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	234	S/E MINERO	216	S/E MINERO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codelco Teniente se requiere No reconectar Paño H2 asociado a la LT 110 kV Minero - Colón C2 en cercanía trabajos de Mantenimiento de la LT 110 kV Minero - Colón C1.	Riesgos declarados por Codelco Teniente.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:26	14-11-23 18:44
2023101762	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	234	S/E MINERO	215	S/E MINERO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codelco Teniente se requiere operaciones de desconexión en Paño H1 por Mantenimiento en la LT 110 kV Minero - Colón C1	Riesgos declarados por Codelco Teniente.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:27	14-11-23 18:44
2023101725	Subestacion	Aprobado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de tendido de vestido, tendido y templado de Acometida paño J12 en barra de línea, de marco de línea hacia estructura Estructura N°06 en S/E Centinela.	Riesgo: Mínimo dado que desconectador de línea 89J12-3 se encuentra abierto y aterrizado con tierra operacional 89J12-3T. Medidas de mitigación: Delimitación respectiva de las áreas de trabajo.	Por trabajos mencionado se requiere mantener la abierto y bloqueado desconectador 89J12-3, además se debe mantener cerrado y bloqueado desconectador 89J12-3T (Tierra operacional) durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	30-11-23 18:00	14-11-23 09:09	
2023101682	Subestacion	Aprobado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de tendido de vestido, tendido y templado de Acometida paño J1 -J6-J9 en barra de línea y tendido de conductor bajo Cto N°1 Esperanza - Centinela entre Estructura 01 y 02 de S/E Centinela.	Riesgo: Disparo intempestivo por tareas en proximidades de los puntos energizados. Medidas de mitigación: Delimitación respectiva de las áreas de trabajo.	Por trabajos mencionado se requiere deshabilitar o mantener deshabilitada reconexión automática (F79) de los paños J3, J4 y J7. También se señalizará "No reconectar" los paños J2, J5 y J8, durante la ejecución de las faenas.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	30-11-23 18:00	14-11-23 09:09	
2023101672	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	228	S/E CENTRAL RUCUE	190 191 192 193 194 195 196	S/E CENTRAL RUCUE JU1 S/E CENTRAL RUCUE JU2 S/E CENTRAL RUCUE JS S/E CENTRAL RUCUE J1 S/E CENTRAL RUCUE J2 S/E CENTRAL RUCUE J3 S/E CENTRAL RUCUE J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de gabinete "RTU SE Rucúe", movimiento del gabinete en común con Colbun "MMOO, MUX Y TELEP" e instalación de 2 nuevos gabinetes en sala eléctrica de S/E Rucúe.	Posible Riesgo operacional paños JU1, JU2, J1, J2, JS, J3 y J4 durante el retiro de los gabinetes.	El riesgo operacional está al momento de realizar el retiro de los gabinetes indicados.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 14:54	14-11-23 17:34
2023101595	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., según SODI 029/2023, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faenas de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:35	14-11-23 18:07
2023101574	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	176	RE S/E NUEVA CARDONES R-R2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantención preventiva a equipo de paño del Reactor de reserva R-R2 (Desconectador 89B2Z-R2). Trabajos asociados a SD N° 2023101544 (Los trabajos serán con reposición diaria).	Riesgo: Disparo intempestivo interruptores asociados a LT 500kV Cumbre - Nueva Cardones Cto. N° 1, por flashover a consecuencia de acortamiento de distancia de aislamiento a punto energizado / actuación de protecciones mecánicas del Reactor R2. Medidas de mitigación: Mantener distancia de aislamiento eléctrico a puntos energizados, Comunicación efectiva, Reconocimiento de lugar de trabajo, Identificación de equipos, medición de ausencia de tensión en equipo a intervenir / Deshabilitación de señales de trip hacia la línea proveniente del Reactor R2.	Condiciones operacionales requeridas: Interruptor 52K2Z abierto. Desconectadores 89K2Z-1, 89K1Z-3 Fases N° 1, 2 y 3, 89B1Z-R2 abiertos y bloqueados. (Los trabajos serán con reposición diaria).	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:47	14-11-23 18:56
2023099514	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430	S/E CHARRUA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Charrúa NUP 4220: Montaje de viga UPN y nuevos equipos Desconectadores 89JT1-1 y 89JT1-2.	Bajo	Actividades: SE Charrúa NUP 4220: Montaje de viga UPN y nuevos equipos Desconectadores 89JT1-1 y 89JT1-2. Nota: Trabajos previos asociados a "Proyecto Reemplazo de desconectadores 89JT1-1 y 89JT1-2 asociado al paño JT1 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4220. * Paño JT-Charrúa, indisponible. * ATR1 en servicio normal por medio de Paño JT12. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación JT01-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 12:30	14-11-23 18:28
2023102403	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Mantenimiento programado a UPS.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Mantenimiento programado a UPS. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: SSAA CA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 17:00		
2023101518	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Interno	Programada	1895	S/E LLAMARA	22717	S/E LLAMARA B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará Lavado de aislación S/E Llamara 66/23 KV.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap-Off Nva Victoria: Señalizar y No Reconectar 52B2 ; Tap-Off S/E Llamara: Señalizar y No Reconectar 52B1	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:20	14-11-23 18:23
2023101494	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	498 499	BA S/E LAS PALMAS 220KV BP1 BA S/E LAS PALMAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados paños J2; J3; J4; J6; J7; J8; JS; JR; patio 220kV, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Incluye desmalezado.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados paños J2; J3; J4; J6; J7; J8; JS; JR; patio 220kV, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Incluye desmalezado. Restricciones: Subestación Las Palmas, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central Eólica Canela I, 52EG con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central Eólica Canela II, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central Eólica Punta Palmera, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Totoral, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220kV Las Palmas - Punta Sierra, C2 o L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C2 o Paño Acoplador	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 14:42

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023101283	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23160 23158 23159	S/E TARAPACA JR S/E TARAPACA JT1 S/E TARAPACA JT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555:Montaje de Marco de linea en paño JT1. NOTA: TURNO A	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Montaje de Marco de linea en paño JT1. NOTA: TURNO A Restricciones: Tarapacá, 52JR, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señalética, barreras duras Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 19:00	14-11-23 05:10	14-11-23 18:28
2023101215	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7499 7500	S/E ALTO JAHUEL J10 S/E ALTO JAHUEL J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere restricción de reconexión de los Paños J10 y J3 en S/E Alto Jahuel, por Lavado de aislación equipos del patio de 220 kV en S/E Alto Jahuel	Riesgos declarados por Transelec.	sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:37	14-11-23 15:13
2023101181	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2346	S/E LOS VILLARES [EN_REVISION]	30781 30784	S/E LOS VILLARES H1 [EN_REVISION] S/E LOS VILLARES H4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas End to End y Habilitación de teleprotecciones de SE Los Villares Paño H4, para habilitar Cto 1 de la LAT Los Villares – Aconcagua. Bloqueos del jefe de faena: Se interviene un sistema de protecciones a la vez.	Instalación con riesgo: Línea 110 kV Los Villares - Aconcagua. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Pruebas End to End y Habilitación de teleprotecciones de SE Los Villares Paño H4, para habilitar Cto 1 de la LAT Los Villares – Aconcagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	15-11-23 08:11	15-11-23 23:45
2023101162	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B4 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del 52B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 52B4 de Malloa Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:35	14-11-23 18:09
2023101144	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	615	S/E SAN LUIS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación de la comunicación a la red operativa de S/E San Luis, para realizar la comunicación remota con las protecciones y controladores de la subestación.	Sin riesgos para el sistema, solo intermitencias de comunicaciones menores de 5 minutos, entre la subestación y el Centro de Control. La Supervisión y operación se harán de forma local en caso de que se requieran.	Se realizarán intervenciones diarias.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	16-11-23 18:00	14-11-23 13:58	14-11-23 20:53
2023100937	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	22457	S/E ENCUENTRO J10	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se gestiona el aviso al CEN en apoyo al trabajos de EnorChile. Debido aque el Paño J10 (Spence) se encuentra tomado de la barra principal seccion1. S/E Encuentro: Lavado de aislación a equipos de paño J1, J2 y J3 en SE Pallata	Bajo; S/E Pallata: A solicitud de EnorChile, Lavado preventivo de aislación a equipos de paño J1, J2 y J3, ya que paño J3 de minera SE pallata esta tomado de Barra principal de S/E encuentro.	A solicitud por requerimiento de Enor Chile por trabajos de lavado preventivo de aislación a equipos paño J1, J2 y J3 en S/E Pallata	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 20:00	14-11-23 15:35	14-11-23 20:16
2023100619	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 5432, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 06:00	14-11-23 19:12
2023100548	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Intervención	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16723	S/E CENTRAL QUILAPILUN J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de CELEO: Limpieza Manual de Aislación, cambio de Aislación y revisión de Estructura en General, de la Torre N° 95 a la 120 y 121 a la 210 de la LT 220 kV Los Maquis - El Llano - Quilapilún C1.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Quilapilun: No reconectar 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:32	14-11-23 19:17
2023100381	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	287	Intervención	Origen Externo	Programada	2060	S/E NUEVA PICHIRROPULLI	23337 23338 23340 23341	S/E NUEVA PICHIRROPULLI J1 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J2 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J4 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J5	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere el bloqueo a la reconexión por trabajos de corta y poda cercanos a la LT 220kV El Laurel - Pichirropulli C 1 y C2	Riesgo bajo programado y controlado	A solicitud de Transelec se requiere el bloqueo a la reconexión por trabajos de corta y poda cercanos a la LT 220kV El Laurel - Pichirropulli C 1 y C2	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	18-11-23 18:00	16-11-23 06:45	18-11-23 21:50
2023100347	Subestacion	Aprobado sin activación	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	S/E Encuentro: Mantenimiento al banco de baterías y al cargador rectificador de Interchile en sala de control.	Se declara Riesgo Bajo, siguiendo los protocolos y procedimientos de trabajo.	Se declara riesgo de pérdida de supervisión parcial de la Subestación. Para mitigar riesgo, se contará con Ingeniero de mantenimiento en la subestación.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 14:00		
2023101293	Subestacion	Aprobado	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1849	S/E COCHRANE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento RTU. Posible intermitencia de datos hacia el CEN.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Eventuales intermitencia en las comunicaciones y envíos de datos al Coordinador	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 21:00	14-11-23 10:28	
2023100082	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	268	S/E MOLINOS (ENLASA)	17519	S/E LOS MOLINOS H2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Faenas de roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Saesa. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52H2 de S/E Molinos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a SODI 1878: Faenas de roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Saesa. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52H2 de S/E Molinos.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:14	14-11-23 18:00
2023100000	Subestacion	Aprobado sin activación	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento normal de cargadores y bancos de baterías en caseta JC2 de S/E Cumbre.	Trabajos sin riesgo operacional.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00		
2023099767	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	2268	S/E TCHAMMA	29455 29456 29458 29466	S/E TCHAMMA JT1 S/E TCHAMMA FT1 S/E TCHAMMA FT1-1 S/E TCHAMMA FT1-2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos en S/E Tchamma con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E Tchamma. No reconectar 52J2 y 52J3 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos en S/E Tchamma con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E Tchamma. No reconectar 52J2 y 52J3 en S/E Pallata.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 20:00	14-11-23 11:32	14-11-23 18:45
2023102421	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación de enlace de comunicaciones AES Laberinto - Bolero	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Posible intermitencia de comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 16:00	14-11-23 08:32	14-11-23 16:15
2023100633	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 5454, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor 52A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 06:00	14-11-23 19:12
2023102848	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2057	S/E KIMAL	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	SE KIMAL: Mantenimiento Preventivo. Intervención Local RTU´s SYS600C para rescate de configuraciones. - Registro Fotográfico de los gabinetes de control & Protección y comunicaciones. - Registro de las Ip de los equipos de comunicación. -Intervención remota de SCADA GE para realizar verificación de las señales asociadas a la subestación kimal. - Toma de registros seriales de los equipos de comunicaciones. - Pruebas de enlace de comunicaciones se realizara conmutación de los enlace para verificar el tiempo de respuesta en la conmutación de los enlaces. Durante la faena se pasará los sw local-remoto a posición local de interruptores 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J10, 52J11, 52J12, 52J13, 52J14, 52J15, 52J16, 52J17 y 52J18	Riesgo bajo y controlado .	Solicitud con aviso de suspensión diaria. Registro Interno PT 2023-06554. Perdida de comunicación por 5 min cuando se respalden los equipos. Personal en terreno Mauricio Ibáñez +569 76326564, Felipe Acevedo +569 83042745	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	17-11-23 20:00	14-11-23 11:27	17-11-23 20:22
2023101943	Subestacion	Aprobado sin activación	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	1790	S/E CERRO NAVIA (STM II)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara levantamiento y verificación de alambrado en Unidad Terminal Remota Siemens Scada con respecto a planos. Trabajos producen pérdida de comunicación durante un periodo de 3 horas durante la ventana de trabajo.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos producen pérdida de comunicación durante un periodo de 3 horas durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00		
2023098833	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:35	14-11-23 18:10
2023103210	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de reemplazo de Cable OPGW de la línea Nueva Pozo Almonte-Parinacota 220 kV entre la E497 a E505., se requiere precaución de no reconectar paños J10 y J11 en S/E Nueva Pozo Almonte y paño J2 en S/E Parinacota. Se menciona además que estos trabajos se realizarán a potencial en el escenario que se energizara el circuito Nueva Pozo Almonte - Parinacota 220 kV .	Riesgos por trabajos realizado a potencial, se mitigará riesgo mediante verificación previa de equipos e insumos con los que se realizará la intervención. Se mantendrá distancia con respecto al punto energizado y precaución ante una velocidad del viento superior a 20 km/hr. NOTA: Lo anterior ante la situación que se energizará el circuito Nueva Pozo Almonte - Parinacota 220 kV de acuerdo a condiciones operacionales del CDC.	or trabajos de reemplazo de Cable OPGW de la línea Nueva Pozo Almonte- Parinacota 220 kV entre la E497 a E505., se requiere precaución de no reconectar paños J10 y J11 en S/E Nueva Pozo Almonte y paño J2 en S/E Parinacota. Se menciona además que estos trabajos se realizarán a potencial en el escenario que se energizara el circuito Nueva Pozo Almonte - Parinacota 220 kV .	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	23-11-23 18:00	16-11-23 09:59	23-11-23 18:00
2023097549	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1915	S/E PACIFICO	22849	S/E PACIFICO HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por STS. No reconectar línea 110 kV Cóndores - Pacífico, por faenas de lavado de aislación línea 110 kV energizada Cóndores Pacífico.	No hay riegos mayores informados por STS.	En SE Pacifico, señalizar no reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 19:00	14-11-23 09:15	14-11-23 16:32
2023097521	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1916	S/E PALAFITOS	22859	S/E PALAFITOS HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por STS. No reconectar línea 110kV Cóndores - Palafitos, por faenas de lavado de aislación línea 110 kV energizada Cóndores Palafitos.	No hay riegos mayores informados por STS.	En SE Palafitos, señalizar no reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 19:00	14-11-23 09:15	14-11-23 16:32
2023097440	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 06:34	14-11-23 19:57
2023097166	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 06:33	14-11-23 19:55
2023096603	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879	S/E RIO TOLTEN J1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A través de SODI 5273 empresa Transelec solicita no reconectar en caso de apertura interruptor 52J1 de SE Tap Off Río Toltén por trabajos de corta y poda de árboles en línea 220 kV Río Toltén - Lastarria.	Solicitud por requerimiento de Transelec quien debe especificar los riesgos asociados	SE Tap Off Río Toltén cuenta con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 06:49	14-11-23 18:33
2023101266	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2101	S/E CUNCO	2547	CUNCO 110/23KV 16MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar Medidas Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T1 de S/E Cunco. Se considera levantar alambrados de TRIP y alarmas asociadas a protecciones mecánicas de transformador (Rele 86T1) para realizar medidas, transformador queda protegido con protecciones eléctricas 87T1 y 21T1.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, se realizara el bloque de Trip (86T1) asociado a protecciones mecánicas de Transformador T1 de S/E Cunco quedando operativas las protecciones eléctricas 87T1 y 21T1.	(PT 6757 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 15:16	14-11-23 17:08
2023101717	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1236	S/E MONTE PATRIA ET2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5514 se solicita bloqueo a la reconexión interruptor 52ET2 de S/E Monte Patria por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 10:09	14-11-23 19:07
2023101793	Subestacion	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	50	Intervención	Origen Interno	Programada	295	S/E CENTRAL TOTORAL 1	385	S/E CENTRAL TOTORAL 1 BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara cambio del Relé maestro 86T (Por modernización) asociado a transformador de poder N 1, del PE Totoral.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo las normas de seguridad.	sin comentario	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 22:00	14-11-23 08:24	14-11-23 18:38
2023095907	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	522	Intervención	Origen Externo	Programada	2091	S/E AURORA	2804 2805	BA S/E CENTRAL PARQUE EOLICO AURORA B1 BA S/E CENTRAL PARQUE EOLICO AURORA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se ingresa solicitud preventiva por trabajos de Corte y Poda de árboles en L 220kV Frutillar Norte - Tineo C1 que realizará empresa Transelec segun SODI N° 5240	Solicitud preventiva por trabjos de Corta y poda de árboles a realizar en L 220kV Frutillar Norte - Tineo C1 por empresa Transelec fuera de nuestras instalaciones.	Solicitud preventiva por trabjos de Corta y poda de árboles a realizarse en L 220kV Frutillar Norte - Tineo C1 segun SODI 5240 de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 06:43	14-11-23 18:09
2023102583	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2511	S/E HUASCO HT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel según SODI 33 por Lavado de Bushing y Mufas Trafo T/G N°3	Bajo	Actividad: A solicitud de Enel según SODI 33 por Lavado de Bushing y Mufas Trafo T/G N°3 Desconexión : CENTRAL HUASCO-52HT3 abierto y 89HT3 abierto y bloqueado Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación HT03-Huasco Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 07:30	14-11-23 16:00	14-11-23 07:47	14-11-23 13:00
2023102815	Subestacion	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	28970 22829 22831 22832 22833 22834 22835 22836 22837 22838 22839 22840 22841 22842 25744	S/E O'HIGGINS 220KV BP2 S/E O'HIGGINS J1 S/E O'HIGGINS J2 S/E O'HIGGINS JS1 S/E O'HIGGINS JS2 S/E O'HIGGINS J4 S/E O'HIGGINS J5 S/E O'HIGGINS J6 S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J8 S/E O'HIGGINS J9 S/E O'HIGGINS J10 S/E O'HIGGINS JR S/E O'HIGGINS J3 S/E O'HIGGINS 220KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E O'Higgins	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados	Se requieren las siguientes condiciones de NO RECONECTAR en las siguientes Subestaciones:SE O´Higgins: SE O´Higgins: No reconectar 52J2, 52J1, 52J3, 52JS1; 52J4; 52J4; 52J7; 52J10; 52J9; 52J5; 52J6; 52J8. S/E Mejillones: 52J2 S/E Atacama: 52J3; 52J10 S/E Coloso: 52J1; 52J2 S/E Kapatur: 52J13; 52J15 S/E Puri: 52J1 S/E Farellón: 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 07:30	14-11-23 18:00	14-11-23 07:44	14-11-23 21:03
2023100919	Subestacion	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15765	S/E CENTRAL JAVIERA H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de CGE: Lavado de aislacion LT 110 KV Javiera - Oxido.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Javiera: Deshabilitar reconexión automática 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 07:00	14-11-23 17:00	14-11-23 07:25	14-11-23 16:16
2023089450	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1842	S/E CERRO DRAGON	33111	S/E CERRO DRAGON C18	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	¨Levantamiento de alambrado. ¨Desmontaje de equipo actual. ¨Corte en gabinete (adaptación de nuevo equipo). ¨Montaje de placa y nuevo equipo. ¨Alambrado circuito de control. ¨Pruebas efectivas de control. - Interruptor debe quedar a disposición del jefe de faena.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	El proyecto consiste en el reemplazo de la protección marca Micom P142 asociada al alimentador 52C18 Playa Brava, este reemplazo es debido a que la protección actual no cumple con los requerimientos del coordinador eléctrico nacional para cumplir con los nuevos requisitos para los esquemas de desconexión automática de carga de contingencia especifica (EDACxCE). Los nuevos equipos por instalar son protecciones de marca Siemens modelo 7SX800 (NUP 4135) Maniobras de desconexión (52C18 Playa Brava): TRANSFERIR 100% DE LOS CONSUMOS ASOCIADOS AL 52C18 Playa Brava ABRIR 52C18 Playa Brava RETIRAR A MODO PRUEBA INTERRUPTOR 52C18 Playa Brava Maniobras de normalización (52C18 Playa Brava) INSERTAR A MODO SERVICIO INTERRUPTOR 52C18 Playa Brava CERRAR 52C18 Playa Brava NORMALIZAR CONSUMOS	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 07:00	14-11-23 16:00	14-11-23 05:57	14-11-23 18:05
2023103231	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1720	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL	15630	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SNN4008 Obra SE Parinas: Desvinculación de protección existente INGETEAM 21/21N S2; Vinculación y Pruebas SAT nueva protección 87L UR L90 (sistema 2) conforme a ECAP aprobado por el CEN, incluyendo carga de ajustes definitivos.	Bajo	Actividades: SNN4008 Obra SE Parinas: Desvinculación de protección existente INGETEAM 21/21N S2; Vinculación y Pruebas SAT nueva protección 87L UR L90 (sistema 2) conforme a ECAP aprobado por el CEN, incluyendo carga de ajustes definitivos. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Parque Eólico Taltal o L 220kV Eólica Taltal-Tap Taltal, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Parque Eólico Taltal, Protección de Línea J1 Sistema 2 bloqueados de disparos y corrientes Se realizará bloqueo de este sistema, conforme a minuta de bloqueo. Cabe mencionar que, protección se mantiene bloqueada hasta puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 06:00	17-11-23 23:59	14-11-23 09:00	
2023101948	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	676	S/E ANDES (ENEL TRANSMISION)	33443 33444	S/E ANDES E1 S/E ANDES E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSTALACIÓN AISLACIÓN PARTES VIVAS TRANSFORMADOR 1 Y TRANSFORMADOR 2	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM. Trabajos en transformadores 1 y 2 no son de manera simultanea. El componente transformador N°1 y N°2 no se encuentran en Neomante, por lo que se seleccionaron los interruptores asociados.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 06:00	14-11-23 21:00	14-11-23 09:08	14-11-23 16:40
2023103202	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	720	S/E SAN JOSE	943	SAN JOSE 110/23.5-12.5KV 50MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara el mantenimiento correctivo y relleno de aceite para el CTBC del Transformador 4	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo por parte de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 02:00	14-11-23 20:00	14-11-23 14:42	14-11-23 18:25
2023101216	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	S/E Charrúa Paño A9: mejora en ajuste del registro secuencial de eventos (SER) para mitigar variables por sobre escritura, se eliminara registro en ambas protecciones. Adicionalmente se realizara el reemplazo de cable IRIG-B, asociado a la protección sistema 2.	Riesgo medio trabajos en equipos en servicio.	S/E Charrúa Paño A9: mejora en ajuste del registro secuencial de eventos (SER) para mitigar variables por sobre escritura, se eliminara registro en ambas protecciones. Adicionalmente se realizara el reemplazo de cable IRIG-B, asociado a la protección sistema 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 00:30	14-11-23 05:00	14-11-23 01:30	14-11-23 06:59

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 10-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Subestacion: 2873

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinad	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subtitación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20231103084	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	3795 3796	8A S/E PARINAS 220 KV BP1 [EN_REVISION] 8A S/E PARINAS 220 KV BP2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1145 Proyecto Nueva SE Seccionadora Parinas S00-220 kV	Medio	Actividades: SE Parinas: Primera energización en vacío y Puesta en Servicio de ATR1 y Barras N°1 y N°2 220kV, Diagonales N°1, N°2 y N°3 220kV de la SE Parinas, mediante patio S00kV. Incluye análisis fasoriales y equipos disponibles para pruebas. Todo esto se realizará conforme a guía de maniobras relacionada y programa PES. Posteriormente ATR1 quedará energizado en vacío por 24 horas, luego de esto periodo deberá ser desenergizado. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 kV, Principal 1-Parinas o Barra 2 220 kV, Principal 2-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 00:05	16-11-23 06:00	16-11-23 08:04	
20231103091	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	3795 3796	8A S/E PARINAS 220 KV BP1 [EN_REVISION] 8A S/E PARINAS 220 KV BP2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1145 Proyecto Nueva SE Seccionadora Parinas S00-220 kV	Bajo	Actividades: S/E Parinas: Primera energización en vacío y Puesta en Servicio de ATR1 y Barras N°1 y N°2 220kV, Diagonales N°1, N°2 y N°3 220kV de la SE Parinas, mediante patio S00kV. Incluye análisis fasoriales y equipos disponibles para pruebas. Todo esto se realizará conforme a guía de maniobras relacionada y programa PES. Posteriormente ATR1 quedará energizado en vacío por 24 horas, luego de esto periodo deberá ser desenergizado. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 kV, Principal 1-Parinas o Barra 2 220 kV, Principal 2-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 00:05	16-11-23 06:00	16-11-23 08:04	
20231102952	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2302	S/E LAS VIOLETAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Violetas: Mantenimiento de cargador de baterías 1 y 2 de 110Vcc	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. - Las Violetas.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 00:00	16-11-23 00:00		
20231102901	Subestacion	Rechazado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	693	S/E LA REINA	768	8A S/E LA REINA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la barra 110 kV N°1 para modificación de la barra y retiro del transformador 110/12 kV N°1 por proyecto NUP 3267	Trabajo con riesgo controlado	Trabajo con riesgos controlados	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 00:00	14-11-23 09:00		
20231102896	Subestacion	Rechazado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	693	S/E LA REINA	894	LA REINA 110/12.5KV 20MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del transformador para su retiro y reemplazo por proyecto NUP 3267	Trabajo con riesgos controlados	Trabajo con riesgos controlados	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 00:00	14-11-23 09:00		
20231103207	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (CGE)	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	S/E Los Ángeles: mejora en protección SEL 387 del Trasformador T4, se retira el elemento residual (a direccional) de la ecuación de trip para revisar su coordinación. Esta función esta replicada en protección SEL 311C T4 la cual continuara operativa, pero esta ultima tiene dirección al transformador T4, lo anterior esta indicado como mejora de corto plazo en los IF-20230004249 y IF-20230004248.	Riesgo medio trabajos en instalaciones en servicio.	S/E Los Ángeles: mejora en protección SEL 387 del Trasformador T4, se retira el elemento residual (a direccional) de la ecuación de trip para revisar su coordinación. Esta función esta replicada en protección SEL 311C T4 la cual continuara operativa, pero esta ultima tiene dirección al transformador T4, lo anterior esta indicado como mejora de corto plazo en los IF-20230004249 y IF-20230004248.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 00:00	14-11-23 02:00	14-11-23 01:30	14-11-23 06:59
20231104082	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1926	S/E RANDE	30014 30015 30017 30018 30019 30020 30021 30022 30023 30024 30028 30031	S/E RANDE JT3 S/E RANDE ET3 S/E RANDE ESA3 S/E RANDE E9 S/E RANDE E10 S/E RANDE E11 S/E RANDE E12 S/E RANDE E13 S/E RANDE E14 S/E RANDE E15 S/E RANDE 33KV BP3 S/E RANDE E23	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de curso forzoso por trabajos de Enel Green Power. Revisión de circuito N° 8 52E14 por falla a tierra. Falla asociada a informe de limitación 20230001758.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Falla asociada a informe de limitación 20230001759.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 23:00	14-11-23 06:00	13-11-23 23:11	14-11-23 05:39
20231102064	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2003	S/E DON HECTOR	17395	S/E DON HECTOR J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Don Héctor: A solicitud de CHI, La Huella según SODI 340 por Llenado de SF6 a presion nominal de equipo hibrido paño J12 de S/E Don Héctor. (Requiere desconexión de paño J11)	Bajo	Actividad: S/E Don Héctor: A solicitud de CHI, La Huella según SODI 340 por Llenado de SF6 a presión nominal de equipo hibrido paño J12 de S/E Don Héctor. (Requiere desconexión de paño J11) Instalación con restricción: No aplica Instalación en riesgo: Paño Cent. Diag. 4 - D11-Don Héctor Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 20:30	14-11-23 05:00	13-11-23 20:28	14-11-23 05:45
20231102065	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2003	S/E DON HECTOR	2442	8A S/E DON HECTOR 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Don Héctor: A solicitud de CHI, La Huella según SODI 340 por: Llenado de SF6 a presion nominal de equipo hibrido paño J12 de S/E Don Héctor. SODI 2973 - Acciona SODI 2974 - Prime Energía	Bajo	Actividad: S/E Don Héctor: A solicitud de CHI, La Huella según SODI 340 por: Llenado de SF6 a presión nominal de equipo hibrido paño J12 de S/E Don Héctor. (Requiere desconexión Paños J3 - J6 - J9) Instalación con restricción: No aplica Instalación en riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Don Héctor. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 20:30	14-11-23 05:00	13-11-23 20:28	14-11-23 07:29
20231102233	Subestacion	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2003	S/E DON HECTOR	24267	S/E DON HECTOR J3	Relleno de SF6	Sin Limitaciones	A Solicitud de CHI. La Huella por Llenado de SF6 a presion nominal de equipo hibrido paño J12 de S/E Don Hector.A Solicitud de CHI. La Huella por Llenado de SF6 a presion nominal de equipo hibrido paño J17 de S/E Don Hector	El riesgo es bajo porque las maniobras de realizarán de manera remota siguiendo el plan de maniobras de ACCIONA Energía.	s/c	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 20:30	14-11-23 05:00	13-11-23 20:36	14-11-23 05:46
20231100018	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	363	S/E GRANEROS	895	S/E GRANEROS C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C2 asociado al alimentador Santa Julia de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C2 asociado al alimentador Santa Julia de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 20:00	14-11-23 07:00	13-11-23 21:54	14-11-23 01:50
20231100541	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	363	S/E GRANEROS	893	S/E GRANEROS C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C1 asociado al alimentador La Compañía de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C1 asociado al alimentador La Compañía de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 20:00	14-11-23 07:00	13-11-23 20:26	14-11-23 06:35
20231103818	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1871	S/E ESMERALDA	302	ESMERALDA 220/115/13.8 kV 65MVA 1 + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se necesita realizar un reinicio de la proteccion F35 asociada a Bco Autotrans 220/115/13,8 kV, ya que esta se encuentra agagada sin respuesta. Al momento del reinicio se dejara los paños asociados en LOCAL.	Riesgo controlado, se dejara interruptores asociados en local.	PT 7031 (Control interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 16:00	13-11-23 23:00	13-11-23 18:05	13-11-23 18:28
20231103802	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	429	S/E MANSO DE VELASCO	1148	S/E MANSO DE VELASCO BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de retiro de elemento estraño [nido de ave] sobre el 89BT1 S/E Manso de Velasco. Por lo que se requiere precaución de no reconectar 52BT1 S/E Manso de Velasco y el bloqueo de reconexión del 52B1 S/E Los Angeles, correspondiente a linea de 66kV Los Angeles - Manso de Velasco.	Riesgo controlado según procedimientos de CGE Transmisión.	Se requiere precaución de no reconectar 52BT1 S/E Manso de Velasco y el bloqueo de reconexión del 52B1 S/E Los Angeles, correspondiente a linea de 66kV Los Angeles - Manso de	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 15:05	13-11-23 17:00	13-11-23 15:07	13-11-23 15:23
20231101940	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	680	S/E BLUIN (ENEL TRANSMISION)	3412	S/E BLUIN (ENEL TRANSMISION) AT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del interruptor a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 15:00	13-11-23 17:00	13-11-23 13:08	13-11-23 15:15
20231100905	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2303	S/E ALTO JAHUEL J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J5. Coordinado con STM y Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J5. Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar los interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 y a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Buin. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o paño de 220 kV J5 - Buin. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 15:00	13-11-23 17:00	13-11-23 09:46	13-11-23 15:47
20230909410	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Mantenimiento de Equipos de aire acondicionado.		Actividades: S/E San Luis: Mantenimiento a equipos de aire acondicionado de la Radiestación.- Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloqueos del jefe de Faena: Radio estación San Luis, Delimitación de la zona de Trabajo. - ITE equipos de Aire Acondicionado a disposición del jefe de Faena.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 14:30	13-11-23 17:00		
20231103809	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	589	S/E SAN VICENTE	2745	S/E SAN VICENTE A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E San Vicente: Investigar y corregir anormalidad en el circuito de cierre del desconectador 89A2-A.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Investigar y corregir anormalidad en el circuito de cierre del desconectador 89A2-A. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LA52, SVT -Hualpén 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 14:00	13-11-23 18:00	13-11-23 16:32	13-11-23 22:00
20231102023	Subestacion	Aprobado sin activación	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	220	S/E CENTRAL CANUTILLAR	telecomunicaciones	otros: telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas MPR equipos rack de comunicación tanto TI como ICCP	Nivel de riesgo Bajo	Pruebas MPR equipos rack de comunicación tanto TI como ICCP; por otro lado, se efectuarán pruebas de comunicación de los datos generados desde los servidores ICCP Canutillar al Despacho Colbun. Se verificará la trasmisión de la estampa de tiempo del origen y tiempo de reporte del dato hacia el despacho colbun, más pruebas operacionales de comunicación entre equipos servidores RTAO 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 13:00	13-11-23 17:00		
20231103904	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	100	ALTO JAHUEL 220/115/13.2 kV 130MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J72. Coordinado con STM y Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J72. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 y banco AT82 de 220/110/13,2 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Banco AT82 de 220/110/13kV o Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 13:00	13-11-23 15:00	13-11-23 09:46	13-11-23 12:19
20231101607	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	478	S/E ISLA DE MAIPO	32925	S/E ISLA DE MAIPO CSA1	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Se realizara auditoria de medidor de servicio auxiliar.	Bajo trabajo a realizar con conexión programada.	Los consumos seran respaldados por banco de baterias.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 12:00	13-11-23 15:00	13-11-23 12:38	13-11-23 14:08
20231102737	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI de curso forzoso N° 5641,se solicita: Bloqueo a la reconexión inmovilizado del interruptor 52A2 de S/E Maule y bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor 52ATI de S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 11:14	13-11-23 18:00	13-11-23 11:16	13-11-23 18:41
20231101523	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	256	S/E CENTRAL QUINTERO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Central Quintero: Inspección a instalaciones en patio de alta tensión.	Bajo	Actividades: S/E Central Quintero: Inspección a instalaciones en patio de alta tensión. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Central Quintero: SSAA-A o CC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Central Quintero: Trabajos a nivel de piso.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 11:00	13-11-23 17:30		
20231103903	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	181	BC S/E ALTO JAHUEL JCE2 220KV 50 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JCE2. Coordinado con STM y Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JCE2. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 10:30	13-11-23 12:00	13-11-23 09:46	13-11-23 15:20
20231103711	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	589	S/E SAN VICENTE	2725	S/E SAN VICENTE ACE1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E San Vicente: Investigar y corregir anormalidad en circuito de cierre del interruptor 52ACE1.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Investigar y corregir anormalidad en circuito de cierre del interruptor 52ACE1. Condiciones: Paño Compensación ACE01-SVT, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Compensación ACE01- SVT. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 10:00	14-11-23 18:00	13-11-23 15:50	15-11-23 21:10
20231102746	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Habilitación de un nuevo enlace E1 entre plantas telefónicas (PABX y Media Gateway Cisco).		Actividades: S/E Cerro Navia: Habilitación de un nuevo enlace E1 entre plantas telefónicas (PABX y Media Gateway Cisco). Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Trabajos con riesgo no significativo Bloqueos del jefe de Faena: Delimitación y señalización zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 10:00	15-11-23 18:00		
20231100853	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	224	S/E CENTRAL MACHICURA	166	S/E CENTRAL MACHICURA J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de inspección y relleno de gas SF6 en Polo 3 de Interruptor 52J11, para normalizar su presión nominal.	Nivel de riesgo bajo, se trabajará en paño J11 de subestación Machicura desenergizado.	Se requiere Unidad Generadora N°2 (CH Machicura) detenida y arranque bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 10:00	13-11-23 15:00	13-11-23 10:48	13-11-23 15:01
20231101628	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	224	S/E CENTRAL MACHICURA	166 167	S/E CENTRAL MACHICURA J11 S/E CENTRAL MACHICURA J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Machicura: Alambrado de control desde puntos libres y disponibles hacia nuevas borneras SCADA en el interior de gabinetes de equipos de poder de paños J11 y J12, por proyectos SCADA de SE Machicura. Se realizarán pruebas de aislación al nuevo cable de control. Sólo se alambrarán puntos disponibles, no se realizará desconexión de ningún punto que está actualmente en servicio.	Existe riesgo de alguna operación indeseada del equipo al que se está ingresando (uno a la vez).	Intervenciones diarias.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 09:00	17-11-23 18:00	13-11-23 14:40	17-11-23 12:43

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023101493	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	498 499	BA S/E LAS PALMAS 220KV BP1 BA S/E LAS PALMAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados paños J2; J3; J4; J6; J7; J8; JS; JR; patio 220kV, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Incluye desmalezado.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados paños J2; J3; J4; J6; J7; J8; JS; JR; patio 220kV, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Incluye desmalezado. Restricciones: Subestación Las Palmas, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central Eólica Canela I, 52EG con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central Eólica Canela II, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Punta Sierra, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central Eólica Punta Palmera, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Totoral, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220kV Las Palmas - Punta Sierra, C2 o L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C2 o Paño Acoplador	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 09:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 15:47
2023101504	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1; J3; J4; JZ1; JT3; JT4: Paño autotransformadores ATR-3 y 4; JR; JS; JT6 CTR-6, Marcos de barras y líneas. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JT6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JZ1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Illapa, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Illapa, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central San Lorenzo, 52G1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Central San Lorenzo, 52G2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Francisco, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cachiyuyal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 09:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 15:10
2023101524	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	615	S/E SAN LUIS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E San Luis: Inspección a instalaciones en patio de alta tensión.	Bajo	Actividades: S/E San Luis: Inspección a instalaciones en patio de alta tensión. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E San Luis: SSAA CA o CC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E San Luis: Trabajos a nivel de piso	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 09:00	13-11-23 17:30	13-11-23 12:19	13-11-23 13:15
2023098260	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	380	S/E ARENAS BLANCAS	141 248 332	BA S/E ARENAS BLANCAS 15KV BA S/E ARENAS BLANCAS 66KV B1 BA S/E ARENAS BLANCAS 66KV B2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizara el lavado de aislación con instalaciones energizadas en la barra de 66 kV, 15 kV y equipos en S/E Arenas Blancas.	Riesgo medio y contralado. Lavado de aislación con instalaciones energizadas.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del 52B1 y 52B2 de S/E Arenas Blancas, 52B3 S/E Escuadrón, 52B2 S/E Coronel. Además del bloqueo de la reconexión de interruptores de alimentadores de MT de S/E Arenas Blancas.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 09:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:01	13-11-23 14:20
2023097606	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	494	S/E NEWEN	1247	S/E NEWEN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según SODI 5308 por trabajos de lavado de aislación en la Línea 66 kV San Vicente-Newen, se requiere no reconectar 52B1 de S/E Newen.	Riesgo bajo, trabajos de terceros (TRANSELEC).	Trabajos ejecutados por Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 09:00	13-11-23 18:00	13-11-23 15:03	13-11-23 17:41
2023098258	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2110	TAP OFF CARAMPANGUE	32671	TAP OFF CARAMPANGUE B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizara el lavado de aislación con instalaciones energizadas en la barra de 66KV y equipos de Tap Off Carampangue.	Riesgo medio y contralado. Lavado de aislación con instalaciones energizadas.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del 52B1 de S/E Carampangue, 52B1 de S/E Horcones y 52B3 y 52B9 de S/E Curanilahue Norte.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 09:00	13-11-23 18:00	13-11-23 15:40	13-11-23 16:42
2023099409	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento a equipos de aire acondicionado.-		Actividades: S/E Itahue: Mantenimiento equipo aire acondicionado N°1 de sala de comando. Instalación de letrero en equipos de aire acondicionado con nombre SAP. Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Itahue, Delimitar zona de trabajo.-ITE equipos de aire acondicionado A disposición.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:30	13-11-23 13:00		
2023099306	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	55	RE S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K10Z 58.3MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV, Reactor K10Z Fase B. Pruebas por garantía 1.- Fuga de aceite en radiador (superior). 2.- Relé de supervisión de hermeticidad.	Se declara riesgo de disparo sobre el Reactor K10Z (Interruptor 52K10Z). El riesgo estará presente durante la ejecución de los trabajos. Siguiendo los procedimientos de trabajo y de seguridad, el riesgo se minimiza.	Una vez finalizadas las maniobras de rotación de la fase B por la unidad de reserva del Reactor K10Z, se realizarán los trabajos en forma segura a través de las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar en el Reactor K10Z: Desconectador 89K10Z-2-02 (fase B) abierto y bloqueado. Desconectador 89K10Z-4-02 (fase B) abierto y bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:30	14-11-23 17:30	13-11-23 10:30	14-11-23 18:32
2023101170	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de ajustes en protecciones eléctricas de línea sistemas 1 y 2 del paño K1 correspondientes al circuito 1 de acuerdo al proyecto de S/E Parinas (solicitud de Transelec). De forma alternada se bloquearán las protecciones (un sistema a la vez), además del bloqueo de los trip de las protecciones hacia CSK1 en S/E Cumbre. Al término de estos trabajos se realizará puesta en servicio (PES) de instalaciones de S/E Parinas quedando ajustes definitivos en las protecciones de línea 87LK1 S1 y S2 de TEN.	Riesgos asociados: disparo intempestivo del circuito 1 500kV Los Changos - Cumbre // Medidas de control: realizar secuencia de bloqueo correctamente, relé bloqueado por test block y bloqueo de señales GOOSE de trip, realizar secuencia de desbloqueo correctamente.	Condiciones operacionales requeridas: en S/E Cumbre, bloqueada la función de reconexión automática (F79) en K1 y K4.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 10:30	15-11-23 04:55
2023101175	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de ajustes en protecciones eléctricas de línea sistemas 1 y 2 del paño K6 correspondientes al circuito 1 de acuerdo al proyecto de S/E Parinas (solicitud de Transelec). De forma alternada se bloquearán las protecciones (un sistema a la vez), además del bloqueo de los trip de las protecciones hacia CSK6 en S/E Los Changos. Al término de estos trabajos se realizará puesta en servicio (PES) de instalaciones de S/E Parinas quedando ajustes definitivos en las protecciones de línea 87LK6 S1 y S2 de TEN.	Riesgos asociados: disparo intempestivo del circuito 1 500kV Los Changos - Cumbre, apertura de interruptores 52K5 y 52K6 al realizar pruebas Contrade a la 87LS1-K6 o 87LS2-K6 // Medidas de control: realizar correcto bloqueo de protecciones de línea, realizar correctos bloqueos en 87LS1-K6 o 87LS2-K6.	Condiciones operacionales requeridas: en S/E Los Changos, insertadas bandejas de pruebas de disparos y análogas en sistema 1 o 2 a trabajar, bloqueo de disparos desde protección de línea a sistema CSK6.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 10:30	15-11-23 04:55
2023098086	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19214 19215	S/E TEN GIS J8 S/E TEN GIS J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de ENGIE se requiere precaución operacional de no reconectar interruptores 52J8 y 52J9 en S/E TEN, para realizar lavado de aislación en transformador principal SUT 220kV 442 MVA de IEM.	El principal riesgo es la apertura intempestiva de interruptores 52J8 y 52J9 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E IEM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE.	Condiciones operacionales requeridas: no reconectar 52J8 y 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 17:00	13-11-23 09:30	13-11-23 09:57
2023100624	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5442 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés , bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52AT1 , 52AT2 y 52AT3 de S/E San Fernando y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 06:00	13-11-23 18:03
2023100855	Subestacion	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	22446	S/E EL TESORO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación equipos primarios y aisladores asociados a marco de líneas Paño J2 (L220KV El Tesoro – Centinela).	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: S/E CENTINELA: 52J4 – 52J5. No reconectar. - S/E EL TESORO: 52J2. No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:25	13-11-23 16:35
2023102084	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	7546 7547	S/E CHARRUA J18 S/E CHARRUA J19	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere No Reconectar los Paños J18 y J19 en S/E Charrúa, por trabajos en S/E Charrúa: Desvinculación primaria con método a potencial desde la Barra Principal 200 kV Sección 2 hacia el desconectador 89J7-1. Actividad corresponde a la obra reemplazo de desconectadores paño J7 NUP 4333.	Riesgos declarados por Transelec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 11:26	13-11-23 14:48
2023098839	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5379 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés ,No reconectar interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:56	13-11-23 15:23
2023102589	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	3793 3794	BA S/E PARINAS 500 KV BP1 [EN_REVISION] BA S/E PARINAS 500 KV BP2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1145 Proyecto Nueva SE Seccionadora Parinas 500-220 kV	Bajo	Actividades: SE Parinas: Primera energización y Puesta en Servicio de Barras 500kV Sección N°1 y N°2, Diagonales N°1, N°2, N°3 y N°4 500kV de la SE Parinas, mediante circuito 1 LT 2x500kV Los Changos - Cumbre. Incluye análisis fasoriales. Todo esto se realizará conforme a Guía de Maniobras relacionada PAR-D-KL-002. Posterior a los cambios de ajustes de protecciones y habilitación de teleprotecciones en SE Los Changos y SE Cumbre, de los nuevos tramos de línea 2x500kV Los Changos – Parinas y Parinas – Cumbre, se comenzará la energización en vacío patio ATR1 y patio 220kV. Posteriormente el ATR1 quedará energizado en vacío por 24 horas, luego de este periodo deberá ser desenergizado. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos-Parinas, C1 o L 500kV Parinas-Cumbre, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	16-11-23 06:00	13-11-23 16:11	
2023102590	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	3794 3793	BA S/E PARINAS 500 KV BP2 [EN_REVISION] BA S/E PARINAS 500 KV BP1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1145 Proyecto Nueva SE Seccionadora Parinas 500-220 kV	Bajo	Actividades: SE Parinas Primera energización y Puesta en Servicio de Barras 500kV Sección N°1 y N°2, Diagonales N°1, N°2, N°3 y N°4 500kV de la SE Parinas, mediante circuito 1 LT 2x500kV Los Changos - Cumbre. Incluye análisis fasoriales y equipos disponibles para pruebas. Todo esto se realizará conforme a guía de maniobras relacionada PAR-D-KL-002. Posterior a los cambios de ajustes de protecciones y habilitación de teleprotecciones en SE Los Changos y SE Cumbre, de los nuevos tramos de línea 2x500kV Los Changos – Parinas y Parinas – Cumbre, se comenzará la energización en vacío patio ATR1 y patio 220kV. Posteriormente el ATR1 quedará energizado en vacío por 24 horas, luego de este periodo deberá ser desenergizado. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Parinas-Cumbre, C1 o L 500kV Los Changos-Parinas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	16-11-23 06:00	13-11-23 16:21	
2023097086	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 07:54	13-11-23 19:57
2023097164	Subestacion	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 24145	S/E DON GOYO J2 S/E DON GOYO J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras de LT 2x220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 y 52J4 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructuras de LT 2x220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 y 52J4 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 06:28	13-11-23 15:03
2023100540	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16724	S/E CENTRAL QUILAPILUN J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de CELEO: Limpieza Manual de Aislación, cambio de Aislación y revisión de Estructura en General, de la Torre N° 95 a la 120 y 121 a la 210 de la LT 220 kV Los Maquis - El Llano - Quilapilún C1.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Quilapilún: Abierto y bloqueado 89J2-2, 89J2-3 y 52J2, cerrado y bloqueado 89J2-2T (S/E Quilapilun: No reconectar 52J1)	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:26	13-11-23 20:15
2023101788	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a Obra Reemplazo TT/CC paño JT4 S/E Ancoa. Proyecto NUP: 3999.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Integración y pruebas punto a punto nivel 3 y 4 con SCADA Monarch por proyecto reemplazo protección del JT4. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo C. Navia y SCADA Transelec Nodo A. Jahuel Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	20-11-23 18:00	14-11-23 09:46	
2023101859	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento SCADA por atención de soporte.	Bajo	Actividades: Mantenimiento SCADA por atención de soporte. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec nudo Alto Jahuel y SCADA Transelec nudo Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	20-11-23 18:00		
2023102110	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto NUP 3758.-	Bajo	Actividades: Integración de señales al sistema Scada, S/E Ancoa: Integración de nueva protección de línea ABB REL670 al sistema SCADA de la subestación Ancoa 220 kV. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Ancoa Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa, SW Local/Remoto paños 220kV JT4, JZ1, J6, JR, JT2, JS, JT1, J5, J4, JCE2, J8, BT5. Disponibles para el jefe de faena Subestación Ancoa, SW Local/Remoto paños 13,2kV CT5, C8, CT7, CT8, C9, C7, C5, CT9-1, CT9-2, CT4, CT6-1, CT6-2, CS. Disponibles para el jefe de faena Subestación Ancoa. Armarios RTU GE D20 Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00	14-11-23 09:06	14-11-23 14:42

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023098146	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Telecomunicaciones operacionales y sistema SCADA S/E Alto Jahuel Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	16-11-23 18:00	13-11-23 08:45	16-11-23 19:54
2023101254	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Changos: Mantenimiento preventivo a sistemas contra incendios N°1, N°2, N°3.	Bajo	Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Los Changos o SS.AA. C.A. Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Changos, Interruptor termomagnetico de sistema contra incendios N°1,2,3 A disposición del jefe de faena en posición OFF.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	14-11-23 18:00		
2023101857	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2014	S/E NEPTUNO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Neptuno: Levantamiento de informacion en sistemas de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Neptuno: Levantamiento de informacion en sistemas de telecomunicaciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Neptuno: Sistema SCADA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Neptuno: Delimitación de los equipos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	14-11-23 18:00		
2023101858	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Trabajos programados en sistema de alumbrado de patio de AT.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Trabajos programados en sistema de alumbrado de patio de AT. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: SSAA CA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Cerro Navia: Interruptor de alumbrado de patio de 220 kV a disposición del jefe de faena, delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	20-11-23 18:00		
2023102178	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	Trabajos programados por Transelec.	En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 06:17	13-11-23 18:09
2023100276	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MAITENCILLO	393	NUEVA MAITENCILLO 500/220/34.5KV 750MVA TR1 + URC	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En S/E Nueva Maitencillo: Desconexión del ATR N°1 por manteniendo preventivos verificación de sellos en compartimientos de aceite.	El protocolo aplicado en realización de los trabajos permite ejecutarlos de forma segura tanto para las personas e instalaciones, no existen riesgos asociados.	Condiciones operacionales en S/E Nueva Maitencillo desconexión del ATR-1, apertura de Desconectadores 89K1-3, K1-4 (Lado 500 kV), apertura de Desconectadores 89J1-3, J1-4 (Lado 220 kV) y apertura de Desconectadores 89F1 (Lado 34,5 kV). Circuito N°1 220 kV Nueva Maintencillo-Maintencillo quedara radial desde S/E Maitencillo mientras se ejecutan las maniobras de Desconexión del ATR-1 debido a la apertura de los Interruptores 220 kV 52J1 y 52J2. Actualmente el Paño J3 desconectado bajo SD 2023088760. A Posterior se normaliza la diagonal en 500 y 220 kV para el ATR-1 quedando enmallado el Circuito N°1 220 kV Nueva Maintencillo-Maintencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:18	13-11-23 18:56
2023102551	Subestacion	Aprobado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Programada	801	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)	4716 4717 34765	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H1 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) H2 S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) HT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Besalco se requiere el bloqueo a la reconexión de los paños H1, H2 y HT3 por pruebas END to END CTO 2 de Tramo S/E Totoralillo-Los Villares. por proyecto SE Los Villares.	Riesgo bajo programado y controlado	A solicitud de Besalco se requiere el bloqueo a la reconexión de los paños H1, H2 y HT3 por pruebas END to END CTO 2 de Tramo S/E Totoralillo-Los Villares. por proyecto SE Los Villares.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 12:17	
2023099513	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430	S/E CHARRUA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Charrúa NUP 4220: Montaje de viga UPN y nuevos equipos Desconectadores 89JT1-1 y 89JT1-2.	Bajo	Actividades: SE Charrúa NUP 4220: Montaje de viga UPN y nuevos equipos Desconectadores 89JT1-1 y 89JT1-2. Nota: Trabajos previos asociados a "Proyecto Reemplazo de desconectadores 89JT1-1 y 89JT1-2 asociado al paño JT1 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4220. * Paño JT-Charrúa, indisponible. * ATR1 en servicio normal por medio de Paño JT12. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación JT01-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:13	13-11-23 17:46
2023102419	Subestacion	Aprobado	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación de enlace de comunicaciones AES Laberinto - Bolero	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Posible intermitencia de comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 16:00	13-11-23 15:04	
2023102444	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	2444	S/E CONCEPCION AT7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Concepción: Cambio de desconectadores 89AT7-3, por nuevos modelos GE. Trabajo incluye comisionamiento de equipos.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Cambio de desconectadores 89AT7-3, por nuevos modelos GE. Trabajo incluye comisionamiento de equipos. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. •Actividad corresponde a la obra reemplazo de desconectadores paño AT7. NUP 4334.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	29-12-23 18:00	14-11-23 11:23	26-11-23 05:50
2023102447	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	704	SAN VICENTE 154/13.8KV 26.7MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E San Vicente: Trabajos de calicatas, estudio de fundación existente y levantamiento topográfico, por obra reemplazo TR2 SE San Vicente.		Actividades: S/E San Vicente: Trabajos de calicatas, estudio de fundación existente y levantamiento topográfico, por obra reemplazo TR2 SE San Vicente. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023102817	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1955	TAP OFF EL LOA	2325	BA S/E TAP OFF EL LOA 220KV BP	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizan trabajos previos a la conexión y PES de las protecciones nuevas del Paño J1, asociados al proyecto NUP-4078: - No se intervienen circuitos existentes en Servicio. - Cableados de nuevas protecciones, sólo se conectan lado nuevas protecciones. - Prueba de energización de nueva protecciones, sin intervención a sistemas y equipos en Servicio. - Equipo GPS (esta montado) , conexionado a nueva protección; realizar pruebas de comunicaciones y Scada con equipos aún fuera de servicio, simulando operaciones y alarmas. -Carga de Ajustes de protección y protocolos de prueba a nuevas protecciones.	Riesgo bajo segun analisis	asociados al proyecto NUP-4078	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 17:00	14-11-23 08:59	17-11-23 16:10
2023102804	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento mensual equipos de telecontrol a HMI 1, HMI 2, RTU A, RTU B, equipos de comunicación (Enlace MMOO Vsat), un sistema a la vez.	Riesgos: Actuación inesperada del equipo, desconexión de elementos de comunicación, pérdida de comunicación o enlaces. Medidas de mitigación: Antes de intervenir realizar la identificación exhaustiva y correcta del armario y equipo correspondiente en la HMI, RTU, SCADA y comunicaciones, movimientos controlados y precisos en armario e identificación de ITM, verificar e identificar etiqueta / rotulado.	Se realizará mantenimiento mensual equipos de telecontrol a HMI 1, HMI 2, RTU A, RTU B, equipos de comunicación (Enlace MMOO Vsat), un sistema a la vez. Además se realizará pruebas de habilitación y deshabilitación de la unidad de reconexión (F79) del paño J1 en S/E Nueva Pozo Almonte un sistema a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:18	14-11-23 17:03
2023102802	Subestacion	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1956	S/E TAP OFF EL NEGRO	cargadores	otros: cargadores	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Continuación de trabajos, por "reemplazo de cargador y banco de batería existente": Se realizarán mejoras al interior de sala de mando (piso, pintura, luminarias, equipos HVAC).	Riesgo Bajo. Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	Circuitos de SSAA correspondientes a disposición del jefe de faena. Detalle en permiso de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 20:00		
2023102778	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENER	22787 22788 22789 22790 22791 22799 22800 23821 17987 17988 17989 23823	S/E NORGENER J1 S/E NORGENER J2 S/E NORGENER J5 S/E NORGENER JU1 S/E NORGENER JU2 S/E NORGENER JT1 S/E NORGENER DT1 S/E NORGENER S/E NORGENER 13,8 KV NTO1 S/E NORGENER 13,8 KV NTO2 S/E NORGENER 220KV BP1 S/E NORGENER 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavados de aislación con sistema energizado de SE Norgener.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	S/E Norgener: Señalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2, S/E Crucero: Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13, S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J-T2, S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:35	13-11-23 12:56
2023101856	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Lo Aguirre: Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicaciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Sistema SCADA de S/E Lo Aguirre o línea de 220 kV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2 o línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 o línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2 o línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de los equipos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	15-11-23 18:00		
2023102725	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Frontera - Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 220 kV Frontera - Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:39	13-11-23 16:02
2023102536	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2003	S/E DON HECTOR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Descripción del trabajo S/E Pan de Azúcar: Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom y revisión de configuración de red corporativa al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK., Descripción del trabajo S/E Pan de Azúcar: Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom y revisión de configuración de red corporativa al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.,1. Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom (configuración de asignación y acceso de puertos, asignación de IP, asignación de Vlan y conexionado).,2. Revisión y modificación de configuración de red corporativa (wifi y medidores) al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.,3. Pruebas de conectividad y verificación que todos los equipos y enlaces se encuentren operativos.,Nota: Cabe señalar que la migración del servicio de la LAN B (Scada) se realizará por una subestación a la vez, y podría verse afectado por un período menor a 10 minutos el scada de las subestaciones mencionada en tabla, de Tarjeta 2 – 8RT-B Multiplexor Loop Telecom.,Nota: los trabajos se realizaran los días 13 y 14, los siguientes es para observar el comportamiento del Scada.,Nota: durante la migración podría verse afectada e enlace red corporativa (wifi). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación P. Azúcar o SCADA P. Azúcar o SCADA Los Molles o Telecomunicación Los Molles o SCADA Los Vilos o Telecomunicación Los Vilos o SCADA Ovalle o Telecomunicación Ovalle o SCADA Las Palmas o Telecomunicación Las Palmas o SCADA Don Héctor o Telecomunicación Don Héctor o SCADA Castilla o Telecomunicación Castilla o SCADA P. Colorada o Telecomunicación P. Colorada o Medidor PAZ HT01 ION8650 MW-1502A383-02 o Medidor LVI LJ01 ION8650 MW-1602A176-02 o Medidor LVI LJ02 ION8650 MW-1602A212-02 o Medidor PAZ JT03 ION8650 MW-1502A840-02 o Medidor PAZ JT04 ION8650 MW-1503A059-02 o Medidor LVI LJ04 ION8650 MW-1501A653-01 o Medidor PAZ LJ01 ION8650 MW-1507A910-02 o Medidor LPA LJ02 JEMSTAR 102613996 o Medidor PAZ HT10 ION8650	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00	13-11-23 10:27	
2023102535	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Descripción del trabajo S/E Pan de Azúcar: Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom y revisión de configuración de red corporativa al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK., Descripción del trabajo S/E Pan de Azúcar: Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom y revisión de configuración de red corporativa al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.,1. Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom (configuración de asignación y acceso de puertos, asignación de IP, asignación de Vlan y conexionado).,2. Revisión y modificación de configuración de red corporativa (wifi y medidores) al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.,3. Pruebas de conectividad y verificación que todos los equipos y enlaces se encuentren operativos.,Nota: Cabe señalar que la migración del servicio de la LAN B (Scada) se realizará por una subestación a la vez, y podría verse afectado por un período menor a 10 minutos el scada de las subestaciones mencionada en tabla, de Tarjeta 2 – 8RT-B Multiplexor Loop Telecom.,Nota: los trabajos se realizaran los días 13 y 14, los siguientes es para observar el comportamiento del Scada.,Nota: durante la migración podría verse afectada e enlace red corporativa (wifi). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación P. Azúcar o SCADA P. Azúcar o SCADA Los Molles o Telecomunicación Los Molles o SCADA Los Vilos o Telecomunicación Los Vilos o SCADA Ovalle o Telecomunicación Ovalle o SCADA Las Palmas o Telecomunicación Las Palmas o SCADA Don Héctor o Telecomunicación Don Héctor o SCADA Castilla o Telecomunicación Castilla o SCADA P. Colorada o Telecomunicación P. Colorada o Medidor PAZ HT01 ION8650 MW-1502A383-02 o Medidor LVI LJ01 ION8650 MW-1602A176-02 o Medidor LVI LJ02 ION8650 MW-1602A212-02 o Medidor PAZ JT03 ION8650 MW-1502A840-02 o Medidor PAZ JT04 ION8650 MW-1503A059-02 o Medidor LVI LJ04 ION8650 MW-1501A653-01 o Medidor PAZ LJ01 ION8650 MW-1507A910-02 o Medidor LPA LJ02 JEMSTAR 102613996 o Medidor PAZ HT10 ION8650	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00	13-11-23 10:27	

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha ejecución reporte: 10-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Subestacion: 2873

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20231102534	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	teleco munic acion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Descripción del trabajo S/E Pan de Azúcar: Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom y revisión de configuración de red corporativa al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK., Descripción del trabajo S/E Pan de Azúcar: Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom y revisión de configuración de red corporativa al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.,1. Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom (configuración de asignación y acceso de puertos, asignación de IP, asignación de Vlan y conexionado).,2. Revisión y modificación de configuración de red corporativa (wifi y mediidores) al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.,3. Pruebas de conectividad y verificación que todos los equipos y enlaces se encuentren operativos.,Nota: Cabe señalar que la migración del servicio de la LAN B (Scada) se realizará por una subestación a la vez, y podría verse afectado por un periodo menor a 10 minutos el scada de las subestaciones mencionada en tabla, de Targeta 2 – BRT-B Multiplexor Loop Telecom,.Nota: los trabajos se realizaran los días 13 y 14, los siguientes es para observar el comportamiento del Scada.,Nota: durante la migración podría verse afectada e enlace red corporativa (wifi). Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Telecomunicación P. Azúcar o SCADA P. Azúcar o SCADA Los Molles o Telecomunicación Los Molles o SCADA Los Vilos o Telecomunicación Los Vilos o SCADA Ovalle o Telecomunicación Ovalle o SCADA Las Palmas o Telecomunicación Las Palmas o SCADA Don Héctor o Telecomunicación Don Héctor o SCADA Castilla o Telecomunicación Castilla o SCADA P. Colorada o Telecomunicación P. Colorada o Medidor PAZ-HTI1 ION8650 MW- 1502A383-02 o Medidor LVI LI01 ION8650 MW- 1602A176-02 o Medidor LVI LI02 ION8650 MW- 1602A212-02 o Medidor PAZ JT03 ION8650 MW- 1502A840-02 o Medidor PAZ JT04 ION8650 MW- 1503A059-02 o Medidor LVI LI04 ION8650 MW- 1502A653-01 o Medidor PAZ LI01 ION8650 MW- 1507A910-02 o Medidor LPA LI02 JEMSTAR 102613996 o Medidor PAZ HT10 ION8650	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00	13-11-23 10:27	
20231102533	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	teleco munic acion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Descripción del trabajo S/E Pan de Azúcar: Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom y revisión de configuración de red corporativa al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK., Descripción del trabajo S/E Pan de Azúcar: Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom y revisión de configuración de red corporativa al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.,1. Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom (configuración de asignación y acceso de puertos, asignación de IP, asignación de Vlan y conexionado).,2. Revisión y modificación de configuración de red corporativa (wifi y mediidores) al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.,3. Pruebas de conectividad y verificación que todos los equipos y enlaces se encuentren operativos.,Nota: Cabe señalar que la migración del servicio de la LAN B (Scada) se realizará por una subestación a la vez, y podría verse afectado por un periodo menor a 10 minutos el scada de las subestaciones mencionada en tabla, de Targeta 2 – BRT-B Multiplexor Loop Telecom,.Nota: los trabajos se realizaran los días 13 y 14, los siguientes es para observar el comportamiento del Scada.,Nota: durante la migración podría verse afectada e enlace red corporativa (wifi). Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Telecomunicación P. Azúcar o SCADA P. Azúcar o SCADA Los Molles o Telecomunicación Los Molles o SCADA Los Vilos o Telecomunicación Los Vilos o SCADA Ovalle o Telecomunicación Ovalle o SCADA Las Palmas o Telecomunicación Las Palmas o SCADA Don Héctor o Telecomunicación Don Héctor o SCADA Castilla o Telecomunicación Castilla o SCADA P. Colorada o Telecomunicación P. Colorada o Medidor PAZ-HTI1 ION8650 MW- 1502A383-02 o Medidor LVI LI01 ION8650 MW- 1602A176-02 o Medidor LVI LI02 ION8650 MW- 1602A212-02 o Medidor PAZ JT03 ION8650 MW- 1502A840-02 o Medidor PAZ JT04 ION8650 MW- 1503A059-02 o Medidor LVI LI04 ION8650 MW- 1502A653-01 o Medidor PAZ LI01 ION8650 MW- 1507A910-02 o Medidor LPA LI02 JEMSTAR 102613996 o Medidor PAZ HT10 ION8650	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00	13-11-23 10:27	
20231102532	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	teleco munic acion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Descripción del trabajo S/E Pan de Azúcar: Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom y revisión de configuración de red corporativa al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK., Descripción del trabajo S/E Pan de Azúcar: Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom y revisión de configuración de red corporativa al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.,1. Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom (configuración de asignación y acceso de puertos, asignación de IP, asignación de Vlan y conexionado).,2. Revisión y modificación de configuración de red corporativa (wifi y mediidores) al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.,3. Pruebas de conectividad y verificación que todos los equipos y enlaces se encuentren operativos.,Nota: Cabe señalar que la migración del servicio de la LAN B (Scada) se realizará por una subestación a la vez, y podría verse afectado por un periodo menor a 10 minutos el scada de las subestaciones mencionada en tabla, de Targeta 2 – BRT-B Multiplexor Loop Telecom,.Nota: los trabajos se realizaran los días 13 y 14, los siguientes es para observar el comportamiento del Scada.,Nota: durante la migración podría verse afectada e enlace red corporativa (wifi). Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Telecomunicación P. Azúcar o SCADA P. Azúcar o SCADA Los Molles o Telecomunicación Los Molles o SCADA Los Vilos o Telecomunicación Los Vilos o SCADA Ovalle o Telecomunicación Ovalle o SCADA Las Palmas o Telecomunicación Las Palmas o SCADA Don Héctor o Telecomunicación Don Héctor o SCADA Castilla o Telecomunicación Castilla o SCADA P. Colorada o Telecomunicación P. Colorada o Medidor PAZ-HTI1 ION8650 MW- 1502A383-02 o Medidor LVI LI01 ION8650 MW- 1602A176-02 o Medidor LVI LI02 ION8650 MW- 1602A212-02 o Medidor PAZ JT03 ION8650 MW- 1502A840-02 o Medidor PAZ JT04 ION8650 MW- 1503A059-02 o Medidor LVI LI04 ION8650 MW- 1502A653-01 o Medidor PAZ LI01 ION8650 MW- 1507A910-02 o Medidor LPA LI02 JEMSTAR 102613996 o Medidor PAZ HT10 ION8650	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00	13-11-23 10:27	
20231102531	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	teleco munic acion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Descripción del trabajo S/E Pan de Azúcar: Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom y revisión de configuración de red corporativa al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK., Descripción del trabajo S/E Pan de Azúcar: Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom y revisión de configuración de red corporativa al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.,1. Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom (configuración de asignación y acceso de puertos, asignación de IP, asignación de Vlan y conexionado).,2. Revisión y modificación de configuración de red corporativa (wifi y mediidores) al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.,3. Pruebas de conectividad y verificación que todos los equipos y enlaces se encuentren operativos.,Nota: Cabe señalar que la migración del servicio de la LAN B (Scada) se realizará por una subestación a la vez, y podría verse afectado por un periodo menor a 10 minutos el scada de las subestaciones mencionada en tabla, de Targeta 2 – BRT-B Multiplexor Loop Telecom,.Nota: los trabajos se realizaran los días 13 y 14, los siguientes es para observar el comportamiento del Scada.,Nota: durante la migración podría verse afectada e enlace red corporativa (wifi). Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Telecomunicación P. Azúcar o SCADA P. Azúcar o SCADA Los Molles o Telecomunicación Los Molles o SCADA Los Vilos o Telecomunicación Los Vilos o SCADA Ovalle o Telecomunicación Ovalle o SCADA Las Palmas o Telecomunicación Las Palmas o SCADA Don Héctor o Telecomunicación Don Héctor o SCADA Castilla o Telecomunicación Castilla o SCADA P. Colorada o Telecomunicación P. Colorada o Medidor PAZ-HTI1 ION8650 MW- 1502A383-02 o Medidor LVI LI01 ION8650 MW- 1602A176-02 o Medidor LVI LI02 ION8650 MW- 1602A212-02 o Medidor PAZ JT03 ION8650 MW- 1502A840-02 o Medidor PAZ JT04 ION8650 MW- 1503A059-02 o Medidor LVI LI04 ION8650 MW- 1502A653-01 o Medidor PAZ LI01 ION8650 MW- 1507A910-02 o Medidor LPA LI02 JEMSTAR 102613996 o Medidor PAZ HT10 ION8650	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00	13-11-23 10:27	
20231102530	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	578	S/E LOS MOLLES	teleco munic acion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Descripción del trabajo S/E Pan de Azúcar: Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom y revisión de configuración de red corporativa al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK., Descripción del trabajo S/E Pan de Azúcar: Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom y revisión de configuración de red corporativa al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.,1. Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom (configuración de asignación y acceso de puertos, asignación de IP, asignación de Vlan y conexionado).,2. Revisión y modificación de configuración de red corporativa (wifi y mediidores) al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.,3. Pruebas de conectividad y verificación que todos los equipos y enlaces se encuentren operativos.,Nota: Cabe señalar que la migración del servicio de la LAN B (Scada) se realizará por una subestación a la vez, y podría verse afectado por un periodo menor a 10 minutos el scada de las subestaciones mencionada en tabla, de Targeta 2 – BRT-B Multiplexor Loop Telecom,.Nota: los trabajos se realizaran los días 13 y 14, los siguientes es para observar el comportamiento del Scada.,Nota: durante la migración podría verse afectada e enlace red corporativa (wifi). Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Telecomunicación P. Azúcar o SCADA P. Azúcar o SCADA Los Molles o Telecomunicación Los Molles o SCADA Los Vilos o Telecomunicación Los Vilos o SCADA Ovalle o Telecomunicación Ovalle o SCADA Las Palmas o Telecomunicación Las Palmas o SCADA Don Héctor o Telecomunicación Don Héctor o SCADA Castilla o Telecomunicación Castilla o SCADA P. Colorada o Telecomunicación P. Colorada o Medidor PAZ-HTI1 ION8650 MW- 1502A383-02 o Medidor LVI LI01 ION8650 MW- 1602A176-02 o Medidor LVI LI02 ION8650 MW- 1602A212-02 o Medidor PAZ JT03 ION8650 MW- 1502A840-02 o Medidor PAZ JT04 ION8650 MW- 1503A059-02 o Medidor LVI LI04 ION8650 MW- 1502A653-01 o Medidor PAZ LI01 ION8650 MW- 1507A910-02 o Medidor LPA LI02 JEMSTAR 102613996 o Medidor PAZ HT10 ION8650	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00	13-11-23 10:27	
20231102529	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	564	S/E CASTILLA	teleco munic acion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Descripción del trabajo S/E Pan de Azúcar: Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom y revisión de configuración de red corporativa al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK., Descripción del trabajo S/E Pan de Azúcar: Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom y revisión de configuración de red corporativa al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.,1. Migración de servicios de la LAN B (Scada) de Nodo PDH del Multiplexor Loop Telecom (configuración de asignación y acceso de puertos, asignación de IP, asignación de Vlan y conexionado).,2. Revisión y modificación de configuración de red corporativa (wifi y mediidores) al nuevo enlace satelital Starlink en S/E Pan de Azúcar.,3. Pruebas de conectividad y verificación que todos los equipos y enlaces se encuentren operativos.,Nota: Cabe señalar que la migración del servicio de la LAN B (Scada) se realizará por una subestación a la vez, y podría verse afectado por un periodo menor a 10 minutos el scada de las subestaciones mencionada en tabla, de Targeta 2 – BRT-B Multiplexor Loop Telecom,.Nota: los trabajos se realizaran los días 13 y 14, los siguientes es para observar el comportamiento del Scada.,Nota: durante la migración podría verse afectada e enlace red corporativa (wifi). Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Telecomunicación P. Azúcar o SCADA P. Azúcar o SCADA Los Molles o Telecomunicación Los Molles o SCADA Los Vilos o Telecomunicación Los Vilos o SCADA Ovalle o Telecomunicación Ovalle o SCADA Las Palmas o Telecomunicación Las Palmas o SCADA Don Héctor o Telecomunicación Don Héctor o SCADA Castilla o Telecomunicación Castilla o SCADA P. Colorada o Telecomunicación P. Colorada o Medidor PAZ-HTI1 ION8650 MW- 1502A383-02 o Medidor LVI LI01 ION8650 MW- 1602A176-02 o Medidor LVI LI02 ION8650 MW- 1602A212-02 o Medidor PAZ JT03 ION8650 MW- 1502A840-02 o Medidor PAZ JT04 ION8650 MW- 1503A059-02 o Medidor LVI LI04 ION8650 MW- 1502A653-01 o Medidor PAZ LI01 ION8650 MW- 1507A910-02 o Medidor LPA LI02 JEMSTAR 102613996 o Medidor PAZ HT10 ION8650	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00	13-11-23 10:27	
20231102466	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexion	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2392	S/E CHARRUA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Desvinculación primaria con método a potencial desde la Barra Principal 200 kV Sección 2 hacia el desconectador 89J7-1. - Proyecto MK4 Reemplazo de desconectadores 89J7-1, 89J7-2 y 89J7-3 de S/E Charrúa 220 kV NLP 4333.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Desvinculación primaria con método a potencial del desconectador 89J7-1 hacia la Barra Principal 200 kV Sección 2. Notas: •Trabajo se realizará a potencial. •Actividad corresponde a la obra reemplazo de desconectadores paño J7 NLP 4333. •Condiciones: Paño J7, Transferido (línea en servicio normal). Condiciones: Paño Línea LI07, CHA-Antuco 2, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Discurso del Jefe de Fuego: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00	13-11-23 11:10	13-11-23 14:48
20231102465	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1650	BA S/E CHARRUA 220kV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Desvinculación primaria con método a potencial desde la Barra Principal 200 kV Sección 2 hacia el desconectador 89J7-1. - Proyecto MK4 Reemplazo de desconectadores 89J7-1, 89J7-2 y 89J7-3 de S/E Charrúa 220 kV NLP 4333.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Desvinculación primaria con método a potencial del desconectador 89J7-1 hacia la Barra Principal 200 kV Sección 2. Notas: •Trabajo se realizará a potencial. •Actividad corresponde a la obra reemplazo de desconectadores paño J7 NLP 4333. •Condiciones: Paño J7, Transferido (línea en servicio normal). Condiciones: Paño Línea LI07, CHA-Antuco 2, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Discurso del Jefe de Fuego: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00	13-11-23 11:10	13-11-23 14:48

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 10-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Subestacion: 2073

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubiEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102463	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	2444	S/E CONCEPCION AT7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Concepción. Paño AT7. Reemplazo de caja de mando de desconectadores 89AT7-3, incluye tendido de cable de fuerza y control, montaje de subtablero de servicios auxiliares y selectores en tablero de mando de sala de control de la subestación.	Bajo	Actividades: SE Concepción. Paño AT7. Reemplazo de caja de mando de desconectadores 89AT7-3, incluye tendido de cable de fuerza y control, montaje de subtablero de servicios auxiliares y selectores en tablero de mando de sala de control de la subestación. Pruebas nivel 0 y nivel 1. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Concepción o SS.AA. C.C. Concepción o B. Monofásico 07_220/114 kV-Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Concepción, ubicar y abrir fusible FB en Tablero TB, según minuta de Desalambrado y Alambrado "T.D.C.C -ALIX. 125 Vcc" y "T.D.C.A -ALIX. 125 Vcc".	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	28-12-23 18:00	14-11-23 11:23	26-11-23 05:50
2023102314	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1428	ATACAMA 220/23 KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación y siliconado de equipos asociados a la Barra principal sección 1.		Restricciones: Subestación Atacama, 52J1, 52J2, 52J4, 52J5, 52J8, 52J71, 52J5 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J3 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Minaje, 52J5, 52J6 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: 52C-1A, 52D1-1D, 52C-1B y 52D1-1D2 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Atacama o Tr. Trifásico 01, 220kV-Atacama o L 220kV Atacama-Minaje, C1 o Paño Acoplador JRD1-Atacama o Paño Transformación L101-Atacama o Paño Transformación L102-Atacama o Paño Transformación L106-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo , con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 17:54
2023102313	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201 21210 21214 21213	S/E ATACAMA JR S/E ATACAMA J1 S/E ATACAMA J2 S/E ATACAMA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación y siliconado de equipos asociados a la Barra principal sección 1.		Restricciones: Subestación Atacama, 52J1, 52J2, 52J4, 52J5, 52J8, 52J71, 52J5 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J3 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Minaje, 52J5, 52J6 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: 52C-1A, 52D1-1D, 52C-1B y 52D1-1D2 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Atacama o Tr. Trifásico 01, 220kV-Atacama o L 220kV Atacama-Minaje, C1 o Paño Acoplador JRD1-Atacama o Paño Transformación L101-Atacama o Paño Transformación L102-Atacama o Paño Transformación L106-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo , con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 17:54
2023102312	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899	BA S/E ATACAMA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación y siliconado de equipos asociados a la Barra principal sección 1.		Restricciones: Subestación Atacama, 52J1, 52J2, 52J4, 52J5, 52J8, 52J71, 52J5 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J3 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Minaje, 52J5, 52J6 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: 52C-1A, 52D1-1D, 52C-1B y 52D1-1D2 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Atacama o Tr. Trifásico 01, 220kV-Atacama o L 220kV Atacama-Minaje, C1 o Paño Acoplador JRD1-Atacama o Paño Transformación L101-Atacama o Paño Transformación L102-Atacama o Paño Transformación L106-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo , con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 17:54
2023102230	Subestacion	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Desconsideración	Origen Externo	Programada	2195	S/E C.R. LLANOS BLANCOS	3198 3202	BA S/E C.R. LLANOS BLANCOS 23KV B1 BA S/E C.R. LLANOS BLANCOS 23KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión a solicitud de terceros. Barras principales de 23 kV N°1 y N°2 desconectadas a solicitud de las empresas Don Esteban SpA y Don Arturo SpA para realizar trabajos de: 1) Tendido y conexionado de cables de media tensión. 2) Pruebas VLF. 3) Tendido y conexionado de fibra óptica. Actividades pertenecientes a los proyectos PFV Don Oscar y PFV Lucas Solar.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de las empresas Don Esteban SpA y Don Arturo SpA.	Documento gestionado a solicitud de la empresa Don Esteban SpA y Don Arturo SpA por sus proyectos PFV Don Oscar (NUP 1612) y PFV Lucas Solar (NUP5429).	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	15-11-23 18:00	13-11-23 11:35	15-11-23 23:10
2023102180	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Otras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumaquito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la operación operacional de no reconectar el 52C7 y 52B7 de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 20:00	13-11-23 14:50	13-11-23 20:33
2023102109	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	188	ANCOA 230/13.8KV 10MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obra de reemplazo de protección sistema N°2 de paño JT4.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Integración y Pruebas SAT nuevo protección REL 670 21/21N paño JT4. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 04_220/13,2kV- Ancoa o Barra 220 kV, Sección 2-Ancoa Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Protección REL670 (Hitachi) Paño JT4 Señales de Control y Trip Bloqueados, Armario de protección RY17 Identificar y delimitar zona de trabajo, Protección SE 6F paño JT4 tiempo minuta de bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00	14-11-23 09:06	
2023102018	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otras Civiles	Sin Limitaciones	Obras civiles menores. Instalación de rejilla de ventilación en SE Esmeralda	Riesgo controlado, faenas de obras civiles menores SE Esmeralda.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada diaria 08 a 18 hrs. (PT 6913 registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00	16-11-23 10:30	16-11-23 12:33
2023102090	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	281	S/E ESPERANZA	607 608 609 610	MD S/E ESPERANZA H1 MD S/E ESPERANZA H2 MD S/E ESPERANZA H3 MD S/E ESPERANZA HT	Otras Civiles	Sin Limitaciones	Corrección sincronización horaria medidores de facturación paños H1-H2-H3-HT de S/E Esperanza	Sin riesgo para el sistema, solo se modificará la estampa de tiempo.	El CEN nos solicita la revisión de la estampa de tiempo de los medidores de facturación de los paños H1-H2-H3-HT de S/E Esperanza	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 13:56	13-11-23 15:22
2023101860	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento SCADA por atención de soporte.	Bajo	Actividades: Mantenimiento SCADA por atención de soporte. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec nudo Alto Jahuel y SCADA Transelec nudo Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	20-11-23 18:00		
2023101898	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Levantamiento de información de URT, para la implementación de la red de datos de los sistemas de protección.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Levantamiento de información de URT, para la implementación de la red de datos de los sistemas de protección. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Sistema SCADA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo en armario a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 15:00		
2023099132	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22878 24247 24248	S/E PARINACOTA JT1 S/E PARINACOTA JS S/E PARINACOTA JR	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar 52T1, 52J9 y 52J5 en SE Parinacota a solicitud de Transelec por fuentes de lavado de aislación a Paño J1, incluye marcos de barra y marcos de líneas.	Riesgo controlado de parte de Transelec lavado en Paño J1 en SE Parinacota.	SODI N° 534 de Transelec, registro interno Transemel. Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada 08 a 18 hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	15-11-23 18:00	14-11-23 06:02	15-11-23 16:19
2023101934	Subestacion	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios patio 220 kV, marco de barra y línea en S/E Diego de Almagro. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios patio 220 kV, marco de barra y línea en S/E Diego de Almagro. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 06:28	13-11-23 14:18
2023101929	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7877 7878	S/E ALTO JAHUEL J2 S/E ALTO JAHUEL J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión y deshabilitación de teleprotección de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión y deshabilitación de teleprotección	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:52	13-11-23 15:15
2023101922	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:00	13-11-23 18:15
2023101916	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28371 28372 28374 28375	S/E NUEVA LAMPA J1 S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J4 S/E NUEVA LAMPA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:05	13-11-23 17:30
2023101913	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	694	S/E LAMPA	6114	S/E LAMPA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del interruptor a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:05	13-11-23 17:30
2023101901	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF URIBE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección visual a equipos primarios SE TO Uribe	Riesgo bajo y controlado.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada de 08 a 18 hrs. (PT 6894 registro interno TRANSEMEL)	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	18-11-23 18:00		
2023101776	Subestacion	Aprobado	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	199	S/E CENTRAL ALFALFAL	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Traslado de servidores de respaldo y equipos de telecomunicaciones a nuevo centro backup de Scada del Centro de Control de AES desde dependencias de TIVIT a Telequerto. Posible intermitencia en los datos enviados hacia el Coordinador.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con supervisión y procedimientos	Traslado de servidores de respaldo y equipos de telecomunicaciones a nuevo centro backup de Scada del Centro de Control de AES desde dependencias de TIVIT a Telequerto. Posible intermitencia en los datos enviados hacia el Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	15-11-23 18:00	14-11-23 17:47	
2023101702	Subestacion	Aprobado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	233	S/E CENTRAL SAN CLEMENTE (COLBUN)	13197	S/E CENTRAL SAN CLEMENTE (COLBUN) BTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E San Clemente: Alambrado de control desde puntos libres y disponibles hacia nuevas bomeras SCADA en el interior de gabinetes de equipos de poder de paños BTS, por proyecto SCADA de SE San Clemente. Se realizarán pruebas de aislación al nuevo cable de control. Sólo se alambrarán puntos disponibles, no se realizará desconexión de ningún punto que está actualmente en servicio.	Existe riesgo de alguna operación indeseada del equipo al que se está ingresando (uno a la vez).	Intervenciones diarias.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00	13-11-23 15:07	
2023101671	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	228	S/E CENTRAL RUCUE	190 191 192 193 194 195 196	S/E CENTRAL RUCUE JU1 S/E CENTRAL RUCUE JU2 S/E CENTRAL RUCUE J5 S/E CENTRAL RUCUE J1 S/E CENTRAL RUCUE J2 S/E CENTRAL RUCUE J3 S/E CENTRAL RUCUE J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de gabinete "BTU SE Rucúe", movimiento del gabinete en común con Colbun "MMDO, MUX Y TELEP" e instalación de 2 nuevos gabinetes en sala eléctrica de S/E Rucúe.	Posible Riesgo operacional paños JU1, JU2, J1, J2, J5, J3 y J4 durante el retiro de los gabinetes.	El riesgo operacional está al momento de realizar el retiro de los gabinetes indicados.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:48	13-11-23 10:15
2023101579	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUIEN	1305	S/E PELEQUIEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., según SODI 028/2023, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática e interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Graí 15kV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faenas de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática e interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Graí 15kV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:56	13-11-23 18:24
2023101522	Subestacion	Rechazado	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Desconsideración	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29951	S/E LA POLVORA H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta Tx, se requiere desconexión de Paño H3 de S/E La Pólvora por trabajos de limpieza manual de aisladores de LT 110 kV Agua Santa - La Pólvora C2.	Riesgos a controlar por Chilquinta.	Asociado a SD 20230908236 (Chilquinta Tx).	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00		
2023101282	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23160 23158 23159	S/E TARAPACA JR S/E TARAPACA JT1 S/E TARAPACA JT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555:Montaje de Marco de línea en paño JT1. NOTA: TURNO A	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Montaje de Marco de línea en paño JT1. NOTA: TURNO A Restricciones: Tarapacá, 52J8, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señalética, barreras duras Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 13:32	13-11-23 20:00
2023101213	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	7499 7500	S/E ALTO JAHUEL J10 S/E ALTO JAHUEL J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere restricción de reconexión de los Paños J3D y J3 en S/E Alto Jahuel, por Lavado de aislación equipos del patio de 220 kV en S/E Alto Jahuel.	Riesgos declarados por Transelec.	sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:48	13-11-23 20:52
2023101176	Subestacion	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2346	S/E LOS VILLARES [EN_REVISION]	30782 30783	S/E LOS VILLARES H2 [EN_REVISION] S/E LOS VILLARES H3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas End to End y Habilitación de teleprotecciones de la SE Los Villares Paño H2, para habilitar Ctc 2 de la L47 Los Villares – Totoralillo.	Instalación con riesgo: Línea 110kV Villares - Totoralillo. Temporalidad del Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Pruebas End to End y Habilitación de teleprotecciones de la SE Los Villares Paño H3, para habilitar Ctc 2 de la L47 Los Villares – Totoralillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 13:03	13-11-23 20:11
2023101161	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUIEN	1299 1306	S/E PELEQUIEN B1 S/E PELEQUIEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B4 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del 52B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 52B4 de Mallos Nuevo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:56	13-11-23 18:24
2023101104	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22875 22876 22877 22878 22879 22880 22881 22882 24247 24248 24249 29235 30101	S/E PARINACOTA CE1 S/E PARINACOTA CE2 S/E PARINACOTA CT1 S/E PARINACOTA JT1 S/E PARINACOTA B2 S/E PARINACOTA B1 S/E PARINACOTA BT1 S/E PARINACOTA B3 S/E PARINACOTA JS S/E PARINACOTA JR S/E PARINACOTA BR1 S/E PARINACOTA AS S/E PARINACOTA CSA	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección Visual Circuitos Alambrado Remoto equipos primarios de SE Parinacota.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-06617 REGISTRO INTERNO DE TRANSEMEL	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100902	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	98	ALTO JAHUEL TR6 225/161/69KV 3X100MVA + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JT6. Coordinado con STM y Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño JT6. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a Barra de 220 kV sección 1 y 2 y banco ATR6 de 220/154/66 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra 220 kV sección 1 o 2 o Banco ATR6 de 220/154/66 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 10:30	13-11-23 09:46	13-11-23 11:05
2023100856	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	22442 22443 17906	S/E EL TESORO JT1 S/E EL TESORO JT2 S/E EL TESORO 220 KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE El Tesoro: Señalizar no reconectar 52JT1 y 52JT2.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:25	13-11-23 16:35
2023100631	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 5453, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor 52A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 06:00	13-11-23 18:38
2023100616	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 5431, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 06:00	13-11-23 18:18
2023101789	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a Obra Reemplazo TT/CC paño JT4 S/E Ancoa. Proyecto NUP: 3999.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Integración y pruebas punto a punto nivel 3 y 4 con SCADA Monarch por proyecto reemplazo protección del JT4. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo C. Navia y SCADA Transelec Nodo A. Jahuel Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	20-11-23 18:00	14-11-23 09:46	
2023100546	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Intervención	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16723	S/E CENTRAL QUILAPILUN J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de CELEO: Limpieza Manual de Aislación, cambio de Aislación y revisión de Estructura en General, de la Torre N° 95 a la 120 y 121 a la 210 de la LT 220 kV Los Maquis - El Llano - Quilapilún C1	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Quilapilun: No reconectar 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:26	13-11-23 20:15
2023100530	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Frontera - Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 220 kV Frontera - Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:39	13-11-23 16:02
2023102528	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje NUP 3251: Realizar pruebas funcionales a los equipos de patio del paño J3; verificar estado y señales en armario de control del paño J3.	Bajo	Actividades: S/E Miraje NUP 3251: Realizar pruebas funcionales a los equipos de patio del paño J3; verificar estado y señales en armario de control del paño J3 (Nuevo paño J3 se encuentra desvinculado del sistema). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Miraje o SS.AA. C.C. Miraje Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	30-11-23 18:00	13-11-23 10:00	
2023102077	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15595	S/E DUQUECO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No reconectar 52B4 de S/E Duqueco a solicitud de Palmucho S.A por faenas de Inspección de líneas, roce y corte de arboles dentro y fuera de Franja de servidumbre LAT 66 kV Duqueco - Faenas Pangues.	Riesgo bajo y controlado de parte de Palmucho S.A	Faenas coordinadas entre C.C Palmucho y CCT-Grupo SAESA. Asociada a SD 2023102008. Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada diaria 08 a 18 hrs. (SODI 60 Palmucho S.A registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	24-11-23 18:00	13-11-23 11:16	24-11-23 22:00
2023101799	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN	2371	S/E CAUTIN JZ6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cautin: Obras civiles en PRZ6-F1, por obra reemplazo de equipos (excavaciones, mejoramiento de terreno y afianzamiento estructural).-		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Trabajos previos asociados a NUP 4417	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023100124	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexionado en tableros SSAA Corriente continua de 220 kV. Proyecto NUP 1525 Ampliación en S/E Nueva Pan de Azúcar. Montaje bahía =D05.B y extensión de barra A.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados al trabajo. posible perdida de supervisión, será mitigada con el Ingeniero de Mantenimiento en terreno.	Conexionado en tableros SSAA Corriente continua de 220 kV. Proyecto NUP 1525 Ampliación en S/E Nueva Pan de Azúcar. Montaje bahía =D05.B y extensión de barra A. Posible perdida de supervisión en 220kV, será mitigada con el Ingeniero de Mantenimiento en terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:38	14-11-23 18:28
2023100077	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	268	S/E MOLINOS (ENLASA)	17519	S/E LOS MOLINOS H2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Faenas de roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Saesa. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52H2 de S/E Molinos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a SODI 1878: Faenas de roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Saesa. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52H2 de S/E Molinos.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:00	13-11-23 17:46
2023099999	Subestacion	Aprobado sin activación	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento normal de cargadores y bancos de baterías en caseta JC2 de S/E Cumbre.	Trabajos sin riesgo operacional.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00		
2023102245	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizaran los trabajos de canalización y alambrados de control asociados al proyecto de ampliación de S/E Penco (NUP 3261).	Riesgo bajo y controlado. Trabajos realizado por personal calificado.	Los trabajos se realizan en instalaciones no energizadas (ampliación S/E Penco).	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00		
2023099085	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	381	S/E BUIN (CGE)	24	BC S/E BUIN (CGE) CCE2 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo del BBCC N°2	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Para estos trabajos se requiere desconectar el BBCC N°2, además de precaución en el 52CT2 por maniobras de apertura y cierre del DDCC asociado a este banco.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:28	13-11-23 11:43
2023099083	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	381	S/E BUIN (CGE)	25	BC S/E BUIN (CGE) CCE1 15KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo del BBCC N°1	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Para estos trabajos se requiere desconectar el BBCC N°1, además de precaución en el 52CT1 por maniobras de apertura y cierre del DDCC asociado a este banco.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:28	13-11-23 11:43
2023101944	Subestacion	Aprobado sin activación	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	1790	S/E CERRO NAVIA (STM II)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara levantamiento y verificación de alambrado en Unidad Terminal Remota Siemens Scada con respecto a planos. Trabajos producen pérdida de comunicación durante un periodo de 3 horas durante la ventana de trabajo.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos producen pérdida de comunicación durante un periodo de 3 horas durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00		
2023099307	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	55	RE S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K10Z 58.3MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar Reactor K10Z: Rotación de Unidad principal Fase B por Unidad de Reserva.	El protocolo aplicado en realización de los trabajos permite ejecutarlos de forma segura tanto para las personas e instalaciones, no existen riesgos asociados.	Se realiza desconexión del reactor con el propósito de realizar rotación de unidades para realizar mantenimiento en la Fase B.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 08:30	13-11-23 09:54	13-11-23 10:25
2023102483	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Integración de datos, edición de despliegues y pruebas punto a punto Scada Monarch por proyecto ATR7 Concepción.	Bajo	Actividades: Integración de datos, edición de despliegues y pruebas punto a punto Scada Monarch por proyecto ATR7 Concepción. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo C. Navia y Scada Transelec Nodo A. Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	08-12-23 18:00	17-11-23 09:32	
2023102800	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2351	S/E LOS NOTROS [En_Revision]	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Notros: Cambio de tapas en trinchera ubicada en camino interior sector sala servicios generales.	Bajo	Actividades: S/E Los Notros: Cambio de tapas en trinchera ubicada en camino interior sector sala servicios generales. Instalaciones en Riesgo: L 220 kV Los Notros-Charrúa, C3 o L 220 kV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	24-11-23 18:00	14-11-23 17:00	14-11-23 18:28
2023098831	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:56	13-11-23 18:22
2023102537	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación S/E Ovalle: Construcción de cerco duro para delimitar la zona de trabajo de nueva posición paño B2.		Actividades: Instalación de cerco delimitador para obras, SZA-7011-Ampliación S/E Ovalle: Construcción de cerco duro para delimitar la zona de trabajo de nueva posición paño B2.,**Nota: No se usa maquinaria para estos trabajos.,****Nota: Trabajos a nivel de piso, se respetará en todo momento con las distancias mínimas de seguridad respecto a los puntos energizados (1 metro + 1 cm/kV) y todo lo indicado en la minuta de trabajos con nivel de riesgo no significativo AR-EP-17 asociada a esta AT Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, Conos y cadenas plásticas Delimitación zona de trabajo durante la construcción de cerco duro.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023100019	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizaran los trabajos de canalización y alambrados de control asociados al proyecto de ampliación de S/E Penco (NUP 3261).	Riesgo bajo y controlado. Trabajos realizado por personal calificado.	Los trabajos se realizan en instalaciones no energizadas (ampliación S/E Penco).	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00		
2023097547	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1915	S/E PACIFICO	22849	S/E PACIFICO HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por STS. No reconectar línea 110 kV Cóndores - Pacífico, por faenas de lavado de aislación línea 110 kV energizada Cóndores Pacífico.	No hay riegos mayores informados por STS.	En SE Pacifico, señalizar no reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 19:00	13-11-23 08:52	13-11-23 17:11
2023097520	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1916	S/E PALAFITOS	22859	S/E PALAFITOS HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por STS. No reconectar línea 110kV Cóndores - Palafitos, por faenas de lavado de aislación línea 110 kV energizada Cóndores Palafitos.	No hay riegos mayores informados por STS.	En SE Palafitos, señalizar no reconectar 52HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 19:00	13-11-23 08:52	13-11-23 17:11
2023097439	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 06:28	13-11-23 19:57
2023097163	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 07:54	13-11-23 19:57
2023101537	Subestacion	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	839	S/E IMPERIAL	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo básico al sistema de respaldo de CC de la de S/E Imperial verificando su correcto funcionamiento y verificación señalización de alarmas locales y en el sistema Scada.	Riesgo es bajo y controlado	PT 6864 registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00		
2023102492	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2351	S/E LOS NOTROS [En_Revision]	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Notros: Trabajos en alumbrado de emergencia.	Bajo	Actividades: S/E Los Notros: Trabajos en alumbrado de emergencia. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Los Notros. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Notros, ITM de alumbrados a disposición.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	24-11-23 18:00	13-11-23 11:10	16-11-23 18:21
2023102482	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Integración de datos, edición de despliegues y pruebas punto a punto Scada Monarch por proyecto ATR7 Concepción.	Bajo	Actividades: Integración de datos, edición de despliegues y pruebas punto a punto Scada Monarch por proyecto ATR7 Concepción. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo C. Navia y Scada Transelec Nodo A. Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	08-12-23 18:00	17-11-23 09:32	
2023101267	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Montaje de Transformadores de Corriente en paño J5.	Medio	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Montaje de Transformadores de Corriente en paño J5. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señaletica, barreras duras Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220. Órdenes de mantenimiento	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 14:56	13-11-23 20:00
2023102519	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2351	S/E LOS NOTROS [En_Revision]	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Los Notros: Revisión y mantenimiento a Panel de Incendio y en sala SSGG.	Bajo	Actividades: S/E Los Notros: Revisión y mantenimiento a panel de Incendio en sala SSGG. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Los Notros. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Notros, QE18 y QE12 abiertos, realización de pruebas de funcionamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	26-11-23 18:00	13-11-23 10:41	
2023102489	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	577	S/E LAJA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja: conexionado de SSAA a ITMs de reserva para alimentar servicios auxiliares de C.C. y C.C. del nuevo paño B3.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Conexionado de SSAA a ITMs de reserva para alimentar servicios auxiliares de C.C. y C.C. del nuevo paño B3. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Laja o SS.AA. C.A. Laja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	14-11-23 18:00	13-11-23 10:27	14-11-23 14:42
2023063615	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	CENTRAL TOCOPILLA 220/21 KV-U16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores asociado a Trafo principal de unidad U16	Riesgo bajo, se considerán todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	No reconectar 52JG16,	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 12:00	13-11-23 09:58	13-11-23 10:29
2023102812	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO	2057 2058	BA S/E COLOSO 220KV BP1 BA S/E COLOSO 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Coloso.	Riesgo bajo, trabajo realizado con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Coloso 52J1, 52JT1, 52JT2. S/E Coloso 52J2, 52JT3, 52JT4 si 52JS esta cerrado. S/E Coloso 52JS. S/E O'Higgins 52J3, 52J4.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:30	13-11-23 18:00	13-11-23 08:38	13-11-23 11:05
2023102066	Subestacion	Rechazado	AGUAS ANTOFAGASTA S.A.	352	Intervención	Origen Interno	Programada	1860	S/E DESALANT	2068 4052	BA S/E DESALANT 110KV BP BA S/E DESALANT 110KV BP1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de desconectador 89H2T, obras civiles, construcción de fundaciones y mufas para conexión de transformador N° 2 a nueva subestación GIS. (Trabajos conforme a NUP 4133. "Normalización S/E Desalant y Nuevo Transformador N°3")	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas para ejecutar un trabajo seguro	Condiciones de trabajo: S/E Desalant : Sección de barra, Desconectador 89H2T y transformador 2 desconectados de barra principal 110 kV // S/E Antofagasta: No reconectar 52H3 // S/E Mejillones : No reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:00	01-04-24 23:59		
2023101899	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección visual a equipos primarios SE Esmeralda	Riesgo bajo y controlado.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada de 07 a 18 hrs. (PT 6895 registro interno TRANSEMEL)	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:00	18-11-23 18:00		
2023100918	Subestacion	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15765	S/E CENTRAL JAVIERA H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de CGE: Lavado de aislacion LT 110 KV Javiera - Oxido.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Javiera: Deshabilitar reconexión automática 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:00	13-11-23 17:00	13-11-23 08:10	13-11-23 14:23

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023089449	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1915	S/E PACIFICO	22852	S/E PACIFICO C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	¨Levantamiento de alambrado. ¨Desmontaje de equipo actual. ¨Corte en gabinete (adaptación de nuevo equipo). ¨Montaje de placa y nuevo equipo. ¨Alambrado circuito de control. ¨Pruebas efectivas de control. - Interruptor debe quedar a disposición del jefe de faena.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	El proyecto consiste en el reemplazo de la protección marca Micom P142 asociada al alimentador 52C3 Puerto, este reemplazo es debido a que la protección actual no cumple con los requerimientos del coordinador eléctrico nacional para cumplir con los nuevos requisitos para los esquemas de desconexión automática de carga de contingencia especifica (EDACxCE). Los nuevos equipos por instalar son protecciones de marca Siemens modelo 75X800 (NUP 4137) Maniobras de desconexión (52C3 Puerto): TRANSFERIR 100% DE LOS CONSUMOS ASOCIADOS AL 52C3 PUERTO ABRIR 52C3 PUERTO RETIRAR A MODO PRUEBA INTERRUPTOR 52C3 PUERTO Maniobras de normalización (52C3 Puerto) INSERTAR A MODO SERVICIO INTERRUPTOR 52C3 PUERTO CERRAR 52C3 PUERTO NORMALIZAR CONSUMOS	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:00	13-11-23 16:00	13-11-23 06:29	13-11-23 17:00
2023102801	Subestacion	Ejecución Exitosa	XSTRATA COPPER - ALTONORTE	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	S/E ALTO NORTE	1871	BA S/E ALTO NORTE 110KV BP	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación de todos los paños asociados a la Barra de 110 kV. Incluyendo marcos de lineas.	Lavado aislación con método a distancia, riesgo bajo.	S/E Altonorte: No Reconectar 52H3; 52H4; 52HT1; 52HT2; 52HT3; 52HT4. S/E Antofagasta: No Reconectar 52H2. S/E Capricornio: No Reconectar 52H2	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 06:30	13-11-23 16:00	13-11-23 09:08	13-11-23 14:44
2023097565	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	78	ALAMEDA 66/15KV 25MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento mayor (Reparación de Filtraciones mayores, Limpieza, Ensayos eléctricos), según documento ingresado a plataforma de Mantenimiento Mayor N° 2023001486.	Riesgo Bajo y Controlado.	Los consumos serán respaldados por el T-3 de SE Alameda por medio del acoplador de barra. No existen clientes finales afectados	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 06:00	20-11-23 20:00	13-11-23 10:08	20-11-23 19:01
2023101432	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	397	S/E LINARES	201	LINARES 154/69/14,8KV 75MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec mediante SODI N°48, declara; trabajos en línea desenergizada LT154KV Linares-Parral, programa de obras de línea. Se requiere maniobras de normalización	Sin riesgo para CGE Transmisión, trabajos de Transelec en sus instalaciones.	Para normalizar topología se requiere : 1.- Transferir momentáneamente S/E Linares hacia otras instalaciones vía redes 66KV, abierto 52AT1 S/E Linares. 2.- Abierto momentáneamente 52A2 S/E Maule . Todo lo anterior para realizar cierre de 89A1 S/E Linares sin tensión	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 02:00	13-11-23 02:30	13-11-23 00:31	13-11-23 00:46
2023100593	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	516	PAN DE AZUCAR 110/110/13.8 kV 48MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar, atención anormalidad transferencias de corrientes paño H2-HT1. .-1) Levantamiento de circuitos de transferencia de corriente. .-2) Conexionado de nuevos contactos del circuito de transferencia o cambio de transformador auxiliar en caso		Actividades: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E Pan de Azúcar, atención anormalidad transferencias de corrientes paño H2-HT1. .-1) Levantamiento de circuitos de transferencia de corriente. .-2) Conexionado de nuevos contactos del circuito de transferencia o cambio de transformador auxiliar en caso de aplicar. .-3) Pruebas de inyecciones secundarias desde bornes remotos para verificar aportes de corrientes en protección sistema 2 H2.,****Nota: L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1, quedará radial desde Las Compañías, con tensión en 89H2-2 lado linea. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 o Tr. Trifásico 01, 110/110kV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Armario paño HT1 y H2 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, Selector transferencias de corrientes HT1-H2 A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 00:01	14-11-23 07:00	13-11-23 00:00	14-11-23 18:57
2023100595	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	516	PAN DE AZUCAR 110/110/13.8 kV 48MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar. Patio 110kV. Paño HT1: Obras Capex No VI. Reemplazo de Transformadores de tensión TPHT1. 1. Desvinculación/vinculación primaria y secundaria de TP existentes en paño HT1. 2. Traslado de TP (antiguos y nuevos)		Actividades: Desmontaje y montaje de TTMM, Semana 46: S/E Pan de Azúcar. Patio 110kV. Paño HT1: Obras Capex No VI. Reemplazo de Transformadores de tensión TPHT1. 1. Desvinculación/vinculación primaria y secundaria de TP existentes en paño HT1. 2. Traslado de TP (antiguos y nuevos). 3.- ingreso y uso de camión grúa con capacho desde la parte exterior del Patio 110kV 4. Reemplazo de Transformadores de tensión del paño HT1, incluye montaje del TP nuevo, reemplazo de bases soportes existentes. Reemplazo de conductor y conectores de Alta tensión. 5.- Expandir gravilla con rastillos sobre nueva fundación. ***Nota: Camión cruzará sobre canaletas de cables reforzadas propias de la Subestación. ****Nota: Se debe conectar cada uno de los núcleos utilizados. Se realizarán pruebas de Resistencia de Aislación, Razón de Transformación, medición óhmica, Hipot y factor de potencia en posición definitiva. Medición resistencia de contactos en conexiones del TP. Actividades coordinadas con el área de Control y Protecciones PMTDI 54099 -AT 115381.****Nota: L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1, quedará radial desde Las Compañías, con tensión en 89H2-2 lado línea. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar o Tr. Trifásico 01, 110/110kV-P. Azúcar o L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Se instalarán 1 tierra provisional de bloqueo en la conexión superior del TPHT1 (ver croquis). Previamente se verificará ausencia de tensión	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 00:01	14-11-23 15:00	13-11-23 00:00	14-11-23 18:57
2023102205	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Programada	1640	S/E YERBAS BUENAS	27979	S/E YERBAS BUENAS AT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se ingresa microcorte para realizar la normalizacion en sector Linares-Parral de Línea de 154 kV Maule - Parral esta solicitud coordina con SD 2023102197 asociada al despeje.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	A solicitud de Transelec se ingresa microcorte para realizar la normalizacion en sector Linares-Parral de Línea de 154 kV Maule - Parral esta solicitud coordina con SD 2023102197 asociada al despeje.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 00:01	13-11-23 00:04	13-11-23 00:29	13-11-23 00:45
2023100589	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	516	PAN DE AZUCAR 110/110/13.8 kV 48MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Obra reemplazo de TPHT1 - Desvinculación y vinculación de cables de control de bastidor N°9 en sala de SS/GG		Actividades: Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Pan de Azúcar: Obra reemplazo de TPHT1 - Desvinculación y vinculación de cables de control de bastidor N°9 en sala de SS/GG.,.,****Nota: L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1, quedará radial desde Las Compañías, con tensión en 89H2-2 lado linea. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 110/110kV-P. Azúcar o Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar o L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Caja de agrupamiento transformadores de potencial TPHT1 Delimitar y/o Señalizar la Zona de Trabajo. Subestación P. Azúcar, Bastidor 9 del Paño HT1 Delimitar y/o Señalizar la Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 00:01	14-11-23 15:00	13-11-23 00:00	14-11-23 18:57
2023102765	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	704	S/E MACUL	3829 3830 13346 13347	S/E MACUL A1 S/E MACUL A2 S/E MACUL HT1 S/E MACUL AT3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a desconectadores 110 kV asociados a Barra N°1.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023102759	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 22:00	13-11-23 10:00	13-11-23 00:02	13-11-23 07:00
2023102762	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	704	S/E MACUL	3052	MACUL 110/12.5KV 50MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a desconectadores 110 kV asociados a Barra N°1.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023102759	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 22:00	13-11-23 10:00	13-11-23 00:02	13-11-23 07:00
2023102760	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	704	S/E MACUL	917	MACUL 110/12.5KV 50MVA 3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a desconectadores 110 kV asociados a Barra N°1.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023102759	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 22:00	13-11-23 10:00	13-11-23 00:02	13-11-23 07:00
2023102759	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	704	S/E MACUL	830	BA S/E MACUL 110KV BP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a desconectadores 110 kV asociados a Barra N°1.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 22:00	13-11-23 10:00	13-11-23 00:02	13-11-23 07:00
2023103639	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1914	S/E PEQ	18006 22887 22888 22889 28251 28252 28253 28254 28255 28256	S/E PEQ 23KV BP1 S/E PEQ J1 S/E PEQ JT1 S/E PEQ ET1 S/E PEQ E1 S/E PEQ E2 S/E PEQ E3 S/E PEQ E4 S/E PEQ E5 S/E PEQ E6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Línea 220 kV Frontera - Tap Off Quillagua - Lagunas en atención de puntos calientes críticos en 89J1-2 fase 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán brazos del equipo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado 52JT1, 89JT1-1, 53ET1 y celdas de media tensión en S/E PEQ.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Desconexión de Línea 220 kV Frontera - Tap Off Quillagua - Lagunas en atención de puntos calientes críticos en 89J1-2 fase 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán brazos del equipo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado 52JT1, 89JT1-1, 53ET1 y celdas de media tensión en S/E PEQ.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 20:46	13-11-23 06:00	12-11-23 20:46	13-11-23 06:46
2023103638	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Línea 220 kV Frontera - Tap Off Quillagua - Lagunas en atención de puntos calientes críticos en 89J1-2 fase 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán brazos del equipo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado 52J1, 89J1 en Tap Off Quillagua. Cerrado y bloqueado 89J1-1T en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Desconexión de Línea 220 kV Frontera - Tap Off Quillagua - Lagunas en atención de puntos calientes críticos en 89J1-2 fase 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán brazos del equipo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado 52J1, 89J1 en Tap Off Quillagua. Cerrado y bloqueado 89J1-1T en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 20:46	13-11-23 06:00	12-11-23 20:46	13-11-23 06:46
2023101024	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2293	S/E SOL DE LILA	30061	S/E SOL DE LILA F9	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere abrir interruptor 52F9 de cabecera del circuito N°8. Esto para para mantenimeinto de interruptor principal de cabina de generación N° 28	Nivel de riesgo bajo, trabajos en instalación desenergizada	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 19:30	12-11-23 21:30	12-11-23 19:49	12-11-23 21:46
2023103624	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	589	S/E SAN VICENTE	2745	S/E SAN VICENTE A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E San Vicente: Investigar y normalizar funcionamiento del 89A2-A.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Investigar y normalizar funcionamiento del 89A2-A. Nota: Posterior a la intervención del 89A2-A, se realizará prueba experimental de cierre y apertura. Condiciones: Paño Línea LA02, SVT-Hualpén 1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A-San Vicente o Barra 154 kV, Sección B-San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación San Vicente, se instalarán equipos de puesta a tierra provisionales a ambos lados del 89A2-A.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 14:30	13-11-23 18:00	12-11-23 16:00	13-11-23 22:00
2023097085	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:40	12-11-23 19:38
2023102174	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899 1900	BA S/E ATACAMA 220KV BP1 BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislaciòn y siliconado de equipos paño JS, se ejecutarán estas actividades en los siguientes equipos: 89JS-1 y 89JS-2.	Bajo	Restricciones: Paño Seccionador JS01-Atacama, indisponible. Subestación Atacama, 52J1, 52J2, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J11, 52JR, 52JT1 con bloqueo a la reconexión Subestación Atacama, 52J3, 52J10 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo , con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:30	12-11-23 18:02
2023102175	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21200	S/E ATACAMA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislaciòn y siliconado de equipos paño JS, se ejecutarán estas actividades en los siguientes equipos: 89JS-1 y 89JS-2.	Bajo	Restricciones: Paño Seccionador JS01-Atacama, indisponible. Subestación Atacama, 52J1, 52J2, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J11, 52JR, 52JT1 con bloqueo a la reconexión Subestación Atacama, 52J3, 52J10 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo , con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:30	12-11-23 18:02
2023101662	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	13615	S/E CONSTITUCION B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Arauco Bionergía mediante SODI 40 por mantenimiento en equipos primarios en S/E Viñales.	SIN RIESGO PARA CGE, TRABAJOS DE TERCERO EN SU INSTALACIÓN	Se requiere desconectado paño B3 S/E Constitución.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 19:30	12-11-23 08:14	12-11-23 19:40
2023101281	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23160 23158 23159	S/E TARAPACA JR S/E TARAPACA JT1 S/E TARAPACA JT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555:Montaje de Marco de linea en paño JT1. NOTA: TURNO A	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Montaje de Marco de linea en paño JT1. NOTA: TURNO A Restricciones: Tarapacá, 52JR, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señalética, barreras duras Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:20	12-11-23 20:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023101064	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201	S/E ATACAMA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor 52J6 transferido. (Unidad TG2A de Central Atacama permanece disponible a través de paño JR). Subestación Atacama, 52JR con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ06-Atacama o Barra Transferencia 220 kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desvinculados entre 89J6-2 y 89J6-3 .Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Atacama, Verificar desvinculados conductores entre 89J6-1 y Barra 220 kV Sección N°2.Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:04	12-11-23 20:03
2023101047	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor 52J6 transferido. (Unidad TG2A de Central Atacama permanece disponible a través de paño JR). Subestación Atacama, 52JR con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ06-Atacama o Barra Transferencia 220 kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desvinculados entre 89J6-2 y 89J6-3 .Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Atacama, Verificar desvinculados conductores entre 89J6-1 y Barra 220 kV Sección N°2.Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:04	12-11-23 20:03
2023100930	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	409	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA	1433	BA S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV T2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo al SSCC 89B2-1 de SE San Vicente de Tagua Tagua	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se aprovechara la desconexión programada del transformador N°2 de SE San Vicente TT (SD 2023091149) , los consumos serán respaldados mediante redes MT por lo que no existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 06:06	12-11-23 19:06
2023099304	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5408 , se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00		
2023100076	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	268	S/E MOLINOS (ENLASA)	17519	S/E LOS MOLINOS H2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Faenas de roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Saesa. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52H2 de S/E Molinos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a SODI 1878: Faenas de roce, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Empalme. Trabajos solicitados por STS Saesa. Condiciones requeridas Enlasa: No reconectar 52H2 de S/E Molinos.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 10:34	12-11-23 17:50
2023098952	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	363	S/E GRANEROS	1033	GRANEROS 69/25-15.3KV 30MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de los paños BT2 y CT2 asociado al transformador N°2 de S/E Graneros por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos hacia el transformador N°1 de S/E Graneros. Considera la precaución de no reconectar el interruptor 52B1 de S/E Graneros, mientras se realizan las maniobras de apertura y cierre del desconectador 89BT2-1 de S/E Graneros.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión de los paños BT2 y CT2 asociado al transformador N°2 de S/E Graneros por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos hacia el transformador N°1 de S/E Graneros. Considera la precaución de no reconectar el interruptor 52B1 de S/E Graneros, mientras se realizan las maniobras de apertura y cierre del desconectador 89BT2-1 de S/E Graneros.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 19:00	12-11-23 06:27	12-11-23 13:30
2023101701	Subestacion	Ejecución Exitosa	MADERAS ARAUCO S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	1616	S/E PLANTA VIÑALES	13696	S/E PLANTA VINALES BARRA 66KV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a equipos primarios.	Riesgo bajo, se trabajará con equipos desenergizados.	Al momento de la ejecución de estos trabajos, central Viñales estará desconectada por mantenimiento mayor.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 19:30	12-11-23 08:18	12-11-23 20:05
2023097438	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:41	12-11-23 19:36
2023097157	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:40	12-11-23 19:38
2023082311	Subestacion	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	654	S/E QUIRIHUE	1121	QUIRIHUE 66-33/23KV 10MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado a SD2023082307. Se realizará la desconexión del T1 de S/E Quirihue durante desconexión de la LT 33KV Hualte-Quirihue. Los consumos serán respaldados vía redes MT a través de microcorte.	Riesgo medio con desconexión.	Asociado a SD2023082307.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 07:00	12-11-23 13:00		
2023103597	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	723	S/E SANTA MARTA	357	SANTA MARTA 110/23.5-12.5KV 50MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Eliminar filtración en caja de conexión de protecciones mecánicas del TR2	Se necesita eliminar filtración en caja de conexión de protecciones mecánicas del transformador N°2. La filtración provoca que se encuentre humedad en el equipo y por ende, podría provocar la operación de alguna de las protecciones del transformador.		No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 06:00	12-11-23 15:00	12-11-23 07:25	12-11-23 16:30
2023091188	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	409	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA	1538 1548	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA CT2 S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA BT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar mantenimiento preventivo a los equipos del paño BT2 y CT2 en SE San Vicente de Tagua Tagua.	Riesgo medio y controlado bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se aprovechará la desconexión programada del Transformador N°2 (SD 2023091149), se realizará limpieza de aislación y ensayos eléctricos, no existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 06:00	12-11-23 18:00	12-11-23 06:06	12-11-23 19:06
2023091149	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	409	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA	171	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66/15KV 25MVA N°2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento de CDBC al transformador N°2 de SE San Vicente de Tagua Tagua.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se requiere la desconexión del transformador N°2 de SE San Vicente de Tagua Tagua, además para las transferencias de carga se requiere el bloqueo de reconexión del 52B2 en SE La Fuentecilla. Los consumos serán respaldados a través de redes MT, no existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 06:00	12-11-23 18:00	12-11-23 06:06	12-11-23 19:06
2023101430	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	397	S/E LINARES	201	LINARES 154/69/14,8KV 75MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec mediante SODI N°49, declara; trabajos en línea desenergizada LT154KV Linares-Parral, programa de obras de línea.	Sin riesgo para CGE Transmisión, trabajos de Transelec en sus instalaciones.	Para dar las condiciones operacionales se requiere : 1.- Transferir momentáneamente S/E Linares hacia otras instalaciones vía redes 66KV, abierto 52AT1 S/E Linares. 2.- Abierto momentáneamente 52A2 S/E Maule . Todo lo anterior para realizar apertura de 89A1 S/E Linares sin tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 02:00	12-11-23 02:30	12-11-23 02:24	12-11-23 02:41
2023102197	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Programada	1640	S/E YERBAS BUENAS	27979	S/E YERBAS BUENAS AT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se ingresa microcorte para realizar actividades de mantenimiento en sector Linares-Parral de Línea de 154 kV Maule - Parral.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	A solicitud de Transelec se ingresa microcorte para realizar actividades de mantenimiento en sector Linares-Parral de Línea de 154 kV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 00:01	12-11-23 00:04	12-11-23 02:33	12-11-23 02:38
2023102001	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	568	S/E CONCEPCION	2445 12407 12408 12409	S/E CONCEPCION AT1 S/E CONCEPCION A7 S/E CONCEPCION AT2 S/E CONCEPCION AT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según SODI 5541, por obras de reemplazo de DDCC de paño AT7 de S/E Concepción, se requiere mantener abierto 89AT1-3, 89AT2-3, 89AT3-3 y 89A7-3 de S/E Concepción.	Riesgo controlado por Transelec, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de Transelec en S/E Concepción.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 05:00	12-11-23 00:30	12-11-23 09:37
2023093692	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	530	S/E VALDIVIA (STS)	177	VALDIVIA (STS) 230/69/13.8KV 60MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de transformador N° 1 de SE Valdivia por pruebas efectivas de disparo mediante inyección secundaria sobre protección de interruptor 52JT1, 52BT1, 52JR y 86T1 por reemplazo de nuevos rele de protecciones 87T1/50BF (GE T60), 21T1/50BF (GE D60), 50/51N BT1 (GE F60), se habilita protección 50BF Etapa 2 (Bloqueada bajo SD2023088175), se realizarán pruebas de disparo Etapa 2 50BF hacia 87B Unidad de Bahía JT1 y pruebas efectivas de disparo sobre 52JR y 52JT1 en Modo Normal, Intermedio y Transferido. Faenas asociada a NUP 1895 MNR Reemplazo de Protecciones por Obsolescencia y actualización de Firmware en SE Valdivia.	El riesgo de las faenas es bajo y controlado, se trabajará con transformador T1 desconectado y sus consumos respaldado por barra 66 kV por medio del cierre del Paño B3 tomando la carga Transformador T4 de SE Valdivia.	Faenas sin perdida de suministro y en horario nocturno, Trabajos se ejecutaran en conjunto con personal de control y protecciones de STS/Transelec. Interruptores 52JT1, 52BT1 y 52JR se solicitan a disposición del Jefe de Faenas para realizar pruebas efectivas de disparo considerando abierto desconectadores asociado a cada Paño indicado. (PT N° 6051 registro interno de STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	11-11-23 23:40	12-11-23 08:01
2023101994	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	693	S/E LA REINA	3596 3597 3598	S/E LA REINA A1 S/E LA REINA A2 S/E LA REINA AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara el mantenimiento preventivo a transferencia automática en 110kV.	Sin riesgos asociados a la actividad	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 12:00	12-11-23 04:21	12-11-23 05:45
2023103109	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	592	S/E VALDIVIA	15209	S/E VALDIVIA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Valdivia: Se realizarán pruebas de disparo Etapa 2 50BF hacia 87B Unidad de Bahía JT1 y pruebas efectivas de disparo sobre 52JR y 52JT1 en Modo Normal, Intermedio y Transferido. Faenas asociada a NUP 1895 MNR Reemplazo de Protecciones por Obsolescencia	Bajo.	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Paño acoplador JR Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Valdivia, 87B Unidad central Bloqueada las vías de trip de las bay unit de los paños J3, J4, J5, J6, JT4, JR y JS.- Subestación Valdivia, 87BJT1 Bloqueada las vías de trip de las bay unit de los paños JT1 a disposición.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las Barra Sección S1 y S2 Trabajos solicitado por STS y coordinado con Prime Energía. Asociados a avisos 2023088175 - 2023093692 - 2023099470	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	12-11-23 00:17	12-11-23 07:35
2023097571	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STS informa desconexión programada de Transformador N° 1 220/66kV 60 MVA de SE Valdivia por faenas asociada a NUP 1895 MNR.-	Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Valdivia.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.-	Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: SS.AA esenciales energizados desde el grupo de emergencia.- Nota: Aviso CEN 2023093692.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	12-11-23 01:09	12-11-23 09:47
2023102615	Subestacion	Ejecución Exitosa	GENERADORA ANTILHUE SPA	3	Intervención	Origen Externo	Programada	219	S/E CENTRAL ANTILHUE	16671	S/E CENTRAL ANTILHUE J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de las vías de trip de la Bay Unit del paño J1 en S/E Valdivia, a solicitud de Transelec, quienes informan actividades consistentes en bloqueo de protección diferencial de barra 87B y pruebas de disparos efectivos de nuevas protecciones 50BF del paño JT1 hacia la protecciones de Barras 1 y 2 de 220 kV.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	12-11-23 00:04	12-11-23 07:00
2023102398	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	592	S/E VALDIVIA	2785	S/E VALDIVIA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Bloqueo de protección de barra 87B, por trabajos de empresa STS en el paño JT1.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 - Valdivia o Barra 220 kV, Sección 2 - Valdivia Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Valdivia, 87B Unidad central Bloqueada las vías de trip de las bay unit de los paños J3, J4, J5, J6, JT4, JR y JS.- Subestación Valdivia, 87BJT1 Bloqueada las vías de trip de las bay unit de los paños JT1 a disposición del jefe de faena.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las Barra Sección S1 y S2 Nota: Trabajos solicitados por STS y coordinados con Prime Energía	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	12-11-23 00:17	12-11-23 07:35
2023102397	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	592	S/E VALDIVIA	530 1548	BA S/E VALDIVIA 220KV BP1 BA S/E VALDIVIA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Bloqueo de protección de barra 87B, por trabajos de empresa STS en el paño JT1.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 - Valdivia o Barra 220 kV, Sección 2 - Valdivia Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Valdivia, 87B Unidad central Bloqueada las vías de trip de las bay unit de los paños J3, J4, J5, J6, JT4, JR y JS.- Subestación Valdivia, 87BJT1 Bloqueada las vías de trip de las bay unit de los paños JT1 a disposición del jefe de faena.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las Barra Sección S1 y S2 Nota: Trabajos solicitados por STS y coordinados con Prime Energía	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	12-11-23 00:17	12-11-23 07:35
2023102395	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	592	S/E VALDIVIA	2785	S/E VALDIVIA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Valdivia: Pruebas de disparos efectivos de nuevas protecciones 50BF del paño JT1 hacia la protecciones de Barras 1 y 2 de 220kV	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 - Valdivia o Barra 220 kV, Sección 2 - Valdivia.- Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Valdivia, 87B Unidad central Bloqueada las vías de trip de las bay unit de los paños J3, J4, J5, J6, JT4, JR y JS.- Subestación Valdivia, 87BJT1 Bloqueada las vías de trip de las bay unit de los paños JT1 a disposición.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las Barra Sección S1 y S2 Trabajos coordinados con Prime Energía y STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	12-11-23 00:17	12-11-23 07:35
2023102394	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	592	S/E VALDIVIA	530 1548	BA S/E VALDIVIA 220KV BP1 BA S/E VALDIVIA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Valdivia: Pruebas de disparos efectivos de nuevas protecciones 50BF del paño JT1 hacia la protecciones de Barras 1 y 2 de 220kV	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 - Valdivia o Barra 220 kV, Sección 2 - Valdivia.- Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Valdivia, 87B Unidad central Bloqueada las vías de trip de las bay unit de los paños J3, J4, J5, J6, JT4, JR y JS.- Subestación Valdivia, 87BJT1 Bloqueada las vías de trip de las bay unit de los paños JT1 a disposición.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las Barra Sección S1 y S2 Trabajos coordinados con Prime Energía y STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	12-11-23 00:17	12-11-23 07:35
2023101383	Subestacion	Rechazado	COLBÚN S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	223	S/E COLBUN	30	BA S/E COLBUN 13.8KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de ajustes de protección y cambio de relación de TT/CC de alimentador 52C1 de 13,8kV S/E Colbún, y posterior verificación de ajustes de operación de la protección y medida de relación de TT/CC. Esto a requerimiento de CGE mediante SODI 2318/2023 para aumento de inyección PMGD Las Golondrinas. Implica alimentador de 52C1 desconectado y barra 1 13,8kV S/E Colbún desenergizada. CGE informa que consumos finales serán respaldados por transferencia de carga y generación local.	Cambio de ajustes de protección y cambio de relación de TT/CC de alimentador 52C1 de 13,8kV S/E Colbún, y posterior verificación de ajustes de operación de la protección y medida de relación de TT/CC. Esto a requerimiento de CGE mediante SODI 2318/2023 para aumento de inyección PMGD Las Golondrinas. Implica alimentador de 52C1 desconectado y barra 1 13,8kV S/E Colbún desenergizada. CGE informa que consumos finales serán respaldados por transferencia de carga y generación local.	Cambio de ajustes de protección y cambio de relación de TT/CC de alimentador 52C1 de 13,8kV S/E Colbún, y posterior verificación de ajustes de operación de la protección y medida de relación de TT/CC. Esto a requerimiento de CGE mediante SODI 2318/2023 para aumento de inyección PMGD Las Golondrinas. Implica alimentador de 52C1 desconectado y barra 1 13,8kV S/E Colbún desenergizada. CGE informa que consumos finales serán respaldados por transferencia de carga y generación local.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 12:00		
2023101790	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	105	CONCEPCION 225/161/13.2KV 3X87MVA TR7 + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	* S/E Concepción: Vinculación primaria del desconectador 89AT7-2 y Desvinculación primaria del desconectador 89AT7-3. * S/E Concepción: Puesta en Servicio del Desconectador 89AT7-2, pruebas funcionales correspondiente al Paño AT7.	Bajo.	Actividades: * S/E Concepción: Vinculación primaria del desconectador 89AT7-2 y Desvinculación primaria del desconectador 89AT7-3. * S/E Concepción: Puesta en Servicio del Desconectador 89AT7-2, pruebas funcionales correspondiente al Paño AT7. Nota: Actividad corresponde a la obra reemplazo de desconectadores paño AT7, NUP 4334. Condiciones: B. Monofásico 07, 220/154kV-Concepción y Barra Transferencia 154 kV-Concepción, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 07, 220/154kV-Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Concepción, instalación de tierras provisionales de bloqueo en: conexiones de poder de PRAT7; entre TCAT7 y 89AT7-2, en 89AT7-3 lado ATR7, TCAR lado paño AT7 y entre 89AT1-3 y Barra de transferencia 154 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 05:00		
2023093923	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	512	S/E LA UNION	213	BC S/E LA UNION ECE1 23KV 1.8 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de BBCC 23 kV (conectado a barra 23 kV n° 2). Por Mantenimiento preventivo básico a equipos primarios sección 2 barra 23kV SE La Unión. Asociado a SD 2023093919	Riesgo controlado y bajo. trabajo en instalaciones desconectadas.	Asociado a SD 2023093919	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	11-11-23 23:39	12-11-23 07:49
2023093919	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	512	S/E LA UNION	423	BA S/E LA UNION 23KV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo básico a equipos primarios sección 2 barra 23kV SE La Unión. Transferidos por red MT SAESA el 100% de consumos asociados 52E4 Aldea Campesina.	Riesgo controlado y bajo. Trabajo en instalaciones desconectadas. Sin perdida de consumos.	Faenas coordinadas con Distribuidora SAESA. Sin perdida de consumos.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	11-11-23 23:39	12-11-23 07:49

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023099470	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	530	S/E VALDIVIA (STS)	16606	S/E VALDIVIA (STS) JT4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere bloqueo de recepción de vias de Trip desde 87B 220 kV hacia protección JT4 de SE Valdivia por pruebas efectivas de disparo mediante inyección secundaria sobre protección de interruptor 52JT1, 52BT1, 52JR y 86T1 por reemplazo de nuevos rele de protecciones 87T1/50BF (GE T60), 21T1/50BF (GE D60), 50/51N BT1 (GE F60). Faenas asociada a NUP 1895 MNR Reemplazo de Protecciones por Obsolescencia y actualización de Firmware en SE Valdivia. SD 2023093692 asociada.	El riesgo de las faenas es bajo y controlado, faenas se realizará con bloqueo de vías de trip protección Diferencial de Barras 220KV en SE Valdivia, faenas coordinadas con Transelec.	Faenas sin perdida de suministro y en horario nocturno, Trabajos se ejecutaran en conjunto con personal de control y protecciones de STS/Transelec. (PT N° 6051 registro interno de STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 07:00	11-11-23 23:40	12-11-23 08:01
2023101802	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	591	S/E TEMUCO	1666	BA S/E TEMUCO 66KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: A solicitud de CGE, se requiere bloqueo de protección 87B2 de 66kV por trabajos de PES de transformadores de corriente del paño B8 de propiedad de CGE Transmisión.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV, Sección 2-Temuco.- Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Temuco, 87B sección 2 66kV Bloqueo vías de trips Trabajos asociados a EAP 045-2023.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 23:30	12-11-23 10:00	12-11-23 00:22	12-11-23 10:39
2023101801	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	591	S/E TEMUCO	1666	BA S/E TEMUCO 66KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Verificación protección diferencia 87B sección 2 por cambios de TTCC en el paño B8 de propiedad de CGE Transmisión.-	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV, Sección 2-Temuco.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Temuco, Protección 87B sección 2 Bloqueo de los trip y análogos.- Trabajos asociados a EAP 045-2023.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 23:30	12-11-23 10:00	12-11-23 00:51	12-11-23 10:39
2023101803	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	591	S/E TEMUCO	2754	S/E TEMUCO BS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: A solicitud de CGE, se requiere bloqueo de protección 87B2 de 66kV por trabajos de PES de transformadores de corriente del paño B8 de propiedad de CGE Transmisión.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV, Sección 2-Temuco.- Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Temuco, 87B sección 2 66kV Bloqueo vías de trips Trabajos asociados a EAP 045-2023.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 23:30	12-11-23 10:00	12-11-23 00:22	12-11-23 10:39
2023099662	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	7711	S/E TEMUCO B8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paño B8 de SE Temuco para realizar reemplazo de transformadores de corriente asociados a dicha instalación. Consumos asociados serán alimentados desde subsistema 2x66 kV Padre Las Casas - Temuco.	Riesgo bajo. Faenas en instalaciones desconectadas	Desconexión de paño B8 de SE Temuco para realizar reemplazo de transformadores de corriente asociados a dicha instalación. Consumos asociados serán alimentados desde subsistema 2x66 kV Padre Las Casas - Temuco.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 23:00	12-11-23 09:00	11-11-23 22:58	12-11-23 10:34
2023100798	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	591	S/E TEMUCO	2756	S/E TEMUCO BR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Desvinculación y vinculación de conductores entre 52BR y TCBR por obra de reemplazo de TC paño B8 de empresa CGE Transmisión.	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV, Sección 2 - Temuco Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Temuco, Instalación de tierras provisionales en ambos lado del interruptor 52BR Bloqueo de jefe de faena Inmovilizado.- Nota: Trabajo solicitado por CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 22:00	12-11-23 10:00	11-11-23 22:35	12-11-23 10:39
2023101023	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2293	S/E SOL DE LILA	30060	S/E SOL DE LILA F8	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere abrir interruptor 52F8 de cabecera del circuito N°7 Esto para para mantenimeinto de interruptor principal de cabina de generación N°27	Nivel de riesgo bajo, trabajos en instalación desenergizada	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 19:30	11-11-23 21:30	11-11-23 19:58	11-11-23 22:17
2023103588	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2109	S/E CURANILAHUE NORTE	32625	S/E CURANILAHUE NORTE B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de S/E Curanilahue por curso forzoso.	Riesgos controlados, según procedimientos internos de CGE Transmisión.	Por seguridad de instalaciones y continuidad del suministro, se requiere desconectar S/E Curanilahue, por riesgo por siniestro en el transformador N°1 de S/E Curanilahue, mediante la apertura del interruptor 52B2 de S/E Curanilahue Norte, afectando consumos de S/E Curanilahue, S/E Tres Pinos, S/E Lebu y S/E Cañete (STS). Al momento de la desconexión, el parque Eólico Cristoro no se encontraba generando.	Consumo Regulado	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	ninguno			11-11-23 13:17	11-11-23 13:39	11-11-23 13:17	11-11-23 13:39
2023103586	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS	22699	S/E LAGUNAS J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere desenergizar paño J9 en S/E Lagunas por desconexión de Barra Sección N° 2 en atención de puntos calientes críticos en 89J1-1 Fase 1, 2 y 3.	Transelec requiere desconexión de Barra Sección N° 2 en atención de puntos calientes críticos en 89J1-1 Fase 1, 2 y 3.	A solicitud de Transelec se requiere desenergizar paño J9 en S/E Lagunas por desconexión de Barra Sección N° 2 en atención de puntos calientes críticos en 89J1-1 Fase 1, 2 y 3.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 13:00	11-11-23 20:00	11-11-23 14:23	12-11-23 00:14
2023100605	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	2290	S/E LITORAL CENTRAL [EN_REVISION]	29982 29983 29984 29985 29986	S/E LITORAL CENTRAL 66KV BP2 [EN_REVISION] S/E LITORAL CENTRAL 66KV BP1 [EN_REVISION] S/E LITORAL CENTRAL BS [EN_REVISION] S/E LITORAL CENTRAL BR [EN_REVISION] S/E LITORAL CENTRAL B7 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por Proyecto NUP 884 Nueva SE Totoral se ingresa solicitud de puesta en servicio de los paños seleccionados.	Nivel de riesgo bajo, trabajo de PES de Nueva SE Litoral Central.	Por Proyecto NUP 884 Nueva SE Totoral se ingresa solicitud de puesta en servicio de los paños, solicitud coordina con SD 2023100604	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 12:00	11-11-23 19:00	11-11-23 18:18	11-11-23 19:20
2023103581	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO S.A.	401	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1873	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1	22522 22523 22524 22525 24869 24870 17697 17698 17699	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 JT1 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT1 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT2 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 H3 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HTR S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 JTR S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°1 13.8 KV S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°1 220 KV S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 110 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión LT 220 kV Angamos - Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1 por trabajos cercanos a elementos energizados en patio de mufas para atención de falla presente en LT 110 kV Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1 - Estación de Bombeo Sierra Gorda N°2. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1, 52HT1, 52HT2 y 52H3 en S/E Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1. Abierto 52J4 en S/E Angamos.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Desconexión LT 220 kV Angamos - Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1 por trabajos cercanos a elementos energizados en patio de mufas para atención de falla presente en LT 110 kV Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1 - Estación de Bombeo Sierra Gorda N°2. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1, 52HT1, 52HT2 y 52H3 en S/E Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1. Abierto 52J4 en S/E Angamos.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 10:00	11-11-23 18:00	11-11-23 10:00	12-11-23 00:01
2023100612	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	200	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE	7865	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por PES en proyecto NUP 884 Nueva S/E Litoral CEntral se requiere ejecutar el cambio de ajustes a las proteccion del paño seleccionado segun lo aprobado en ECAP 22009-inf-chil-003-rc_eap_se_litoral_central.	Nivel de riesgo bajo, actividad con linea desenergizada	Esta solicitud coordina con el seccionamiento del C1 de la LTx 66 kV Laguna Verde - Tap Algarrobo, el cual pasará a llamarse LTx 66kV Laguna Verde - Litoral Central C1, SD2023100604	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 09:00	11-11-23 15:00	11-11-23 09:21	11-11-23 09:58
2023097083	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 09:11	11-11-23 19:55
2023097161	Subestacion	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 24145	S/E DON GOYO J2 S/E DON GOYO J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras de LT 2x220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 y 52J4 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructuras de LT 2x220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 y 52J4 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 07:57	11-11-23 16:02
2023103571	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS	28737 28739	S/E LAGUNAS J15 S/E LAGUNAS J13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, en S/E Lagunas: Desconexión Barra Sección N° 2 en atención de puntos calientes críticos en 89J1-1 Fase 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán brazos del equipo.	Instalación con riesgo: Barra principal N°2 de 220 kV de subestación Lagunas. Temporalidad de los riesgos: durante los trabajos. Nivel de riesgo: bajo. nota: se requiere revisar puntos calientes en barra sección 2	Trabajo a solicitud de Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 20:00	11-11-23 13:44	12-11-23 00:11
2023103564	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS	520	BC S/E LAGUNAS 220KV - BANCO DE CONDENSADORES N2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Atención de puntos calientes críticos en 89J1-1 Fase 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán brazos del equipo.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Atención de puntos calientes críticos en 89J1-1 Fase 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán brazos del equipo. Restricciones: S/E Lagunas: Barra Sección N° 2. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, 89J1-1 Se instalarán 6 tierras provisionales de bloqueo en ambos lados del 89J1-1 (en las tres fases) Respetar 5 reglas de oro Lagunas, Delimitar Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 20:00	11-11-23 13:32	12-11-23 00:11
2023103563	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS	22706 22701 22693	S/E LAGUNAS JS S/E LAGUNAS J1 S/E LAGUNAS J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Atención de puntos calientes críticos en 89J1-1 Fase 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán brazos del equipo.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Atención de puntos calientes críticos en 89J1-1 Fase 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán brazos del equipo. Restricciones: S/E Lagunas: Barra Sección N° 2. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, 89J1-1 Se instalarán 6 tierras provisionales de bloqueo en ambos lados del 89J1-1 (en las tres fases) Respetar 5 reglas de oro Lagunas, Delimitar Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 20:00	11-11-23 13:32	12-11-23 00:11
2023103562	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS	2161	BA S/E LAGUNAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Atención de puntos calientes críticos en 89J1-1 Fase 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán brazos del equipo.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Atención de puntos calientes críticos en 89J1-1 Fase 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán brazos del equipo. Restricciones: S/E Lagunas: Barra Sección N° 2. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, 89J1-1 Se instalarán 6 tierras provisionales de bloqueo en ambos lados del 89J1-1 (en las tres fases) Respetar 5 reglas de oro Lagunas, Delimitar Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 20:00	11-11-23 13:32	12-11-23 00:11
2023101271	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372	BA S/E TARAPACA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados al NUP 3934 Proyecto MNR Modificación de paño J3 en SE Tarapacá 220 k		Actividades: SE Tarapacá MNR-3934: Conexión de desconectador 89J3-1 a barra principal Sección 1 220kV. Restricciones: S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C1, Indisponible. Declarada MM. S/E Tarapacá: Barra principal N° 1 , Indisponible. S/E Tarapacá: Paño JT2 Transferido a BP2. Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Zona de Trabajo Delimitar área de trabajo Solo participa personal declarado en el AT Tarapacá, Barra N°1 de 220kV sector paño J3 Instalación de 6 puesta Tierras Bloqueo tres tierras de bloqueo antes y después de los chicotes de bajada del desconectador 89J3-1. Según Croquis Adjunto	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 20:00	11-11-23 09:22	11-11-23 16:14
2023101272	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23159 23170 23160	S/E TARAPACA JT2 S/E TARAPACA JS S/E TARAPACA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados al NUP 3934 Proyecto MNR Modificación de paño J3 en SE Tarapacá 220 k		Actividades: SE Tarapacá MNR-3934: Conexión de desconectador 89J3-1 a barra principal Sección 1 220kV. Restricciones: S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C1, Indisponible. Declarada MM. S/E Tarapacá: Barra principal N° 1 , Indisponible. S/E Tarapacá: Paño JT2 Transferido a BP2. Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Zona de Trabajo Delimitar área de trabajo Solo participa personal declarado en el AT Tarapacá, Barra N°1 de 220kV sector paño J3 Instalación de 6 puesta Tierras Bloqueo tres tierras de bloqueo antes y después de los chicotes de bajada del desconectador 89J3-1. Según Croquis Adjunto	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 20:00	11-11-23 09:22	11-11-23 16:14
2023098270	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	394	NUEVA CARDONES 500/220/34.5KV 750MVA TR1 + URC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Cardones 500 kV: Desconexión de ATR1 por trabajos mantenimiento preventivo por garantías ATR1. Los SSAA de S/E Nueva Cardones se encuentran abastecidos a través del terciario del ATR2.	El protocolo aplicado en realización de los trabajos permite ejecutarlos de forma segura tanto para las personas e instalaciones, no existen riesgos asociados.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Cardones: Al inicio de los trabajos en los paños de 500/220 kV se abrirán los Interruptores 52K1, 52K2 y 52J1, 52J2 para poder generar las condiciones de apertura de los desconectadores 89K1-3 y 89J1-3, abiertos dichos desconectadores y en coordinación con el CDC se cerrarán los Interruptores 52K1, 52K2 (completando la diagonal 1 en 500 kV) y 52J1, 52J2 (completando la diagonal 1 en 220 kV). El ATR1 permanecerá desconectado por el periodo completo.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 07:51	11-11-23 13:29
2023102464	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	2444	S/E CONCEPCION AT7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Concepción: Vinculación primaria desconectador 89AT7-1 hacia barra principal 154 kV Sección 1.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Vinculación primaria desconectador 89AT7-1 hacia barra principal 154 kV Sección 1. Notas: •Actividad corresponde a la obra remplazo de desconectadores paño AT7. NUP 4334. •Trabajo se realizará a potencial. Condiciones: Paño AT7, Transferido, B. Monofásico 07, 220/154kV-Concepción, en servicio normal por medio de paño AR. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección 1-Concepción y Barra 154 kV, Sección 2 Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 14:32	11-11-23 20:20
2023102735	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PORTEZUELO SPA	430	Desconexión	Origen Interno	Programada	1726	S/E CENTRAL LOS HIERROS II	16412	S/E CENTRAL LOS HIERROS II L	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Apertura de interruptor 152 L como medida preventiva esto debido a inspección visual y/o limpieza de trincheras portadoras de cables desde transformador a celda de media tensión.	Nivel de riesgo bajo.	Apertura de interruptor 152 L como medida preventiva esto debido a inspección visual y/o limpieza de trincheras portadoras de cables desde transformador a celda de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 12:08	11-11-23 19:42

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102450	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	2444	S/E CONCEPCION AT7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Concepción: Puesta en servicio del desconectador 89AT7-1 y pruebas funcionales.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Puesta en servicio del desconectador 89AT7-1 y pruebas funcionales. Nota: * Trabajos a realizar a potencial. * Se solicitará prueba experimental para pruebas funcionales. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección 1-Concepción y Barra 154 kV, Sección 2 Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 14:10	11-11-23 20:20
2023102460	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	479 1660	BA S/E CONCEPCION 154KV BP1-1 BA S/E CONCEPCION 154KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Concepción: Vinculación primaria desconectador 89AT7-1 hacia barra principal 154 kV Sección 1.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Vinculación primaria desconectador 89AT7-1 hacia barra principal 154 kV Sección 1. Notas: •Actividad corresponde a la obra remplazo de desconectadores paño AT7. NUP 4334. •Trabajo se realizará a potencial. Condiciones: Paño AT7, Transferido, B. Monofásico 07, 220/154kV-Concepción, en servicio normal por medio de paño AR. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección 1-Concepción y Barra 154 kV, Sección 2 Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 14:32	11-11-23 20:20
2023102449	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	479 1660	BA S/E CONCEPCION 154KV BP1-1 BA S/E CONCEPCION 154KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Concepción: Puesta en servicio del desconectador 89AT7-1 y pruebas funcionales.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Puesta en servicio del desconectador 89AT7-1 y pruebas funcionales. Nota: * Trabajos a realizar a potencial. * Se solicitará prueba experimental para pruebas funcionales. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección 1-Concepción y Barra 154 kV, Sección 2 Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 14:10	11-11-23 20:20
2023100247	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2352	S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGET, según SODI 219, por Lavado de aislación LT 110kV Cardones – Copayapu C1 y C2	Bajo	Actividad: SE Cardones: A solicitud de CGET, según SODI 219, por Lavado de aislación LT 110kV Cardones – Copayapu C1 y C2 Instalación con restricción: No reconectar Paño Línea LH04, CAR-Cerrillos Instalación en riesgo: Paño Línea LH04, CAR-Cerrillos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 09:02	11-11-23 16:16
2023101427	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de Base de Datos de nivel 2 para anexar alarmas.	Riesgos: Pérdida de supervisión y control. Medida de mitigación: Se realizarán trabajos un equipo a la vez siempre en servicio un equipo mientras se realiza el trabajo. Personal en terreno en caso de requerir apoyo con maniobras.	En el proceso de reinicio de los Gateway podría perderse la comunicación con la subestación, pero se realizará intervención sobre un equipo a la vez y habrá personal de apoyo local ante una condición no deseada de pérdida extensa de comunicación.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	14-11-23 18:00	13-11-23 08:51	14-11-23 22:00
2023102009	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	568	S/E CONCEPCION	2445 12408	S/E CONCEPCION AT1 S/E CONCEPCION AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según SODI 5533 por obras de reemplazo de DDCC de paño AT7 de S/E Concepción, se requiere no reconectar interruptores 52AT1 y 52AT2 de S/E Concepción.	Riesgo controlado por Transelec, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de Transelec en S/E Concepción.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	14-11-23 18:00	11-11-23 15:03	11-11-23 20:30
2023101941	Subestacion	Aprobado	ELETRANS S.A.	287	Intervención	Origen Externo	Programada	2060	S/E NUEVA PICHIRROPULLI	23338 23339 23341 23342	S/E NUEVA PICHIRROPULLI J2 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J3 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J5 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J6	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se ingresa precaucion de no reconectar a los paños seleccionados, las actividad indicadas contemplan roce bajo la linea energizada	Nivel de riesgo declarado por Transelec, solicitud coordina con SD : 2023096022, 2023096023, 2023096024, 2023096025, 2023096026, 2023096027, 2023096028, 2023096029	A solicitud de Transelec se ingresa precaucion de no reconectar a los paños seleccionados, las actividad indicadas contemplan roce bajo la linea energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	14-11-23 18:00	12-11-23 10:20	
2023101280	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23160 23158 23159	S/E TARAPACA JR S/E TARAPACA JT1 S/E TARAPACA JT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555:Montaje de Marco de linea en paño JT1. NOTA: TURNO A	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Montaje de Marco de linea en paño JT1. NOTA: TURNO A Restricciones: Tarapacá, 52JR, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señalética, barreras duras Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 08:16	11-11-23 20:00
2023101063	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201	S/E ATACAMA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor 52J6 transferido. (Unidad TG2A de Central Atacama permanece disponible a través de paño JR). Subestación Atacama, 52JR con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ06-Atacama o Barra Transferencia 220 kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desvinculados entre 89J6-2 y 89J6-3 .Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Atacama, Verificar desvinculados conductores entre 89J6-1 y Barra 220 kV Sección N°2.Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 14:46	11-11-23 17:59
2023101046	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor 52J6 transferido. (Unidad TG2A de Central Atacama permanece disponible a través de paño JR). Subestación Atacama, 52JR con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ06-Atacama o Barra Transferencia 220 kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desvinculados entre 89J6-2 y 89J6-3 .Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Atacama, Verificar desvinculados conductores entre 89J6-1 y Barra 220 kV Sección N°2.Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 14:45	11-11-23 17:59
2023101800	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cautín: Implementación del sistema técnico de seguridad y pruebas de funcionamiento.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Cautín o SS.AA. C.C. Cautín.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	22-12-23 18:00		
2023100248	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2348	S/E CARDONES H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGET, según SODI 218, por Lavado de aislación LT 110kV Cardones – Copiapo.	Bajo	Actividad: SE Cardones: A solicitud de CGET, según SODI 218, por Lavado de aislación LT 110kV Cardones – Copiapo. Instalación con restricción: No reconectar Paño Línea LH03, CAR-Copiapó. Instalación en riesgo: Paño Línea LH03, CAR-Copiapó Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 09:02	11-11-23 16:16
2023099998	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1870	S/E ESCONDIDA NORTE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integracón señal protección F35 (monitoreo de acoplador C3 e incoming C1 y C2) requiere configuración de RTU, HMI y Scada.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 20:00	11-11-23 14:28	11-11-23 19:41
2023098951	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	363	S/E GRANEROS	3281	GRANEROS 69/25-15.3KV 18/24/30MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de los paños BT1 y CT1 asociado al transformador N°1 de S/E Graneros por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos hacia el transformador N°2 de S/E Graneros. Considera la precaución de no reconectar el interruptor 52B1 de S/E Graneros, mientras se realizan las maniobras de apertura y cierre del desconectador 89BT1-1 de S/E Graneros.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión de los paños BT1 y CT1 asociado al transformador N°1 de S/E Graneros por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos hacia el transformador N°2 de S/E Graneros. Considera la precaución de no reconectar el interruptor 52B1 de S/E Graneros, mientras se realizan las maniobras de apertura y cierre del desconectador 89BT1-1 de S/E Graneros.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 19:00	11-11-23 07:31	11-11-23 19:33
2023097437	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 09:11	11-11-23 19:39
2023097148	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 09:11	11-11-23 19:55
2023096673	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSRUCATAYO S.A.	275	Intervención	Origen Externo	Programada	1709	S/E PICHIRRAHUE	15512	S/E PICHIRRAHUE J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexion en 52J1 en S/E Pichirrahue. Roce bajo linea energizada, Linea 220 Kv Pichirropulli - Rahue C1 Y C2 (Propiedad de terceros).	El riesgo es bajo, los trabajos se desarrollaran en instalaciones de terceros.	Precaucion en 52J1. Bloqueo a la reconexion automatica.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	14-11-23 18:00	12-11-23 10:15	14-11-23 18:51
2023093684	Subestacion	Aprobado	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	235	S/E CENTRAL SANTA MARIA	1170 1171	BA S/E SANTA MARIA 220KV BP1 BA S/E SANTA MARIA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantención de la SSEE GIS, asociada al mantenimiento de central Santa Maria SD 2023093342, para lo cual se solicita la SSEE GIS desconectada para realizar mantención mayor de equipos. Se le Solicita a CELEO mediante SODI la desconexión de los interruptores 52J19, 52J25 y los desconectadores 89J19-2 y 89J25-2 abiertos y bloqueados, ademas de las puestas a tierra 89J19-T y 89J25-T cerradas y bloqueadas	Bajo nivel de riesgo, ya que los equipos se encuentran desenergizados y la central se alimentará desde la SSEE El Manco (CGE)	Mantención de la SSEE GIS, asociada al mantenimiento de central Santa Maria SD 2023093342, para lo cual se solicita la SSEE GIS desconectada para realizar mantención mayor de equipos. Se le Solicita a CELEO mediante SODI la desconexión de los interruptores 52J19, 52J25 y los desconectadores 89J19-2 y 89J25-2 abiertos y bloqueados, ademas de las puestas a tierra 89J19-T y 89J25-T cerradas y bloqueadas	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	02-12-23 19:00	12-11-23 09:28	
2023094285	Subestacion	Ejecución Exitosa	GNL QUINTERO S.A.	173	Desconexión	Origen Interno	Programada	956	S/E GNL QUINTERO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Pruebas normativas de software en sistemas de seguridad de planta, provocarán la apertura de interruptores de entrada a transformadores 110 kV/6,6 kV	Planta GNLQ queda sin emisión . Este trabajo ha sido previamente coordinado con GNL Chile	Planta pasa a emisión cero	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 07:30	11-11-23 17:00	11-11-23 08:11	11-11-23 21:00
2023102750	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	724	S/E SANTA RAQUEL	4348 4349 4352 4354	S/E SANTA RAQUEL A2 S/E SANTA RAQUEL AR S/E SANTA RAQUEL AT2 S/E SANTA RAQUEL AT4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	se realizara el montaje sobre estructura del futuro juego de TT/PP 110 kV Barra 110 kV N°2.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos no consideran PUSER ni conexionado de estos a la Barra. También se considera el INT 110 kV del Transformador n°6 que no se encuentra como componente en el Neomante. Relacionado con SD 2023102748	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 06:00	11-11-23 20:00	11-11-23 08:12	11-11-23 12:15
2023102756	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	724	S/E SANTA RAQUEL	2682	SANTA RAQUEL 110/12,5KV 12/16/20/22,4MVA 6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	se realizara el montaje sobre estructura del futuro juego de TT/PP 110 kV Barra 110 kV N°2.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos no consideran PUSER ni conexionado de estos a la Barra. Relacionado con SD 2023102748	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 06:00	11-11-23 20:00	11-11-23 08:12	11-11-23 12:15
2023102754	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	724	S/E SANTA RAQUEL	952	SANTA RAQUEL 110/12.5KV 22.4MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	se realizara el montaje sobre estructura del futuro juego de TT/PP 110 kV Barra 110 kV N°2.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos no consideran PUSER ni conexionado de estos a la Barra. Relacionado con SD 2023102748	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 06:00	11-11-23 20:00	11-11-23 08:12	11-11-23 12:15
2023102752	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	724	S/E SANTA RAQUEL	360	SANTA RAQUEL 110/12.5KV 25MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	se realizara el montaje sobre estructura del futuro juego de TT/PP 110 kV Barra 110 kV N°2.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos no consideran PUSER ni conexionado de estos a la Barra. Relacionado con SD 2023102748	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 06:00	11-11-23 20:00	11-11-23 08:12	11-11-23 12:15
2023102748	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	724	S/E SANTA RAQUEL	962	BA S/E SANTA RAQUEL 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	se realizara el montaje sobre estructura del futuro juego de TT/PP 110 kV Barra 110 kV N°2.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos no consideran PUSER ni conexionado de estos a la Barra.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 06:00	11-11-23 20:00	11-11-23 08:12	11-11-23 12:15
2023102435	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1656	BA S/E CHARRUA 220KV BT1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Vinculación primaria del desconectador 89J7-3 y desvinculación primaria del desconectador 89J7-2 lado línea. - Proyecto MNR Reemplazo de desconectadores 89J7-1, 89J7-2 y 89J7-3 de S/E Charrúa 220 kV NUP 4333		Actividades: S/E Charrúa: Vinculación primaria del desconectador 89J7-3 y desvinculación primaria del desconectador 89J7-2 lado línea. Notas: •Por seguridad a personas por riesgo de acortamiento de distancia con Paños J15 y J31 durante los trabajos de desvinculación primaria del desconectador 89J7-3, se requiere además de la desconexión de la Línea 220 kV Charrúa Hualqui. •Trabajos asociados a "Proyecto MNR Reemplazo de desconectadores 89J7-1, 89J7-2 y 89J7-3 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4333. •Paño J7 entrara al servicio en condición transferido a paño JR2, al final de la faena, para continuar con el reemplazo de los desconectadores 89J7-1 y 89J7-2. Condiciones: Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2, Barra Transferencia 2 220 kV-Charrúa y Línea 220 kV Charrua-Hualqui, C1, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualqui, C1 o Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conductor de poder de TPJ15 , entre 89J7-2y 89J7-3, entre 89JR-2 y barra Trans. 220 kV Sec.2, entre 89J8-3 y barra Trans. 220 kV Sec.2 y entre 89J15-3 y Cable de poder mufa paño J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 01:00	11-11-23 05:00	11-11-23 00:09	11-11-23 09:13
2023102437	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	14492	S/E CHARRUA JR2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Pruebas de Control, Medidas de Aislación, Reapriete de Conexiones y Pruebas de Protecciones del Paño J7.		Actividades: S/E Charrúa: Pruebas de Control, Medidas de Aislación, Reapriete de Conexiones y Pruebas de Protecciones del Paño J7. Condiciones: Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2 y Paño Acoplador JR02-Charrúa, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, Protecciones 50BF-52J7 Sistema 1 y 2 Bloqueadas.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 00:00	11-11-23 06:00	11-11-23 00:09	11-11-23 09:13

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102440	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1646	S/E ANTUCO (TRANSELEC)	12265	S/E ANTUCO (TRANSELEC) JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Antuco: Pruebas de Control, Medidas de Aislación, Reapriete de Conexiones y Pruebas de Protecciones del Paño J4.		Actividades: S/E Antuco: Pruebas de Control, Medidas de Aislación, Reapriete de Conexiones y Pruebas de Protecciones del Paño J4. Condiciones: Paño Acoplador JR01-Antuco y Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Antuco. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Antuco, Protecciones 50BF-52J4 Sistema 1 y 2 Bloqueadas.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 00:00	11-11-23 06:00	11-11-23 00:09	11-11-23 09:13
2023102626	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSPORTE DE PASAJEROS METRO S.A.	129	Desconexión	Origen Interno	Programada	963	S/E METRO	1355	METRO 110/20KV 40MVA 3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo de equipos de 110 KV, transformador TRC1, ITRC1, ILC1, ILD1.	Mantenimiento preventivo de equipos de 110 KV, transformador TRC1, ITRC1, ILC1, ILD1.	Mantenimiento preventivo de equipos de 110 KV, transformador TRC1, ITRC1, ILC1, ILD1.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 00:00	11-11-23 05:00	11-11-23 00:20	11-11-23 04:50
2023101768	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	676	S/E ANDES (ENEL TRANSMISION)	3260 3261 13294 33519	S/E ANDES A2 S/E ANDES (ENEL TRANSMISION) AR S/E ANDES AT2 S/E ANDES AT4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara el mantenimiento preventivo a desconectadores 110 kV asociados a Barra N°2.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023101767	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 21:00	11-11-23 20:00	10-11-23 21:33	11-11-23 06:26
2023101769	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	676	S/E ANDES (ENEL TRANSMISION)	1394	ANDES (ENEL TRANSMISION) 110/12.5KV 22.4MVA 4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara el mantenimiento preventivo a desconectadores 110 kV asociados a Barra N°2.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. También se desconectara el Transformados 110 kV n°2, el cual no aparece como componente en el Neomante. Relacionado con SD 2023101767	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 21:00	11-11-23 20:00	10-11-23 21:33	11-11-23 06:26
2023101767	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	676	S/E ANDES (ENEL TRANSMISION)	662	BA S/E ANDES 110KV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara el mantenimiento preventivo a desconectadores 110 kV asociados a Barra N°2.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 21:00	11-11-23 20:00	10-11-23 21:33	11-11-23 06:26
2023101022	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2293	S/E SOL DE LILA	30054	S/E SOL DE LILA F2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere abrir interruptor 52F2 de cabecera del circuito N°2. Esto para para mantenimeinto de interruptor principal de cabina de generación N° 08	Nivel de riesgo bajo, trabajos en instalación desenergizada	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 19:30	10-11-23 21:30	10-11-23 19:37	10-11-23 21:57
2023101034	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR PAMPA SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	2318	S/E PAMPA TIGRE	30436 30437 30438 30439 30440	S/E PAMPA TIGRE F5 S/E PAMPA TIGRE F4 S/E PAMPA TIGRE F3 S/E PAMPA TIGRE F2 S/E PAMPA TIGRE F1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección anual a celdas de media tensión en centros de transformación del parque solar Pampa Tigre. Condiciones requeridas: Abierto 52F1, 52F2, 52F3, 52F4 y 52F5 en S/E Pampa tigre.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Inspección anual a celdas de media tensión en centros de transformación del parque solar Pampa Tigre. Condiciones requeridas: Abierto 52F1, 52F2, 52F3, 52F4 y 52F5 en S/E Pampa tigre.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 19:00	11-11-23 02:00	10-11-23 20:01	11-11-23 02:09
2023103464	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	461	S/E PIRQUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y habilitación del enlace de MMOO de SE Pirque	Pérdida de telecontrol durante el desarrollo de los trabajos en SE Pirque.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 15:30	10-11-23 18:00	10-11-23 16:37	10-11-23 18:29
2023101826	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch y CEN, asociados a "Proyecto MNR Reemplazo de desconectadores 89J7-1, 89J7-2 y 89J7-3 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4333.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch y CEN, asociados a "Proyecto MNR Reemplazo de desconectadores 89J7-1, 89J7-2 y 89J7-3 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4333. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo C. Navia y SCADA Transelec Nodo A. Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 14:00	17-11-23 18:00	10-11-23 14:47	
2023101825	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch y CEN, por Proyecto Reemplazo de los desconectadores 89AT7-1, 89AT7-2 y 89AT7-3 de S/E Concepción. NUP 4334.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch y CEN, por Proyecto Reemplazo de los desconectadores 89AT7-1, 89AT7-2 y 89AT7-3 de S/E Concepción. NUP 4334. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo C. Navia y SCADA Transelec Nodo A. Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 14:00	13-11-23 18:00	10-11-23 14:57	
2023101824	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch y CEN, por Proyecto Reemplazo de los desconectadores 89AT7-1, 89AT7-2 y 89AT7-3 de S/E Concepción. NUP 4334.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch y CEN, por Proyecto Reemplazo de los desconectadores 89AT7-1, 89AT7-2 y 89AT7-3 de S/E Concepción. NUP 4334. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo C. Navia y SCADA Transelec Nodo A. Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 14:00	13-11-23 18:00	10-11-23 14:47	
2023101827	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch y CEN, asociados a "Proyecto MNR Reemplazo de desconectadores 89J7-1, 89J7-2 y 89J7-3 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4333.	Bajo	Actividades: Integración y pruebas punto a punto con sistema SCADA Monarch y CEN, asociados a "Proyecto MNR Reemplazo de desconectadores 89J7-1, 89J7-2 y 89J7-3 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4333. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo C. Navia y SCADA Transelec Nodo A. Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 14:00	17-11-23 18:00	10-11-23 14:47	
2023098584	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	363	S/E GRANEROS	29264	S/E GRANEROS C11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C11 asociado al alimentador disponible de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Interruptor 52C11 alimentador disponible de S/E Graneros se encuentra normalmente abierto y sin carga.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C11 asociado al alimentador disponible de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Interruptor 52C11 alimentador disponible de S/E Graneros se encuentra normalmente abierto y sin carga.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 14:00	10-11-23 19:00	10-11-23 12:15	10-11-23 14:32
2023103327	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	4	CER S/E POLPAICO JT4 220KV 100MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Reinicio de computador de control MACH B para recuperar su operatividad.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Reinicio de computador de control MACH B para recuperar su operatividad. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Equipo CER. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Polpaico: El Jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo. A disposición sw de control local/remoto del equipo CER.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 12:00	10-11-23 14:00	10-11-23 12:05	10-11-23 12:51
2023101329	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	499	S/E ALHUE	32902	S/E ALHUE ESA	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Se realizara auditoria de medidor de servicio auxiliar.	Bajo trabajo a realizar con conexión programada.	Los consumos seran respaldados por banco de baterias.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 12:00	10-11-23 15:00	10-11-23 14:08	10-11-23 17:05
2023103438	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	20	DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/110/13.8KV 120MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E-DDA: Atención falla relé de protección 50BF del paño HT3.	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, S/E-DDA-CF-SEM45-CC1: Evaluar relé de protección 50BF del paño HT3 por presentar falla,1.- Se realizará bloqueo de las vías de trips de relé 50BF externo, ABB-REC650,2.- Se realizará comunicación con el relé 50BF y descargar configuración-,3.- Se realizará reseteo del relé-,4.- La proteccion 50BF-HT3, ABB-REC-650 muestra signos evidentes de falla.,5.-La veria es la No:10097008 (Falla interna rele 50BF-HT3, REC-650),6.-OM: 3047131 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-D. Almagro o Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D. Almagro o Barra 110 kV, Sección 1-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, zona de trabajo delimitar delimitar zona de trabajo con señalización Subestación D. Almagro, Trip 50BF Bloqueo de Trips Bloqueo de Trips 50BF HT3	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 11:00	11-11-23 18:00	10-11-23 17:03	10-11-23 20:06
2023101435	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2348	S/E CARDONES H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGET, según SODI 248, SE REQUIERE PRECAUCIÓN OPERACIONAL DE LT 110 KV CARDONES – COPIAPÓ Y LT 110 KV CARDONES – COPAYAPU, ASOCIADO A SOLICITUD DE DESCONEXIÓN DE LT 110KV CARDONES – COPAYAPU, POR TRABAJOS DE TRANSELEC.	Bajo	Actividad: SE Cardones: A solicitud de CGET, según SODI 248, SE REQUIERE PRECAUCIÓN OPERACIONAL DE LT 110 KV CARDONES – COPIAPÓ Y LT 110 KV CARDONES – COPAYAPU, ASOCIADO A SOLICITUD DE DESCONEXIÓN DE LT 110KV CARDONES – COPAYAPU, POR TRABAJOS DE TRANSELEC. Instalación con restricción: No reconectar Paño Línea LH03, CAR-Copiapó. Instalación en riesgo: Paño Línea LH03, CAR-Copiapó Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 11:00	10-11-23 16:00		
2023101434	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2352	S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGET, según SODI 248, por SE REQUIERE PRECAUCIÓN OPERACIONAL DE LT 110 KV CARDONES – COPIAPÓ Y LT 110 KV CARDONES – COPAYAPU, ASOCIADO A SOLICITUD DE DESCONEXIÓN DE LT 110KV CARDONES – COPAYAPU, POR TRABAJOS DE TRANSELEC.	Bajo	Actividad: SE Cardones: A solicitud de CGET, según SODI 248, por SE REQUIERE PRECAUCIÓN OPERACIONAL DE LT 110 KV CARDONES – COPIAPÓ Y LT 110 KV CARDONES – COPAYAPU, ASOCIADO A SOLICITUD DE DESCONEXIÓN DE LT 110KV CARDONES – COPAYAPU, POR TRABAJOS DE TRANSELEC. Instalación con restricción: No reconectar Paño Línea LH04, CAR-Cerrillos Instalación en riesgo: Paño Línea LH04, CAR-Cerrillos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 11:00	10-11-23 16:00		
2023101351	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	2352	S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE CAR PAÑO H4, Integración de señales y alarmas al Sistema SCADA, Asociado a SD 2023100246 CGE sin afectación a cliente final.	Bajo	Actividades: Integración de señales al sistema Scada, SE CAR PAÑO H4, Integración de señales y alarmas al Sistema SCADA,- 1) Descarga y respaldo de configuración de la Protección H4,- 2) Configuración de alarmas de la Protección H4 para integración al Scada,- 3) Carga nueva configuración a la Protección H4,- 4) Pruebas locales de comunicación con URT D20 e integración de alarmas,- 5) Pruebas de alarmas y señales con CNOT (TECNET),Transelec realizara bloqueo de los Trip del S1 Micom P443 con la AT-114938 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH04, CAR-Cerrillos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, PROTECCION PAÑO H4 DELIMITAR AREA DE TRABAJO A REALIZAR POR JEFE DE FAENA Subestación Cardones, TRIP proteccion S1 Micom p443 Bloqueados Bloqueo por transelec con AT-114938	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 11:00	10-11-23 16:00		
2023103344	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI de curso forzoso N° 5605,se solicita: Bloqueo a la reconexión inmovilizado del interruptor 52A2 de S/E Maule y bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor 52AT1 de S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 10:33	10-11-23 18:00	10-11-23 10:35	10-11-23 16:48
2023101166	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	230	S/E CENTRAL QUILLECO	644 645	MD S/E CENTRAL QUILLECO J1 MD S/E CENTRAL QUILLECO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio IP de comunicación en medidores de facturación paños J1 y J2 de S/E Quilleco	Sin riesgos para el sistema.	Durante la ejecución de los trabajos, se presentara alarma falla interna de cada medidor. Considera ejecución de manera alternada por cada medidor.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 10:00	10-11-23 14:00	10-11-23 10:42	10-11-23 13:13
2023101235	Subestacion	Aprobado sin activación	COMPAÑÍA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	15367	S/E CARDONES H9	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Se requiere realizar inspección (visual) funcionamiento y parámetros de Equipos de Patio e Interruptor 52H9 S/E Cardones 110	Inspección y revisión de parámetros de Equipos de Patio e Interruptor 52H9	Se solicita autorización de acceso a nuestro personal de CCMC a la S/E Cardones de propiedad de Transelec S.A. Especialistas CCMC: - Luis Pizarro - Leonardo Ramirez	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 10:00	10-11-23 14:00		
2023101155	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15592	S/E DUQUECO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar J2 de SE Duqueco asociado a Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos a solicitud de Transelec por faenas correspondientes a: 1.- Construir 228 metros de línea de MT Trifásica, conformada por 3 conductores de Al.Prot.Bic.AAAC HDPE 2 AWG, en postes de c.a. de 11,5 metros 600 Kgf. rup. lit., y postes de c.a. de 10 metros 350 Kgf. rup. lit. propiedad de Frontel. 2.- Retiro 228 metros de línea de MT Bifasica, conformada por 2 conductores de 2 Cu Nº 6 AWG, en postes de c.a. de 11,5 metros 600 Kgf. rup. lit., y postes de c.a. de 10 metros 350 Kgf. rup. lit. propiedad de Frontel.	Riesgo bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea de AT energizada.	(SODI 5493 Transelec, registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 10:00	10-11-23 16:00	10-11-23 10:30	10-11-23 16:00
2023100660	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	614	S/E CIRUELOS	495 2431	BA S/E CIRUELOS 220KV BP1 BA S/E CIRUELOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ciruelos: Instalación de medidas de mitigación en marcos de barra 220 kV.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 - Ciruelos o Barra 220 kV, Sección 2 - Ciruelos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las Barra Sección 1y2.- Nota: Trabajos coordinados con STS y Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 10:00	10-11-23 14:00	10-11-23 05:11	10-11-23 10:19
2023100629	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	614	S/E CIRUELOS	14315	S/E CIRUELOS J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar 52J4 de SE Ciruelos a solicitud de Transelec por faenas en S/E Ciruelos: Instalación de medidas de mitigación en marcos de barra 220 kV	Riesgo controlado de parte de Transelec en sus faenas en SE Ciruelos.	Faenas coordinadas con Transelec (SODI 5441 Transelec, registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 10:00	10-11-23 14:00	10-11-23 05:57	10-11-23 10:08
2023101794	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30367 30366 30365 30364	S/E LASTARRIA B4 S/E LASTARRIA B3 S/E LASTARRIA B2 S/E LASTARRIA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lastarria: Normalización de lógicas y parámetros en función 50BF de las protecciones sistemas 2 de los paños B1,B2,B3 y B4 de manera alternada. Se mantendrá en servicio los sistemas 1 de los paños B1, B2, B3 y B4 al momento de la intervención.	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Línea 66kV Loncoche-Lastarria, C1 o Línea 66kV Loncoche-Lastarria, C2 o Línea 66kV Lastarria-Pitrufquén, C2 o Línea 66kV Lastarria-Pitrufquén, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Lastarria, Protección Sistema 2 del paño B1. Bloqueo a solicitud del Jefe de Faena. Subestación Lastarria, Protección Sistema 2 del paño B2. Bloqueo a solicitud del Jefe de Faena. Subestación Lastarria, Protección Sistema 2 del paño B3. Bloqueo a solicitud del Jefe de Faena. Subestación Lastarria, Protección Sistema 2 del paño B4. Bloqueo a solicitud del Jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 10:00	13-11-23 18:00		
2023097805	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	231	S/E CENTRAL CHIBURGO	141 142 143	S/E CENTRAL CHIBURGO B2 S/E CENTRAL CHIBURGO B1 S/E CENTRAL CHIBURGO BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Chiburgo: Verificación de planos en terreno, se realizará levantamiento de alambrado de control y contrastación con planos disponibles para verificación de puntos que serán traspasados a minutas de alambrado/desalambrado. Se trabajará secuencialmente de un armario o gabinete a la vez.	Al realizar seguimiento de cables, existe riesgo de que hayan conexiones en mal estado que puedan soltarse y producir pérdida de señales o en última instancia operación indeseada de equipos en paños B1CH (B1), B2CH (B2) y BTCH (BT1).	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 09:00	10-11-23 18:00		
2023100134	Subestacion	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5	470	Intervención	Origen Externo	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	23190	S/E URIBE SOLAR H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 kV Acceso Norte - Carbonato, incluye equipos primarios en S/E Acceso Norte y Carbonato. Trabajos realizados por RNE. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1 en S/E Uribe Solar.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 110 kV Acceso Norte - Carbonato, incluye equipos primarios en S/E Acceso Norte y Carbonato. Trabajos realizados por RNE. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1 en S/E Uribe Solar.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 09:00	10-11-23 15:00	10-11-23 08:20	10-11-23 14:50

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023099265	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE	23189	S/E URIBE H3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por RNE. Línea 110 kV Uribe - Uribe Solar: Lavado de aislación Línea 110kV Acceso Norte - Carbonato. Incluye equipos primarios de S/E Acceso Norte y Carbonato.	No hay riegos mayores informados por RNE.	En SE Uribe, señalizar no reconectar 52H3.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 09:00	10-11-23 15:00	10-11-23 08:16	10-11-23 15:13
2023099152	Subestacion	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	2295	S/E ACCESO NORTE	30083	S/E ACCESO NORTE H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios de S/E Acceso Norte.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Uribe: Condición de No reconectar interruptor 52H3. S/E Uribe Solar: Condición de No reconectar interruptor 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 09:00	10-11-23 15:00	10-11-23 08:49	10-11-23 14:49
2023103233	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	81	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	615	S/E SAN LUIS	15417	S/E SAN LUIS J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del paño J7 a solicitud de Celeo Redes por Desconexión de barra principal 2 de 220 KV de SE San Luis para realizar reset de protección diferencial de barra N°2 marca Siemens. Coordina con SD-2023103186 de Celeo Redes.	Riesgo bajo, consumos abastecidos a través del paño J6.	Trabajos solicitados por celeo redes mediante SD-2023103186.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 09:00	10-11-23 12:00	10-11-23 14:54	10-11-23 17:07
2023098184	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	S/E ESCUADRON (CGE)	119 230 3664	BA S/E ESCUADRON (CGE) 15KV BA S/E ESCUADRON (CGE) 66KV BA S/E ESCUADRON (CGE) 15KV BA2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizara el lavado de aislación con instalaciones energizadas en la barra de 66KV, 15KV y equipos en S/E Escuadrón.	Riesgo medio y contralado. Lavado de aislación con instalaciones energizadas.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del 52B2 y 52B3 de S/E Escuadrón, 52B1 S/E Loma Colorada, 52B1 S/E Arenas Blancas. Orden de no reconectar el 52B1, 52BS y 52CT2 de S/E Escuadrón y 52BT1 de Central Coronel. Además del bloqueo de la reconexión de los circuitos en MT de S/E Escuadrón 52C1, 52C2, 52C4 y 52C5.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 09:00	10-11-23 18:00	10-11-23 09:18	10-11-23 12:36
2023098180	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	424	S/E LOMA COLORADA	184 284	BA S/E LOMA COLORADA 15KV BP1 BA S/E LOMA COLORADA 66KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizara el lavado de aislación con instalaciones energizadas en la barra de 66KV, 15KV y equipos en S/E Loma Colorada.	Riesgo medio y contralado. Lavado de aislación con instalaciones energizadas.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del 52B1 de S/E Loma Colorada, 52B2 de S/E Escuadrón, 52B2 de S/E Guindo y 52B9 de S/E Coronel. Orden de no reconectar el 52B2, 52BT y 52CT1 de S/E Loma Colorada. Además del bloqueo de la reconexión de los circuitos en MT de S/E Loma Colorada 52C1, 52C2, 52C3 y 52C4.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 09:00	10-11-23 18:00	10-11-23 12:36	10-11-23 15:53
2023101437	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	23	DIEGO DE ALMAGRO TR4 220/115/25KV 120MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Mantenimiento Preventivo al CTBC del ATR-4.,Reemplazo de Silica Gel. del conservador del CTBC.	Bajo	Actividades: MPB reducido; normal; exhaustivo; mcc o reemplazo de interruptor; transferido o desenergizado., S/E Diego de Almagro: Mantenimiento Preventivo al CTBC del ATR-4.,Reemplazo de Silica Gel. del conservador del CTBC Averia N°10095635.,NOTA: Inspección General a todos los elementos electromecánicos y sellado si es requerido, como por ejemplo relé Busholg, relé de sobre presión, caja de TC toroidales. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-D. Almagro o Barra 110 kV, Sección 2-D. Almagro o Tr. Trifásico 04, 220/110kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Se instalarán tierras provisionales de bloqueos a ambos lados del ATR-4 lado 110 y 220KV . Subestación D. Almagro, Delimitar la zona de Trabajo .Disponible para el Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 09:00	10-11-23 17:00	10-11-23 09:04	10-11-23 16:58
2023097799	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	223	S/E COLBUN	144 145 146 147 148 149 151 13173 29850	S/E COLBUN J1 S/E COLBUN J2 S/E COLBUN J3 S/E COLBUN J4 S/E COLBUN J5 S/E COLBUN J6 S/E COLBUN BT1 S/E COLBUN JTR S/E COLBUN JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Colbún: Verificación de planos en terreno, se realizará levantamiento de alambrado de control y contrastación con planos disponibles para verificación de puntos que serán traspasados a minutas de alambrado/desalambrado. Se trabajará secuencialmente de un armario o gabinete a la vez.	Al realizar seguimiento de cables, existe riesgo de que hayan conexiones en mal estado que puedan soltarse y producir pérdida de señales o en última instancia operación indeseada de equipos en paños BT1, J1,J2,J3,J4,J5,J6, JTR y JCH de S/E Colbún.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 09:00	10-11-23 18:00		
2023103186	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA	81	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	615	S/E SAN LUIS	1181	BA S/E SAN LUIS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará reset de protección diferencial de barra N°2 de SE San Luis, la cual se encuentra bloqueada en estado "MONITOR".	Sin riesgos, ya que se requiere como condición la apertura de todos los interruptores asociados a la barra 2 de 220 KV de SE San Luis.	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 09:00	10-11-23 12:00	10-11-23 14:51	10-11-23 17:01
2023095637	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPICIO	2478	ALTO HOSPICIO 110/13.8 KV 30 MVA N°1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION CON CIRCUITO ENERGIZADO DE EQUIPOS DE PATIO 110 - 13.8 KV	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES: 1.- SUBESTACION CONDORES: DESACTIVAR RECONEXION AUTOMATICA 52H1 2.- SUBESTACION ALTO HOSPICIO: DESACTIVAR RECONEXION AUTOMATICA 52C33,52C26,52C30,52C27,52C28,52C31,52C32,52C29.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 09:00	10-11-23 17:00	10-11-23 08:41	10-11-23 10:49
2023095997	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22347	S/E CONDORES H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No reconectar 52H1 de S/E Cóndores a solicitud de CGE Tx. por faenas de lavado de aislación Equipos de Patio 110-13.8 KV de SE Alto Hospicio.	Riesgo bajo y controlado de parte de CGE.	Faenas coordinadas entre C.C CGE y CCT-Grupo SAESA. Asociada a SD 2023095637. (SODI 5637-A de CGE, registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 09:00	10-11-23 17:00	10-11-23 08:45	10-11-23 10:58
2023103251	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	585	S/E PUERTO MONTT	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Atención falla y reemplazo de módulo en equipo de comunicaciones de Portador CLARO.	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Charrúa o Scada Frutillar Norte o SCADA CER Puerto Montt o SCADA RMC Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 09:00	11-11-23 18:00	10-11-23 09:46	10-11-23 12:52
2023103249	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1820	S/E ATACAMA	1902	BA S/E ATACAMA 23KV BP	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Molyb (SODI 4), cf Lavado de aisladores con línea energizada.	Instalaciones en Riesgo: Barra 23 kV-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de molyb Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Atacama, 52JT1 y 52E1 No reconectar. Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:30	10-11-23 17:00	10-11-23 08:41	10-11-23 11:14
2023097082	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:00	10-11-23 20:00
2023098124	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paños JCE2, JS, JCE, J7, JT1, JR, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E SAN SIMÓN: 52J4, 52J5 No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:00	10-11-23 18:51
2023097160	Subestacion	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 24145	S/E DON GOYO J2 S/E DON GOYO J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras de LT 2x220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 y 52J4 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructuras de LT 2x220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 y 52J4 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:09	10-11-23 18:09
2023101554	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 KV. Maitencillo-Caserones C1 y C2. estructuras N° 01 a 10 y desde 14 a 90. Se requiere bloqueo de reconexión 52J1 y 52J2 en S/E Caserones y 52JT en S/E Jorquera.	Trabajos programados por Transelec.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:10	10-11-23 15:09
2023101567	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 KV , incluye equipos primarios, paños J1,J2,J3,J4,J5,J6,J7,J8,J9,J10,J17,J18,JR,JS,ATR1,ATR2,TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barras de transferencia. En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	Trabajos programados por Transelec.	En S/E Caserones: No reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera: No reconectar 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:10	10-11-23 14:23
2023098112	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19214 19215	S/E TEN GIS J8 S/E TEN GIS J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de ENGIE se requiere precaución operacional de no reconectar interruptores 52J8 y 52J9 en S/E TEN, para realizar control de carbones de excitación del generador principal 20kV 442MVA de IEM, y limpieza de cubículo de excitación con cambio de filtros.	El principal riesgo es la apertura intempestiva de interruptores 52J8 y 52J9 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E IEM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE.	Condiciones operacionales requeridas: no reconectar 52J8 y 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 20:00	10-11-23 09:46	10-11-23 13:11
2023098189	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5350 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés , bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52AT1 , 52AT2 y 52AT3 de S/E San Fernando y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:13	10-11-23 10:57
2023103336	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1893	S/E LAGUNAS	2163	BA S/E LAGUNAS 23KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de curso forzoso para atender condición de contaminación en Patio 23 KV de SE Lagunas, (Pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales y marcos de líneas)	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Lavado de aislación Patio 23 KV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Subestación Lagunas, 52JT, 52E3 (SODI CGE) y 52E1 (SODI a SQM N. Victoria) con bloqueo a la reconexión, inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Barra 23 kV-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 15:16	10-11-23 16:02
2023098266	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	394	NUEVA CARDONES 500/220/34.5KV 750MVA TR1 + URC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Cardones 500 kV: Desconexión de ATR1 por trabajos mantenimiento preventivo por garantías ATR1. Los SSAA de S/E Nueva Cardones se encuentran abastecidos a través del terciario del ATR2.	El protocolo aplicado en realización de los trabajos permite ejecutarlos de forma segura tanto para las personas e instalaciones, no existen riesgos asociados.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Cardones: Al inicio de los trabajos en los paños de 500/220 kV se abrirán los Interruptores 52K1, 52K2 y 52J1, 52J2 para poder generar las condiciones de apertura de los desconectadores 89K1-3 y 89J1-3, abiertos dichos desconectadores y en coordinación con el CDC se cerrarán los Interruptores 52K1, 52K2 (completando la diagonal 1 en 500 kV) y 52J1, 52J2 (completando la diagonal 1 en 220 kV). El ATR1 permanecerá desconectado por el periodo completo.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 07:52	10-11-23 18:30
2023100892	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1966	S/E TAP OFF LA NEGRA	2343 2344 4350	BA S/E TAP OFF LA NEGRA 110KV BP1 BA S/E TAP OFF LA NEGRA 23KV BP1 BA S/E TAP OFF LA NEGRA 23 kV BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo conductor dañado (reparado provisoriamente) en acometida de 110 kV SE La Negra	Riesgo controlado según procedimiento contratista	Trabajos de CGET se acoplan a desconexión solicitada por Engie para LT 110 kV Antofagasta - Alto Norte según SD 2023100852. Consumo regulados no serán afectados ya que serán transferidos por redes de MT a SE Centro.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 14:00	10-11-23 13:12	10-11-23 19:23
2023099658	Subestacion	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23601	S/E PUNTA SIERRA J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Punta Sierra: Lavado de aislación de paño J3 y equipos de potencia asociados. Pararrayos serán limpiados en forma manual. Requiere de S/E Las Palmas desconexión de circuito Las Palmas Punta Sierra C1.	Riesgo bajo, en equipos desenergizados, realizados según procedimientos de trabajo segurs	Trabajos coordinados con Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 13:00	10-11-23 09:04	10-11-23 12:40
2023100545	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Se realizara mantenimiento preventivo y correctivo a equipos de aire acondicionado.		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Interruptor termomagnético de alimentación equipos de aire acondicionados. A disposición del jefe de faena Posición Off.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	11-11-23 18:00		
2023097596	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizaran los trabajos de canalización y alambrados de control asociados al proyecto de ampliación de S/E Penco (NUP 3261).	Riesgo bajo y controlado. Trabajos realizado por personal calificado.	Los trabajos se realizan en instalaciones no energizadas (ampliación S/E Penco).	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00		
2023100081	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2472	S/E DIEGO DE ALMAGRO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codelco Salvador - Según SODI 230 - Lavado mecanizado de aislación - SD Codelco 20230099962.	Bajo	Actividad: SE Diego de Almagro; A solicitud de Codelco Salvador - Según SODI 230 - Lavado mecanizado de aislación - SD Codelco 20230099962. Intervención: Subestación Diego de Almagro: No Reconectar 52H2. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH02,DDA-LLanta 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:30	10-11-23 07:53	10-11-23 21:52
2023101611	Subestacion	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación medidor de energía ION8650	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00		
2023101737	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	2564	S/E LAJA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja: Vinculación de nuevo desconectador 89B1-1, trabajos incluyen pruebas Nivel 0 y 1 en 89B1-1. Nota: Desconectador 89B1-1 se encuentra actualmente en modo de bypass y ha sido desvinculado primariamente.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Vinculación de nuevo desconectador 89B1-1, trabajos incluyen pruebas Nivel 0 y 1 en 89B1-1. Nota: Desconectador 89B1-1 se encuentra actualmente en modo de bypass y ha sido desvinculado primariamente. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Laja o SS.AA. C.C. Laja o Paño Línea LB01, LAJ-Laja FFCC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Proyecto MNR Reemplazo desconectadores 89B1-1 y 89B1-2 de S/E Laja - Solicitante Transelec S.A. NUP 4022.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	15-11-23 18:00	14-11-23 16:42	15-11-23 18:20
2023095532	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	431	S/E PUNITAQUI	bateria	otros: bateria	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riesgos los que son aminorados por los procedimientos de trabajos.	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riesgos los que son aminorados por los procedimientos de trabajos.	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riesgos los que son aminorados por los procedimientos de trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00		
2023101713	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	bateria	otros: bateria	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Parinacota: Retiro de baterías desde Acopio Provisorio para su disposición Final.	Riesgo bajo y controlado.	(PT 6886 registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 17:00		
2023101746	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1863	S/E EL COBRE (ENGIE)	22428 22430 22431	S/E EL COBRE (ENGIE) J6 S/E EL COBRE (ENGIE) J2 S/E EL COBRE (ENGIE) J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Documento relacionado con SI 2023101699. Trabajos a realizar por parte de REDINTER en paños J4 y J5, en instalaciones de ENGIE (Decreto 198).	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas para realizar un trabajo seguro.	Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	17-11-23 18:00	10-11-23 11:39	17-11-23 15:11
2023101699	Subestacion	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1863	S/E EL COBRE (ENGIE)	22435 22436	S/E EL COBRE (ENGIE) J4 S/E EL COBRE (ENGIE) J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de nuevo armario de Teleprotecciones en sala de control principal, asociado a Paños J4 y J5. Montaje de Caja de sintonía en estructura de TTPP asociados a Paños J4 y J5 (Decreto 198). Trabajos no ameritan pruebas ni puesta en servicio, sólo montaje de equipos.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	17-11-23 18:00	10-11-23 11:39	17-11-23 15:11
2023101645	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672	S/E CHUMAQUITO CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Eléctricidad S.A mediante SODI 40 por trabajos de refuerzo de malla a tierra en S/E Chumaquito	Riesgo medio, trabajos controlados por Compañía General de Eléctricidad S.A	Se requiere precaución de no reconectar interruptor 52CT1 S/E Chumaquito, interruptor general de barra MT	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 19:00	10-11-23 09:03	10-11-23 14:32
2023101559	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	30277	S/E O'HIGGINS J11	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Normalización de conexión para puesta en marcha y pruebas de control de transferencia con equipo generador de respaldo para SSAA en paño J11 S/E O'Higgins. Posible intermitencia en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Normalización de conexión para puesta en marcha y pruebas de control de transferencia con equipo generador de respaldo para SSAA en paño J11 S/E O'Higgins. Posible intermitencia en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 08:43	10-11-23 16:06
2023101558	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	2226	S/E CALAMA NUEVA	cargadores	otros: cargadores	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de comunicación con Sistema de cargadores de baterías. Se verificará la conexiones del PLC y se realizaran las pruebas de alarma con Scada.	Riesgo es bajo y controlado.	PT 2023-06828 registro interno Transemel.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023099510	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430	S/E CHARRUA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Charrúa NUP 4220: Montaje de viga UPN y nuevos equipos Desconectadores 89JT1-1 y 89JT1-2.	Bajo	Actividades: SE Charrúa NUP 4220: Montaje de viga UPN y nuevos equipos Desconectadores 89JT1-1 y 89JT1-2. Nota: Trabajos previos asociados a "Proyecto Reemplazo de desconectadores 89JT1-1 y 89JT1-2 asociado al paño JT1 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4220. * Paño JT-Charrúa, indisponible. * ATR1 en servicio normal por medio de Paño JT12. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación JT01-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 08:32	10-11-23 15:39
2023101568	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de tendido de conductores de comunicación en trincheras cercanas al paño J10, se requiere precaución operacional de "No Reconectar" paño J10 ante la eventualidad de un disparo intempestivo. El tipo de conductor es de tipo coaxial para antena correspondiente a enlace Micro Ondas (MMOO) de S/E Centinela.	Riesgo: Disparo intempestivo. Medidas de mitigación: Precaución en las tareas de tendido de conductor de comunicación, personal en terreno en todo momento.	Por trabajos de tendido de conductores de comunicación en trincheras cercanas al paño J10, se requiere precaución operacional de "No Reconectar" paño J10 ante la eventualidad de un disparo intempestivo. El tipo de conductor es de tipo coaxial para antena correspondiente a enlace Micro Ondas (MMOO) de S/E Centinela.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	17-11-23 18:00	16-11-23 14:42	17-11-23 20:40

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 10-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Subestacion: 2873

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subtitación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023101433	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	2352	S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E-CAR-NOR-SEM-45-CC1: Bloqueo de proteccion S1, para dar cumplimiento a condición de AT´S 114880. Actividades de integración de señales paño H4, a solicitud de Optimtic.-; Bloqueo de protección Schneider MICOM P443 (S1) del paño H4-- Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH04, CA4- Cerrillos o Barra 110 kV, Sección 1-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, Protección Schneider MICOM P443 S1 paño H4 Bloqueo de Trips Bloquea según minuta de bloqueo adjunta (PS1) Subestación Cardones, Armario protección paño H4 Delimitación zona de trabajo Delimitación con señalización visible.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno				10-11-23 08:00	10-11-23 18:00		
2023101279	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23160 23158 23159	S/E TARAPACA J8 S/E TARAPACA JT1 S/E TARAPACA JT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555:Montaje de Marco de linea en paño JT1. NOTA: TURNO A	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Montaje de Marco de linea en paño JT1. NOTA: TURNO A Restricciones: Tarapacá, 52H, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señalética, barreras duras Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023101042	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30156	S/E RIO SALADO H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado mecanizado de aislación LT 110 kV Llanta - Rio Salado. Trabajos realizados por Codelco. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1 en S/E Rio Salado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado mecanizado de aislación LT 110 kV Llanta - Rio Salado. Trabajos realizados por Codelco. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1 en S/E Rio Salado.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:30	10-11-23 07:58	11-11-23 02:49
2023101074	Subestacion	Rechazado	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29950	S/E LA POLVORA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta Tx, se requiere desconexión de Paño H4 de S/E La Polvora por trabajos de limpieza manual de aisladores de LT 110 kV Agua Santa - La Polvora C1.	Riesgos a controlar por Chilquinta.	Asociado a SD 202309822 1 (Chilquinta Tx).	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00		
2023101027	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Frontera - Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 220 kV Frontera - Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:09	10-11-23 06:10
2023101021	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30155	S/E RIO SALADO H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado mecanizado de aislación LT 110 kV Diego de Almagro - Rio Salado. Trabajos realizados por Codelco. Condiciones requeridas: No reconectar 52H2 en S/E Rio Salado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado mecanizado de aislación LT 110 kV Diego de Almagro - Rio Salado. Trabajos realizados por Codelco. Condiciones requeridas: No reconectar 52H2 en S/E Rio Salado.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:30	10-11-23 07:58	11-11-23 02:49
2023101263	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Montaje de Transformadores de Corriente en paño J5.	Medio	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Montaje de Transformadores de Corriente en paño J5. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señalética, barreras duras Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220. Ordenes de mantenimiento	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 07:45	10-11-23 21:25
2023099997	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1821	S/E BOOSTER	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento equipos de comunicación	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 20:00	10-11-23 14:54	10-11-23 16:37
2023099996	Subestacion	Aprobado sin activación	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Bateria (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento normal de cargadores y bancos de baterías en caseta JC1 de S/E Cumbre.	Trabajos sin riesgo operacional.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00		
2023099979	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	30173 17686 22477 22478 22479 22480 22481 22482 22483 22484 22485 22486 22487 22491 22492 22493 22496 22497 22498 22499 17683 17684	S/E ESCONDIDA JR28 S/E ESCONDIDA 6.9 KV S/E ESCONDIDA J1 S/E ESCONDIDA J2 S/E ESCONDIDA J3 S/E ESCONDIDA JR1 S/E ESCONDIDA JR2A S/E ESCONDIDA J8 S/E ESCONDIDA JT1 S/E ESCONDIDA JT2 S/E ESCONDIDA JT3 S/E ESCONDIDA JT4 S/E ESCONDIDA JT5 S/E ESCONDIDA JTE S/E ESCONDIDA BT1 S/E ESCONDIDA BT6 S/E ESCONDIDA B1 S/E ESCONDIDA B2 S/E ESCONDIDA B3 S/E ESCONDIDA 13.8 KV S/E ESCONDIDA 220 KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Subestación Escondida	Riesgo bajo, trabajo realizado con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar: S/E Escondida52J1, 52J2, 52J3, S/E Escondida52JT1, 52JT2, 52JT3, S/E Escondida52T4, 52JT5, 52JT6 S/E Zeldivar 52J1 S/E Domeyko 52J1 S/E 640526642 S/E Exc. Norte52BT1; 52BT2	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 08:52	10-11-23 12:19
2023101503	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Chena: Revisión de canal de comunicación LAN A hacia S/E Cerro Navia.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Revisión de canal de comunicación LAN A hacia S/E Cerro Navia. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Chena: Sistema SCADA. Temporalidad de los Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Chena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo en armario a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	11-11-23 18:00		
2023099212	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22698 22699 22702	S/E LAGUNAS JT1 S/E LAGUNAS J9 S/E LAGUNAS J8	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelec. S/E Lagunas 220 kV: Lavado de aislación equipos primarios Paño 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de lineas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paños JCC2, J5, JCC, J7, JT1, J9, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	Trabajos de Transelec. No hay riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	Trabajos de Transelec. A solicitud de Transelec, se requieren las siguientes condiciones en S/E Lagunas: No reconectar interruptor 52J8. No reconectar interruptor 52J9. No reconectar interruptor 52JT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:30	10-11-23 18:56
2023099161	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	619	S/E CHAÑARAL	539 540	BA S/E CHAN ARAL 13.8KV BA S/E CHAN ARAL 23KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en SE con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio controlado.	Se requiere orden de no reconectar del 52ET1 y 52CT1, además del bloqueo de reconexión de los circuitos de MT 52C1 y 52C2 en SE Chañaral, En SE El Salado se requiere orden de no reconectar 52E1 según SCDS enviada, condiciones que se mantendrá efectiva durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 12:08	10-11-23 18:21
2023099159	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	617	S/E CALDERA	535 536	BA S/E CALDERA 23KV B1 BA S/E CALDERA 110KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en SE con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio controlado.	Se requiere orden de no reconectar del 52ET1 y 52T1, además del bloqueo de reconexión de los circuitos de MT 52E1, 52E2, 52E3 y 52E4 en SE Calderа y bloqueo de reconexión del 52H3 en SE Gallegullos, condición que se mantendrá efectiva durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 09:58	10-11-23 12:08
2023099098	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Otras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumaquito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 5284 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 5281 de SE Rosario además de la operación operacional de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 20:00	10-11-23 08:55	10-11-23 14:32
2023099020	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DE QUILLOTA LTDA.	81	Intervención	Origen Externo	Programada	615	S/E SAN LUIS	12197	S/E SAN LUIS J13-14	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, se requiere la No reconexión de Paño J13-14 de S/E San Luis por trabajos de poda de árboles en faja de servidumbre de la línea 220 kV San Luis - Quintero.	Riesgos a controlar por Transelec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:13	10-11-23 14:35
2023098787	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28272 28273 28275 28276	S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J3 S/E NUEVA LAMPA J5 S/E NUEVA LAMPA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 08:50	10-11-23 14:30
2023098486	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ATACAMA SPA (EN REVISION)	2062	Intervención	Origen Externo	Programada	2378	S/E IBERATACAMA	31945	S/E IBERATACAMA J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación patio 220 kV S/E Maitencillo, incluye marcos de barra principal, auxiliar y de línea. Trabajos solicitados por STN y realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Iberatacama.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación patio 220 kV S/E Maitencillo, incluye marcos de barra principal, auxiliar y de línea. Trabajos solicitados por STN y realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Iberatacama.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:39	10-11-23 15:39
2023098677	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	486	Intervención	Origen Externo	Programada	2055	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I	23245	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I JL1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación patio 220 kV S/E Maitencillo, incluye marcos de barra principal, auxiliar y de línea. Trabajos solicitados por STN y realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL1 en S/E Central PE Cabo Leones 1.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación patio 220 kV S/E Maitencillo, incluye marcos de barra principal, auxiliar y de línea. Trabajos solicitados por STN y realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL1 en S/E Central PE Cabo Leones 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:39	10-11-23 15:39
2023098583	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	363	S/E GRANEROS	29263	S/E GRANEROS C10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C10 asociado al alimentador disponible de S/E Graneros, por auditoria de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN- CGE. Interruptor 52C10 alimentador disponible de S/E Graneros se encuentra normalmente abierto y sin carga.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C10 asociado al alimentador disponible de S/E Graneros, por auditoria de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN- CGE. Interruptor 52C10 alimentador disponible de S/E Graneros se encuentra normalmente abierto y sin carga.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 13:00	10-11-23 09:10	10-11-23 12:15
2023098393	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	505 1666	BA S/E MAITENCILLO 220KV BP1-1 BA S/E MAITENCILLO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J13; J14; J15; J16; J17; J18; J19; J5, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de lineas y barra de transferencia. Inc	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J13; J14; J15; J16; J17; J18; J19; J5, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de lineas y barra de transferencia. Incluye el desmalezado de patio 220 kV. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap OFF Jorquera, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Agrosuper, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Agrosuper, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 15:22
2023098315	Subestacion	Ejecución Exitosa	GLACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Externo	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	321 326 328 329	S/E CENTRAL GUACOLDA J2 S/E CENTRAL GUACOLDA J1 S/E CENTRAL GUACOLDA J3 S/E CENTRAL GUACOLDA J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J13; J14; J15; J16; J17; J18; J19; J5, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de lineas y barra de transferencia. Incluye el desmalezado de patio 220 kV.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Guacolda: No reconectar interruptores 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:00	10-11-23 14:15
2023098167	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sol# 5338, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:13	10-11-23 10:28
2023098161	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SOI# 5228, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:13	10-11-23 18:42
2023098152	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de lineas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paños JCC2, J5, JCC, J7, JT1, J9, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap OFF Nueva Victoria: 52JT No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:00	10-11-23 18:50
2023097818	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación y equipos primarios en S/E Lagunas, marcos de linea, barra y transferencia. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación y equipos primarios en S/E Lagunas, marcos de linea, barra y transferencia. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:09	10-11-23 18:50
2023097623	Subestacion	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE S SPA	470	Intervención	Origen Interno	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas para integración de señales asociadas a equipo 8ESS en S/E Uribe Solar, no considera maniobras en equipos de terreno. Posible intermitencia en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera validación y prueba de señales.	Pruebas para integración de señales asociadas a equipo 8ESS en S/E Uribe Solar, no considera maniobras en equipos de terreno. Posible intermitencia en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 20:00	10-11-23 08:15	11-11-23 20:00
2023097559	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1269 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 5281 y 5284 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del 5282 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 5284 de Mallos Blancos.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 08:23	10-11-23 16:53
2023097436	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto CSD+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto CSD+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:09	10-11-23 10:48

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097418	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2160 2161	BA S/E LAGUNAS 220KV BP1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paños JCE2, JS, JCE, J7, JT1, JR, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15. Restricciones: Lagunas, 52J1, 52J2, 52J5, 52J6, 52JCE2, 52JR, 52JS, 52JT, 52J7, 52J10 No reconectar Geoglifos, 52J2, 52J3, 52J5, 52J6 No reconectar S/E San Simón: 52J4, 52J5 (SODI RNE) No reconectar Frontera, 52J4, 52J5 No reconectar S/E Tap Off Nva. Victoria: 52JT (SODI a SQM N. Victoria y a su CC RNE) No reconectar S/E Collahuasi: 52JL1, 52JL2 (SODI Collahuasi) No reconectar S/E Nueva Pozo Almonte: 52J8, 52J9 (SODI TEN) No reconectar S/E Tap Off Quillagua: 52J1 (SODI ENOR) No reconectar Lagunas, 52J3, 52J4, 52JCE (SODI Collahuasi) No reconectar Lagunas, 52JZ1, 52J8, 52J9 (SODI INTERCHILE) No reconectar Lagunas, 52E3 (SODI CGE) No reconectar Lagunas, 52E1 (SODI a SQM N. Victoria y a su CC RNE) No reconectar Lagunas, 52J11 (SODI Granja Solar) No reconectar S/E Granja Solar: 52J1 (SODI Granja Solar) No reconectar Matilla, 52J1 No reconectar Lagunas, 52J12, 52J13, 52J14, 52J15 No reconectar 52J1 (Puquios) , 52J1 (Challacollo) (SODI TECK) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-Lagunas, C2 o L 220kV Matilla - Lagunas, C1 o L 220kV S.Simon-Lagunas, C1 o Paño Acoplador JR01-Lagunas o Paño Línea LJ07, LAG-Pozo Almonte o Paño Transformación JT01-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Banco CC.EE. 02, 220 kV-Lagunas o Tr. Trifásico 01, 220/23kV-	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023097147	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:00	10-11-23 20:00
2023101350	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2461	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codelco según SODI 229 por: Lavado mecanizado de aislación.	Bajo	Actividad: A solicitud de Codelco según SODI 229 por: Lavado mecanizado de aislación. Restricción: Paño Línea LH03, DDA-Llanta 2 (No reconectar) Instalación con riesgo Paño Línea LH03, DDA-Llanta 2 Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:30	10-11-23 07:53	10-11-23 21:52
2023094970	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., según SODI 026/2023, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faenas cercanas a redes MT, de ampliación de S/E Pelequén.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Faenas cercanas en redes MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 08:24	10-11-23 17:26
2023094204	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201	S/E ATACAMA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor 52J6 transferido. (Unidad TG2A de Central Atacama permanece disponible a través de paño JR). Subestación Atacama, 52JR con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ06-Atacama o Barra Transferencia 220 kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desvinculados entre 89J6-2 y 89J6-3 .Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Atacama, Verificar desvinculados conductores entre 89J6-1 y Barra 220 kV Sección N°2. Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Nota: Trabajos coordinados con Enel Generación, Central Atacama.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 08:31	10-11-23 17:36
2023094183	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor 52J6 transferido. (Unidad TG2A de Central Atacama permanece disponible a través de paño JR). Subestación Atacama, 52JR con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ06-Atacama o Barra Transferencia 220 kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desvinculados entre 89J6-2 y 89J6-3 .Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Atacama, Verificar desvinculados conductores entre 89J6-1 y Barra 220 kV Sección N°2. Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Nota: Trabajos coordinados con Enel Generación, Central Atacama.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 08:31	10-11-23 17:36
2023099333	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 08:24	10-11-23 16:53
2023095534	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	357	S/E EL SAUCE	bateria	otros: bateria	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riesgos los que son aminorados por los procedimientos de trabajos.	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riesgos los que son aminorados por los procedimientos de trabajos.	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riesgos los que son aminorados por los procedimientos de trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00		
2023101261	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2374	BA S/E TARAPACA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá MNR-3934: Conexión de desconectador 89J3-3 a barra de Transferencia 220kV.	Bajo	Actividades: SE Tarapacá MNR-3934: Conexión de desconectador 89J3-3 a barra de Transferencia 220kV. Restricciones: S/E Tarapacá: Barra de Transferencia. Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Zona de Trabajo Delimitar área de trabajo Solo participa personal declarado en el AT. Subestación Tarapacá, Barra Transferencia de 220kV sector paño J3 Instalación de 6 puesta Tierras Bloqueo tres tierras de bloqueo antes y después de los chicotes de bajada del desconectador 89J3-3. Según Croquis Adjunto	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 20:00	10-11-23 08:30	10-11-23 19:18
2023089796	Subestacion	Aprobado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	776	S/E ALTO MELIPILLA	4480	S/E ALTO MELIPILLA J1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de OOCC asociadas al paño J4, NUP 1108.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Requiere precaución del paño seleccionado.- Se realizara suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 07:00	06-12-23 19:00	13-11-23 09:55	
2023089443	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1915	S/E PACIFICO	22851	S/E PACIFICO C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	¨Levantamiento de alambrado. ¨Desmontaje de equipo actual. ¨Corte en gabinete (adaptación de nuevo equipo). ¨Montaje de placa y nuevo equipo. ¨Alambrado circuito de control. ¨Pruebas efectivas de control. - Interruptor debe quedar a disposición del jefe de faena.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	El proyecto consiste en el reemplazo de la protección marca Micom P142 asociada al alimentador 52C2 Centro, este reemplazo es debido a que la protección actual no cumple con los requerimientos del coordinador eléctrico nacional para cumplir con los nuevos requisitos para los esquemas de desconexión automática de carga de contingencia especifica (EDACxCE). Los nuevos equipos por instalar son protecciones de marca Siemens modelo 75X800 (NUP 4137) Maniobras de desconexión (52C2 Centro): TRANSFERIR 100% DE LOS CONSUMOS ASOCIADOS AL 52C2 CENTRO ABRIR 52C2 CENTRO RETIRAR A MODO PRUEBA INTERRUPTOR 52C2 CENTRO Maniobras de normalización (52C2 Centro) INSERTAR A MODO SERVICIO INTERRUPTOR 52C2 CENTRO CERRAR 52C2 CENTRO NORMALIZAR CONSUMOS	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 07:00	10-11-23 16:00	10-11-23 06:42	10-11-23 16:59
2023101698	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	703	S/E LOS DOMINICOS	3807 3808 3809	S/E LOS DOMINICOS A1 S/E LOS DOMINICOS A2 S/E LOS DOMINICOS AR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a transferencia automática en 110kV.	Sin riesgos asociados a la actividad.	Trabajo enmarcado en el plan anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 00:00	10-11-23 06:00	10-11-23 01:00	10-11-23 03:20
2023103193	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	723	S/E SANTA MARTA	357	SANTA MARTA 110/23.5-12.5KV 50MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a desconectador 12 kV a barra principal del Transformador N°2 en S/E Santa Marta por puntos con alta temperatura. Los puntos se encuentran con una temperatura de 153, 83°C y 131°C	Puntos con alta temperatura en el desconectador 12 kV a barra principal del Transformador N°2 en S/E Santa Marta. Los puntos se encuentran con una temperatura de 153, 83°C y 131°C	Mantenimiento a desconectador 12 kV a barra principal del Transformador N°2 en S/E Santa Marta por puntos con alta temperatura. Los puntos se encuentran con una temperatura de 153, 83°C y 131°C	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 23:00	10-11-23 08:00	10-11-23 01:07	10-11-23 05:30
2023103208	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO S.A.	401	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1873	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1	22522 22523 22524 22525 24869 24870 17697 17698 17699	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 JT1 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT1 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT2 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 H3 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HTR S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 JTR S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°1 13.8 KV S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°1 220 KV S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 110 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión LT 220 kV Angamos - Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1 por trabajos cercanos a elementos energizados en patio de mufas para atención de falla presente en LT 110 kV Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1 - Estación de Bombeo Sierra Gorda N°2. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1, 52HT1, 52HT2 y 52H3 en S/E Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1. Abierto 52J4 en S/E Angamos.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Desconexión LT 220 kV Angamos - Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1 por trabajos cercanos a elementos energizados en patio de mufas para atención de falla presente en LT 110 kV Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1 - Estación de Bombeo Sierra Gorda N°2. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1, 52HT1, 52HT2 y 52H3 en S/E Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1. Abierto 52J4 en S/E Angamos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 19:52	09-11-23 23:59	09-11-23 19:52	10-11-23 04:26
2023099960	Subestacion	Aprobado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	429	Desconexión	Origen Interno	Programada	2247	S/E CHIU CHIU	29476	S/E CHIU CHIU F3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento programado en celda MT de cabina CU-E correspondiente a cabecera del circuito 03.(52F3)	Nivel de riesgo bajo, trabajos en instalación desenergizada	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 19:30	10-11-23 10:30	09-11-23 19:42	
2023101032	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR PAMPA SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	2318	S/E PAMPA TIGRE	30436 30437 30438 30439 30440	S/E PAMPA TIGRE F5 S/E PAMPA TIGRE F4 S/E PAMPA TIGRE F3 S/E PAMPA TIGRE F2 S/E PAMPA TIGRE F1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección anual a celdas de media tensión en centros de transformación del parque solar Pampa Tigre. Condiciones requeridas: Abierto 52F1, 52F2, 52F3, 52F4 y 52F5 en S/E Pampa tigre.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Inspección anual a celdas de media tensión en centros de transformación del parque solar Pampa Tigre. Condiciones requeridas: Abierto 52F1, 52F2, 52F3, 52F4 y 52F5 en S/E Pampa tigre.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 19:00	10-11-23 02:00	09-11-23 20:26	09-11-23 20:27
2023099482	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2095	S/E PV CERRO DOMINADOR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de RTU Moxa por versión actualizada y pruebas de comunicación en S/E PV Cerro Dominador. Posible intermitencia en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Cambio de RTU Moxa por versión actualizada y pruebas de comunicación en S/E PV Cerro Dominador. Posible intermitencia en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 18:00	09-11-23 20:00	09-11-23 01:26	09-11-23 08:46
2023101360	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	107 193	MAITENCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U MAITENCILLO TR1 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Inspeccion visual pedestre interconexion ATR1/ATR2, trabajos a nivel de piso.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, S/E Maitencillo: Inspeccion visual pedestre interconexion ATR1/ATR2, trabajos a nivel de piso. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Delimitar Zona de Trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 17:00	09-11-23 18:00		
2023101214	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos del Proveedor de Comunicaciones, debido al Reemplazo de uno de los dos actuales enlaces de Telefónica en Oficina Talca Centenario, por un nuevo enlace de ENTEL para mejorar la disponibilidad de comunicaciones, lo cual eventualmente puede provocar pérdida de comunicación SCADA de SS/EE Talca, San Miguel, La Palma y otras entre el COT de CGE y el SITR del Coordinador de forma intermitente.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 14:00	09-11-23 20:00	09-11-23 14:50	09-11-23 20:50
2023099637	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	698	MAITENCILLO TR3 220/13.8KV 40MVA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Limpieza manual de aislación a Banco CC/EE - 1 y 2 Limpieza de aislación CER y limpieza de pasamuros.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada (riesgo al final de faena), S/E Maitencillo: Limpieza manual de aislación a Banco CC/EE - 1 y 2 Limpieza de aislación CER (UO S832250V) y limpieza de pasamuros Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 kV-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, delimitar la zona de trabajo . . Subestación Maitencillo, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas de salida a reactores y pasamuros. . . Subestación Maitencillo, Subestación Maitencillo, Se instalarán tierras de bloqueo en ambos lados de Bco. CCEE 2., ., . Subestación Maitencillo, ubestación Maitencillo, Se instalarán tierras de bloqueo en ambos lados de Bco. CCEE 1., ., .	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 14:00	09-11-23 18:00	09-11-23 12:33	09-11-23 18:32

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023099636	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	1	CER S/E MAITENCILLO JT3 13.2KV 24MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Limpieza manual de aislación a Banco CC/EE - 1 y 2 Limpieza de aislación CER y limpieza de pasamuros.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada (riesgo al final de faena), S/E Maitencillo: Limpieza manual de aislación a Banco CC/EE - 1 y 2 Limpieza de aislación CER (UO S832250V) y limpieza de pasamuros Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 kV-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, delimitar la zona de trabajo . . Subestación Maitencillo, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas de salida a reactores y pasamuros. . . Subestación Maitencillo, Subestación Maitencillo, Se instalarán tierras de bloqueo en ambos lados de Bco. CCEE 2., ., . Subestación Maitencillo, ubestación Maitencillo, Se instalarán tierras de bloqueo en ambos lados de Bco. CCEE 1	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 14:00	09-11-23 18:00	09-11-23 12:33	09-11-23 18:32
2023097784	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	S/E CANAL MELADO	1407	BA S/E CANAL MELADO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa mantenimiento de subestaciones.	Bajo	Actividades: S/E Canal Melado: Desmalezado y aplicación de herbicida en patio de 110 y 220 kV.- Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación JT01-C. Melado o Paño Transformación HT01-C. Melado o Paño Línea LJ01, CME-Loma Alta o Paño Línea LJ02, CME-Pehuenche-Ancoa1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación C. Melado, Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 14:00	10-11-23 17:00	09-11-23 12:01	09-11-23 14:43
2023098581	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	363	S/E GRANEROS	29262	S/E GRANEROS C9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C9 asociado al alimentador disponible de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Interruptor 52C9 alimentador disponible de S/E Graneros se encuentra normalmente abierto y sin carga.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C9 asociado al alimentador disponible de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Interruptor 52C9 alimentador disponible de S/E Graneros se encuentra normalmente abierto y sin carga.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 14:00	09-11-23 19:00	09-11-23 15:35	09-11-23 18:32
2023099664	Subestacion	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23604	S/E PUNTA SIERRA J6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Punta Sierra: Lavado de aislación de paño J6 y equipos de potencia asociados. Pararrayos serán limpiados en forma manual. Requiere de S/E Las Palmas desconexión de circuito Las Palmas Punta Sierra C2	Riesgo bajo, en equipos desenergizados, realizados según procedimientos de trabajo segurs	Trabajos coordinados con Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 13:00	09-11-23 18:00	09-11-23 14:08	09-11-23 17:26
2023099433	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	507	BA S/E NOGALES 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra 2 de 220 kV y 1TPJBP2.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra 2 de 220 kV y 1TPJBP2. Restricciones: S/E Nogales: No reconectar interruptores asociados a la Barra 2 de 220 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Barra 2 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 11:30	09-11-23 14:00	09-11-23 09:55	09-11-23 10:29
2023101359	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2348	S/E CARDONES H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGET, según SODI 247, SE REQUIERE PRECAUCIÓN OPERACIONAL DE LT 110 KV CARDONES – COPIAPÓ Y LT 110 KV CARDONES – COPAYAPU, ASOCIADO A SOLICITUD DE DESCONEXIÓN DE LT 110KV CARDONES – COPIAPO, POR TRABAJOS DE TRANSELEC.	Bajo	Actividad: SE Cardones: A solicitud de CGET, según SODI 247, SE REQUIERE PRECAUCIÓN OPERACIONAL DE LT 110 KV CARDONES – COPIAPÓ Y LT 110 KV CARDONES – COPAYAPU, ASOCIADO A SOLICITUD DE DESCONEXIÓN DE LT 110KV CARDONES – COPIAPO, POR TRABAJOS DE TRANSELEC. Instalación con restricción: No reconectar Paño Línea LH03, CAR-Copiapó. Instalación en riesgo: Paño Línea LH03, CAR-Copiapó Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 11:00	09-11-23 16:00	09-11-23 10:37	09-11-23 17:41
2023101358	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2352	S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGET, según SODI 247, por SE REQUIERE PRECAUCIÓN OPERACIONAL DE LT 110 KV CARDONES – COPIAPÓ Y LT 110 KV CARDONES – COPAYAPU, ASOCIADO A SOLICITUD DE DESCONEXIÓN DE LT 110KV CARDONES – COPIAPO, POR TRABAJOS DE TRANSELEC.	Bajo	Actividad: SE Cardones: A solicitud de CGET, según SODI 247, por SE REQUIERE PRECAUCIÓN OPERACIONAL DE LT 110 KV CARDONES – COPIAPÓ Y LT 110 KV CARDONES – COPAYAPU, ASOCIADO A SOLICITUD DE DESCONEXIÓN DE LT 110KV CARDONES – COPIAPO, POR TRABAJOS DE TRANSELEC. Instalación con restricción: No reconectar Paño Línea LH04, CAR-Cerrillos Instalación en riesgo: Paño Línea LH04, CAR-Cerrillos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 11:00	09-11-23 16:00	09-11-23 10:37	09-11-23 17:41
2023101353	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	2348	S/E CARDONES H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE CAR PAÑO H3, Integración de señales y alarmas al Sistema SCADA, asociado a SD 2023100243 CGE sin perdida de consumo final.	Bajo	Actividades: Integración de señales al sistema Scada, SE CAR PAÑO H3, Integración de señales y alarmas al Sistema SCADA,- 1) Descarga y respaldo de configuración de la Protección H3,- 2) Configuración de alarmas de la Protección H3 para integración al Scada,- 3) Carga nueva configuración a la Protección H3,- 4) Pruebas locales de comunicación con URT D20 e integración de alarmas,- 5) Pruebas de alarmas y señales con CNOT (TECNET),Transelec realizara bloqueo de los Trip del S1 Micom P443 con la AT-114935 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH03, CAR-Copiapo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, PROTECCION PAÑO H3 DELIMITAR AREA DE TRABAJO A REALIZAR POR JEFE DE FAENA Subestación Cardones, TRIP proteccion S2 Micom P443 Bloqueados Bloqueo por transelec con AT-114935	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 11:00	09-11-23 16:00	09-11-23 10:10	09-11-23 17:38
2023100848	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	1702	S/E CENTRAL ANGOSTURA	15494	S/E CENTRAL ANGOSTURA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas del telecontrol del INT J2 de S/E Angostura, desde Central Los Pinos para verificar de mandos de apertura y cierre al interruptor y desconectadores del circuito 2 hacia S/E Los Notros.	Pruebas del telecontrol del INT J2 de S/E Angostura, desde Central Los Pinos para verificar de mandos de apertura y cierre al interruptor y desconectadores del circuito 2 hacia S/E Los Notros.	Pruebas del telecontrol del INT J2 de S/E Angostura, desde Central Los Pinos para verificar de mandos de apertura y cierre al interruptor y desconectadores del circuito 2 hacia S/E Los Notros.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 11:00	09-11-23 13:00	09-11-23 12:37	09-11-23 12:47
2023099382	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizan trabajos de telecomunicaciones en ICCP Interchile - CEN. Estos trabajos interrumpirán el envío de las señales de todas las instalaciones de Interchile hacia el Coordinador por el enlace ICCP por máximo 4 horas. En todo momento Interchile tendrá supervisión y control de las instalaciones desde el Centro de Control.	Riesgo bajo, siguiendo los procedimientos de trabajo.	Trabajos se programan de 11:00 a 15:00 hrs, horario en donde no se tiene planificado ejecutar maniobras programadas de otras actividades.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 11:00	09-11-23 15:00	09-11-23 11:15	09-11-23 12:30
2023102903	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	420	S/E LOS MAQUIS (CGE)	23895	S/E LOS MAQUIS (CGE) CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de compañía General de Electricidad, se requiere bloqueo de reconexión automática del interruptor 52CT1 de S/E Los Maquis, asociado al general de 13,2 kV del T1, y cabecera de alimentador de 13,2 kV circuito Los Robles, de la misma S/E, para realizar trabajo en redes MT.	Riesgo bajo, trabajos de terceros.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 10:30	09-11-23 16:30	09-11-23 10:31	09-11-23 14:11
2023102807	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	513	S/E MELIPULLI	14100	S/E MELIPULLI ET33	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	DESCONEXIÓN DEL 52ET33, PARA REALIZAR INSTALACION Y RETIRO DE JUMPER PARA ELIMINAR PUNTO CON TEMPERATURA EN DESCONECTADOR DEL PAÑO ET33-2 EN UNO DE SUS POLOS.	Riesgo controlado, trabajo se realizará con personal de LLVV	REGISTROSTS PT CURSO FORZOSO 6850, TRABAJO SE REALIZARÁ CON PERSONAL DE LLVV.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 10:30	09-11-23 18:00	09-11-23 11:41	09-11-23 15:42
2023102892	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1595	S/E PUENTE ALTO (CMPC)(EL RACO)	657	CMPC PUENTE ALTO 44/6.3 12.5MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tratamiento de secado y filtrado de aceite dieléctrico.	Sin riesgo considerados, trabajos se realizarán con transformador desconectado	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 10:13	09-11-23 20:00	09-11-23 10:17	09-11-23 16:14
2023096528	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento a equipos de aire acondicionado.-		Actividades: S/E Ancoa: Mantenimiento a equipos de aire acondicionado de la subestación.- Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloqueos del jefe de faena: Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa, ITE Aire Acondicionado Abierto A disposición del Jefe de Faena.-Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 10:00	09-11-23 18:00		
2023101103	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2207	S/E SECCIONADORA RIO TOLTEN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de alarmas SSAA - Intervención Local RTU´s para rescate de configuraciones. Verificación de las alarmas de ITM SSA CA SERV no esenciales y ITM SSA CA SERV esenciales. - Pruebas de señales simuladas o efectivas de las alarmas ITM SSA CA SERV no esenciales y ITM SSA CA SERV esenciales - Se realizan pruebas con personal de mantenimiento en terreno Oscar Valecillos (+56 9 9345 6856).	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Se perderá comunicación con las señales SITR por 5 min aproximadamente cuando se reinicie el Equipo de terminal. Pt 2023-06707 registro interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 10:00	10-11-23 18:00	09-11-23 09:05	10-11-23 22:00
2023100334	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	223	S/E COLBUN	15173 15174 29850	S/E COLBUN J8 S/E COLBUN J7 S/E COLBUN JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Colbún: Mantenimiento anual del sistema de comunicación IEC 61850 asociado a los IEDs de los paños J7-J8-JCH 1.- Considera revisión, limpieza y medición de jumper de fibra óptica desde IEDs a switch de comunicación SCADA. 2.- Verificación de alarmas simuladas desde los equipos de cada paño.	Sin riesgo operacional, solo Pérdida de comunicación con IEDs mientras se ejecuten los trabajos.	1.- Durante la ejecución del mantenimiento, se mantendrá en todo momento un canal de comunicación habilitado. 2.- Comunicación constante con Centro de Control para verificación y confirmación de alarmas generadas.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 10:00	09-11-23 16:00		
2023099987	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	1999	S/E CENTRAL LA MINA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual del sistema de comunicación IEC 61850 asociado a los IEDs del paño B1. 1.- Considera revisión, limpieza y medición de jumper de fibra óptica desde IEDs a switch de comunicación SCADA. 2.- Verificación de alarmas simuladas desde los equipos de paño.	Pérdida de comunicación con IEDs (paño B1).	Durante la ejecución del mantenimiento, se mantendrá en todo momento un canal de comunicación habilitado.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 10:00	09-11-23 16:00		
2023099985	Subestacion	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1996	S/E ARMERILLO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual del sistema de comunicación IEC 61850 asociado a los IEDs de los paños JT1 y BT1. 1.- Considera revisión, limpieza y medición de jumper de fibra óptica desde IEDs a switch de comunicación SCADA. 2.- Verificación de alarmas simuladas desde los equipos de cada paño.	Pérdida de comunicación con IEDs (paños JT1 y BT1).	Durante la ejecución del mantenimiento, se mantendrá en todo momento un canal de comunicación habilitado.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 10:00	09-11-23 16:00		
2023101335	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cautín: Alimentación, configuración y Puesta en Servicio nuevo switch Cisco.	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Cautín o SS.AA. C.A. Cautín.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 09:00	11-11-23 18:00		
2023101334	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Configuración de switch de comunicaciones para habilitar de sistemas técnicos de seguridad.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Temuco.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 09:00	11-11-23 18:00	09-11-23 11:15	
2023097792	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	309	S/E LOMA ALTA	7772	S/E LOMA ALTA JT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa mantenimiento de subestaciones.	Bajo	Actividades: S/E Loma Alta: Desmalezado y aplicación de herbicida en patio de 220kV.- Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación JT01-Loma Alta.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Loma Alta, Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 09:00	09-11-23 13:00	09-11-23 09:32	09-11-23 10:37
2023100552	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	3	RE S/E ALTO JAHUEL KZ2 525KV 84MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Reemplazo de silica gel y relleno de aceite en respiraderos a transformadores de la subestación.		Actividades: S/E Alto Jahuel: Reemplazo de silica gel y relleno de aceite en respiraderos a transformadores de la subestación. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 09:00	10-11-23 15:00	09-11-23 10:14	
2023100550	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2	RE S/E ALTO JAHUEL KZ1 525KV 84MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Reemplazo de silica gel y relleno de aceite en respiraderos a transformadores de la subestación.		Actividades: S/E Alto Jahuel: Reemplazo de silica gel y relleno de aceite en respiraderos a transformadores de la subestación. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 09:00	10-11-23 15:00	09-11-23 10:14	
2023097804	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	231	S/E CENTRAL CHIBURGO	141 142 143	S/E CENTRAL CHIBURGO B2 S/E CENTRAL CHIBURGO B1 S/E CENTRAL CHIBURGO BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Chiburgo: Verificación de planos en terreno, se realizará levantamiento de alambrado de control y contrastación con planos disponibles para verificación de puntos que serán traspasados a minutas de alambrado/desalambrado. Se trabajará secuencialmente de un armario o gabinete a la vez.	Al realizar seguimiento de cables, existe riesgo de que hayan conexiones en mal estado que puedan soltarse y producir pérdida de señales o en última instancia operación indeseada de equipos en paños B1CH (B1), B2CH (B2) y BTCH (BT1).	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 09:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:28	09-11-23 17:55
2023099434	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	506	BA S/E NOGALES 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra 1 de 220 kV y 1TPJBP1.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra 1 de 220 kV y 1TPJBP1. Restricciones: S/E Nogales: No reconectar interruptores asociados a la Barra 1 de 220 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Barra 1 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 09:00	09-11-23 11:30	09-11-23 09:20	09-11-23 10:11
2023101224	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y llave de control local/remoto de paños. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuará prueba efectiva de apertura y cierre vías SCADA del 52J1.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 09:00	09-11-23 18:00	09-11-23 09:29	09-11-23 17:56
2023100551	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	100 15 14 98 99 1109 353 1110	ALTO JAHUEL 220/115/13.2 kV 130MVA 2 ALTO JAHUEL TR4 525/230/66KV 250MVA 4U ALTO JAHUEL TR5 525/230/66KV 250MVA 3U ALTO JAHUEL TR6 225/161/69KV 3X100MVA + UR ALTO JAHUEL TR1 110/69/13.8KV 30MVA 1 transformadores2d: 1109 ALTO JAHUEL 500/220/66 kV 750MVA 3 + UR transformadores2d: 1110	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Reemplazo de silica gel y relleno de aceite en respiraderos a transformadores de la subestación.		Actividades: S/E Alto Jahuel: Reemplazo de silica gel y relleno de aceite en respiraderos a transformadores de la subestación. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 09:00	10-11-23 15:00	09-11-23 10:14	
2023100133	Subestacion	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5	470	Intervención	Origen Externo	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	23190	S/E URIBE SOLAR H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 kV Acceso Norte - Carbonato, incluye equipos primarios en S/E Acceso Norte y Carbonato. Trabajos realizados por RNE. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1 en S/E Uribe Solar.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 110 kV Acceso Norte - Carbonato, incluye equipos primarios en S/E Acceso Norte y Carbonato. Trabajos realizados por RNE. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1 en S/E Uribe Solar.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 09:00	09-11-23 15:00	09-11-23 07:58	09-11-23 21:12
2023099264	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE	23189	S/E URIBE H3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por RNE. Línea 110 kV Uribe - Uribe Solar: Lavado de aislación Línea 110kV Acceso Norte - Carbonato. Incluye equipos primarios de S/E Acceso Norte y Carbonato.	No hay riegos mayores informados por RNE.	En SE Uribe, señalizar no reconectar 52H3.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 09:00	09-11-23 15:00	09-11-23 08:22	09-11-23 21:14
2023100417	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	1702	S/E CENTRAL ANGOSTURA	15493	S/E CENTRAL ANGOSTURA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas del telecontrol desde Central Los Pinos para la verificacion de mandos de apertura y cierre al interruptor y desconectadores J1, del circuito 1 hacia S/E Los Notros.	Pruebas del telecontrol desde Central Los Pinos para la verificacion de mandos de apertura y cierre al interruptor y desconectadores J1, del circuito 1 hacia S/E Los Notros.	Pruebas del telecontrol desde Central Los Pinos para la verificacion de mandos de apertura y cierre al interruptor y desconectadores J1, del circuito 1 hacia S/E Los Notros.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 09:00	09-11-23 11:00	09-11-23 11:03	09-11-23 12:35
2023095954	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1915	S/E PACIFICO	1602	PACIFICO 110/13.8 KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizara Lavado de aislación con circuito energizado de los equipos de patio 110 y 13,8 KV. de subestación Pacifico.	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOSOCIADOS, CONTENIDOS EN AST.	Para realizar este trabajo se requiere el Bloqueo de la Reconexión Automática del 52H3, en Subestación Cóndores. previa coordinación entre COT CGE y CCT SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 09:00	09-11-23 16:00	09-11-23 13:43	09-11-23 17:12

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023095951	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALAFITOS	1603	PALAFITOS 110/13.8 KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizara Lavado de aislación con circuito energizado de los equipos de patio 110 y 13,8 KV. de subestación Palafitos.	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOSOCIADOS, CONTENIDOS EN AST.	Para realizar este trabajo se requiere el Bloqueo de la Reconexión Automática del 52H2, en Subestación Cóndores. previa coordinación entre COT CGE y CCT SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 09:00	09-11-23 16:00	09-11-23 11:30	09-11-23 13:22
2023095949	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1842	S/E CERRO DRAGON	1491	CERRO DRAGON 110/13.8 KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizara Lavado de aislación con circuito energizado de los equipos de patio 110 y 13,8 KV. de subestación Cerro Dragón.	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOSOCIADOS, CONTENIDOS EN AST	Para realizar este trabajo se requiere el Bloqueo de la Reconexión Automática del 52H1, en Subestación Cóndores. previa coordinación entre COT CGE y CCT SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 09:00	09-11-23 16:00	09-11-23 09:16	09-11-23 10:54
2023101159	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	654	S/E QUIRIHUE	32865	S/E QUIRIHUE ESA	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Revisión de alambrado de control por auditoria de medidores Transformador de SSAA	Bajo, Revisión de alambrado de control por auditoria de medidores Transformador de SSAA	Revisión de alambrado de control por auditoria de medidores Transformador de SSAA	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:24	09-11-23 18:24		
2023099178	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24118	S/E CENTRAL LA CEBADA J2 S/E CENTRAL LA CEBADA J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de ENEL:Se realizara lavado de aislación con lineas energizadas en patio 220kV de S/E Talinay y Línea 220 kV Talinay - Tap-Off Talinay.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con supervisión y procedimientos.	En SE Las Cebada: No reconectar 52J2 y 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:29	09-11-23 22:20
2023099217	Subestacion	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 24146	S/E DON GOYO J3 S/E DON GOYO J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con líneas energizadas en patio 220 kV S/E Talinay y LT 220 kV Talinay - Tap - Off Talinay. Trabajos solicitados por Transelec y realizados por Enel. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 y 52J5 S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación con líneas energizadas en patio 220 kV S/E Talinay y LT 220 kV Talinay - Tap - Off Talinay. Trabajos solicitados por Transelec y realizados por Enel. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 y 52J5 S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:24	09-11-23 22:20
2023097079	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 07:18	09-11-23 20:05
2023098188	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5349 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés , bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52AT1 , 52AT2 y 52AT3 de S/E San Fernando y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 06:09	09-11-23 17:47
2023098240	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	2290	S/E LITORAL CENTRAL [EN_REVISION]	29982 29983 29984 29985 29988	S/E LITORAL CENTRAL 66KV BP2 [EN_REVISION] S/E LITORAL CENTRAL 66KV BP1 [EN_REVISION] S/E LITORAL CENTRAL BS [EN_REVISION] S/E LITORAL CENTRAL BR [EN_REVISION] S/E LITORAL CENTRAL B5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por Proyecto NUP 884 Nueva SE Totoral se ingresa solicitud de puesta en servicio de los paños seleccionados.	Nivel de riesgo bajo, trabajo de PES de Nueva SE Litoral Central.	Por Proyecto NUP 884 Nueva SE Totoral se ingresa solicitud de puesta en servicio de los paños, solicutud coordina con SD 2023098238	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 19:00	09-11-23 09:02	09-11-23 19:46
2023098818	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5377 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortés ,No reconectar interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 06:09	09-11-23 14:44
2023098123	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paños JCE2, J5, JCE, J7, JT1, J8, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E SAN SIMÓN: 52J4, 52J5 No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 07:18	09-11-23 15:50
2023099969	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere bloqueo de reconexión 52J1 y 52J2 en S/E Caserones y 52JT en S/E Jorquera debido a lavado de aislación a equipos primarios, barra principal y marcos de línea y transferencia en S/E Maitencillo. Solicitado por Transelec.	Riesgo bajo para el sistema.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 06:06	09-11-23 15:42
2023097159	Subestacion	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 24145	S/E DON GOYO J2 S/E DON GOYO J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras de LT 2x220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 y 52J4 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructuras de LT 2x220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 y 52J4 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:58	09-11-23 15:19
2023102747	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	575	S/E ITAHUE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Curso forzoso para investigar origen de TRIP presente sobre el 52SU2.-	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Revisar anormalidad en circuito de disparo en 52SU2 (Celdas SS/AA). Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Itahue Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Celda 52SU2, Delimitar zona de trabajo con conos y cinta de color.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	10-11-23 18:00	08-11-23 15:49	09-11-23 17:31
2023099671	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	181 281 351 375 4119	BA S/E OVALLE 220KV BP1 BA S/E OVALLE 23KV BP2 BA S/E OVALLE 23KV BP1 BA S/E OVALLE 66KV BA S/E OVALLE 66 kV BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5427 se solicita precaución Barra 66 kV de S/E Ovalle por trabajos en sus instalaciones	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 09:31	09-11-23 18:15
2023097824	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	235	NUEVA CARDONES 500/220/34.5KV 750MVA TR2 + URC	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En S/E Nueva Cardones: Desconexión del ATR N°2 por mantenimiento preventivo pruebas de garantía.	Riesgo bajo siguiendo los procedimientos de trabajo.	En S/E Nueva Cardones: Desconexión del ATR N°2 por mantenimiento preventivo pruebas de garantía.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 07:45	09-11-23 20:19
2023101349	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2461	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codelco según SODI 229 por: Lavado mecanizado de aislación.	Bajo	Actividad: A solicitud de Codelco según SODI 229 por: Lavado mecanizado de aislación. Restricción: Paño Línea LH03, DDA-Llanta 2 (No reconectar) Instalación con riesgo Paño Línea LH03, DDA-Llanta 2 Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:09	09-11-23 15:03
2023100502	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Desconexión	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648	S/E CENTRAL LA CEBADA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones del paño J1 y equipos de potencia asociados. Pararrayos serán limpiados de forma manual.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con circuito fuera de servicio.	A solicitud de Pacific Hydro por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones del paño J1 y equipos de potencia asociados. Pararrayos serán limpiados de forma manual.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 13:00	09-11-23 09:28	09-11-23 12:15
2023099745	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2457	S/E DIEGO DE ALMAGRO H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 350 por: Lavado de aislacion LT 110 KV Diego de Almagro - Javiera	Bajo	A solicitud de CGE según SODI 350 por: Lavado de aislacion LT 110 KV Diego de Almagro - Javiera Instalación con restricción: Paño Línea LH05, DDA-Taltal (No reconectar) Instalación en riesgo: Paño Línea LH05, DDA-Taltal Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 07:26	
2023099672	Subestacion	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23599	S/E PUNTA SIERRA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Punta Sierra: Lavado de aislación de paño J1 y equipos de potencia asociados. Pararrayos serán limpiados en forma manual. Requiere de S/E Monte Redondo desconexión de circuito Punta Sierra-Tapoff Monte Redondo- La cebada C1. Requiere de S/E La cebada desconexión de circuito Punta Sierra-Tapoff Monte Redondo- La cebada C1.	Riesgo bajo, en equipos desenergizados, realizados según procedimientos de trabajo segurs	Trabajos coordinados con Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 13:00	09-11-23 08:18	09-11-23 14:03
2023101237	Subestacion	Ejecución Exitosa	EÓLICA MONTE REDONDO SPA	49	Desconexión	Origen Externo	Programada	272	S/E CENTRAL MONTE REDONDO	320 5298 13177	S/E CENTRAL MONTE REDONDO JG S/E CENTRAL MONTE REDONDO 23 KV S/E CENTRAL MONTE REDONDO CG	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos externos según SODI N°2959 (Transelec S.A) A solicitud de Pacific Hydro por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones del paño J1 y equipos de potencia asociados. Pararrayos serán limpiados de forma manual.	Riesgo bajo análisis en matriz de riesgo.	Trabajo externo requiere: Inhabilitar reconexión automática 52JG1, Abierto Interruptor 52JG1, Abierto desconectador 89JG1, Abierto desconectador 89JG2, Cerrado desconectador 89JG1-T. Según análisis, bajo recurso eólico en horarios de trabajos solicitados.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 13:00	09-11-23 09:07	09-11-23 14:07
2023101276	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados al NUP 2623 Proyecto MNR Reemplazo interruptor 52J5 SE Lagunas	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: NUP 2623 Reemplazo Interruptor GZ Norte Grande 52J5. En las actividades a realizar se encuentran: Tendido cables de control en sala (armario de control y proteccion, armario de RTU), tendido cables de control en patio (desde 52J5 hacia 89J5-1, 89J5-2 y caja agrup.), Ingreso a trinchera en patio y sala, alambrado y vinculación de cables de control en sala y patio (preparacion, aterrizaje, marcas, etc), Montaje de placa en armario de control, Pruebas punto a punto y aislación, canalizaciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Lagunas o SS.AA. C.A. Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Paño Línea LJ05, LAG-Tarapaca 1 o SCADA Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Bloqueo de protección S1 y S2 (de forma alternada) del Paño J5 de S/E Lagunas.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	25-11-23 18:00	09-11-23 10:36	30-11-23 14:13
2023101274	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados al NUP 2623 Proyecto MNR Reemplazo interruptor 52J5 SE Lagunas	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: NUP 2623 Reemplazo Interruptor GZ Norte Grande 52J5. En las actividades a realizar se encuentran: Tendido cables de control en sala (armario de control y proteccion, armario de RTU), tendido cables de control en patio (desde 52J5 hacia 89J5-1, 89J5-2 y caja agrup.), Ingreso a trinchera en patio y sala, alambrado y vinculación de cables de control en sala y patio (preparacion, aterrizaje, marcas, etc), Montaje de placa en armario de control, Pruebas punto a punto y aislación, canalizaciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Lagunas o SS.AA. C.A. Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Paño Línea LJ05, LAG-Tarapaca 1 o SCADA Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Bloqueo de protección S1 y S2 (de forma alternada) del Paño J5 de S/E Lagunas.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	25-11-23 18:00	09-11-23 10:36	30-11-23 14:13
2023101275	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados al NUP 2623 Proyecto MNR Reemplazo interruptor 52J5 SE Lagunas	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: NUP 2623 Reemplazo Interruptor GZ Norte Grande 52J5. En las actividades a realizar se encuentran: Tendido cables de control en sala (armario de control y proteccion, armario de RTU), tendido cables de control en patio (desde 52J5 hacia 89J5-1, 89J5-2 y caja agrup.), Ingreso a trinchera en patio y sala, alambrado y vinculación de cables de control en sala y patio (preparacion, aterrizaje, marcas, etc), Montaje de placa en armario de control, Pruebas punto a punto y aislación, canalizaciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Lagunas o SS.AA. C.A. Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Paño Línea LJ05, LAG-Tarapaca 1 o SCADA Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Bloqueo de protección S1 y S2 (de forma alternada) del Paño J5 de S/E Lagunas.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	25-11-23 18:00	09-11-23 10:36	30-11-23 14:13
2023101252	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22692	S/E LAGUNAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos, relacionados al NUP 2623 Proyecto MNR Reemplazo interruptor 52J5 SE Lagunas	Bajo	Actividades: SE Lagunas: Bloqueo de protecciones sistema 1 y sistema 2 (En forma alternada) en apoyo a vinculación de señales en obra reemplazo de interruptor 52J5. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ05, LAG-Tarapacá 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Bloqueo de protecciones sistema 1 y sistema 2 (En forma alternada)	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	10-11-23 18:00	09-11-23 10:36	13-11-23 20:28
2023101390	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje NUP 3251: Comisionamiento nuevo paño J3. Pruebas SAT de protecciones (S1-S2-50BF) y control (Protecciones se encuentra fuera del sistema).	Bajo	Actividades: S/E Miraje NUP 3251: Comisionamiento nuevo paño J3. Pruebas SAT de protecciones (S1-S2-50BF) y control (Protecciones se encuentra fuera del sistema). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Miraje o SS.AA. C.C. Miraje Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Miraje, Protecciones sistema 1, sistema 2 y 50BF Bloqueado (protecciones se encuentra fuera del sistema)	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	30-11-23 18:00	09-11-23 09:44	
2023101355	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E CARDONES-N-SEM-34-CC1: SCADA Local, Integración de señales y alarmas al Sistema SCADA Paño H3,- 1) Descarga y respaldo de configuración de la URT GE D20-,- 2) Integración de alarmas y señales en configuración de URT GE D20	Bajo	Actividades: Integración de señales al sistema Scada, S/E CARDONES-N-SEM-34-CC1: SCADA Local, Integración de señales y alarmas al Sistema SCADA Paño H3,- 1) Descarga y respaldo de configuración de la URT GE D20-,- 2) Integración de alarmas y señales en configuración de URT GE D20-,- 3) Carga nueva configuración a URT GE D20-,- 4) Pruebas locales de alarmas y señales-,- 5) Pruebas de alarmas y señales con CNOT (TECNET)-,- Nota: Se perderá comunicación con el CNOT por 10 minutos aproximadamente al momento de cargas una nueva configuración a la URT GE D20- Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, ARMARIO URT DELIMITAR AREA DE TRABAJO A REALIZAR POR JEFE DE FAENA	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	10-11-23 18:00	09-11-23 09:33	
2023095525	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	bateria	otros: bateria	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riesgos los que son aminorados por los procedimientos de trabajos.	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riesgos los que son aminorados por los procedimientos de trabajos.	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riesgos los que son aminorados por los procedimientos de trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023095526	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	bateria	otros: bateria	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riesgos los que son aminorados por los procedimientos de trabajos.	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riesgos los que son aminorados por los procedimientos de trabajos.	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riesgos los que son aminorados por los procedimientos de trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00		
2023097992	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30220	S/E RIO ACONCAGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Celeo por trabajos programados en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehuecirc.1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Celeo por trabajos programados en sus instalaciones. Restricción: S/E Rio Aconcagua: No reconectar interruptor 52H1 de L.110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue circ.1	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00		
2023095529	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	356	S/E EL PEÑON	bateria	otros: bateria	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riesgos los que son aminorados por los procedimientos de trabajos.	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riesgos los que son aminorados por los procedimientos de trabajos.	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riesgos los que son aminorados por los procedimientos de trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00		
2023095527	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	377	S/E ANDACOLLO	bateria	otros: bateria	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riesgos los que son aminorados por los procedimientos de trabajos.	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riesgos los que son aminorados por los procedimientos de trabajos.	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riesgos los que son aminorados por los procedimientos de trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00		
2023101178	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	420	S/E LOS MAQUIS (CGE)	bateria	otros: bateria	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a cargador y banco de baterías de la subestación.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 17:00		
2023099328	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	353	S/E EJERCITO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Trabajos de alambrado y calado de panel por la futura instalación de equipos de comunicación en sala de comando.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo realizado por personal calificado.	Trabajos de alambrado y calado de panel por la futura instalación de equipos de comunicación en sala de comando.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00		
2023101182	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGUIRIRICA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de investigación de falla a tierra en circuitos de control.-	Bajo	Actividades: S/E Tinguiririca: investigación de falla a tierra en barras de C.C. N°1 y N°2.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección 1-Tinguiririca o Barra 154 kV, Sección 2-Tinguiririca o Paño Línea LA09, TIN-Rancagua-A. Jahuel o Paño Línea LA10, TIN-Rancagua-A Jahue 2 o Paño Seccionador AS01-Tinguiririca o Paño Transformación AT01 - Tinguiririca o SS.AA. C.C. Tinguiririca o Paño Línea LJ03,TINGUIRIRICA-LA HIG 1 o Paño Línea LJ04, Paño Transformación o Paño Cent. Diag. DJ05- Tinguiririca o Paño Línea LJ06,TINGUIRIRICA-LA HIG 2 o Paño Línea LA03, TIN-Convento Viejo o Paño Línea LJ02, TIN.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tinguiririca, Delimitaciónde la zona de trabajo.- ITE Seccionador de barras de C.C. A disposición.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	10-11-23 18:00	09-11-23 09:40	09-11-23 15:43
2023101327	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2392	S/E CHARRUA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Pruebas hi-pot en el desconectador 89J7-3 (equipo se encuentra desvinculado de forma primaria).	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Pruebas hi-pot en el desconectador 89J7-3 (equipo se encuentra desvinculado de forma primaria). Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ07, CHA-Antuco 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Nota: Trabajos asociados a "Proyecto MNR Reemplazo de desconectadores 89J7-1, 89J7-2 y 89J7-3 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4333	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	12-11-23 18:00	09-11-23 10:30	09-11-23 14:43
2023100796	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	2528	S/E ITAHUE AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por adecuaciones civiles para nuevos desconectadores Paño AR.-	Bajo	Actividades :S/E Itahue: Reforzamiento de fundaciones existentes en desconectador 89AR-1 y 89AR-2.- Nota: Trabajos se realizaran con equipo en servicio mediante el metodo de afianzamiento estructural. Condiciones: Equipo indisponible.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador AR01-Itahue o Barra 154 kV, Sección 1-Itahue o Barra Transferencia 154 kV-Itahue Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena:Subestación Itahue Delimitar Zona de Trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	15-12-23 18:00	09-11-23 15:45	
2023099509	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430	S/E CHARRUA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Charrúa NUP 4220: Montaje de viga UPN y nuevos equipos Desconectadores 89JT1-1 y 89JT1-2.	Bajo	Actividades: SE Charrúa NUP 4220: Montaje de viga UPN y nuevos equipos Desconectadores 89JT1-1 y 89JT1-2. Nota: Trabajos previos asociados a "Proyecto Reemplazo de desconectadores 89JT1-1 y 89JT1-2 asociado al paño JT1 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4220. * Paño JT-Charrúa, indisponible. * ATR1 en servicio normal por medio de Paño JT12. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación JT01-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:58	09-11-23 17:43
2023101082	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30364	S/E LASTARRIA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa CGE Transmisión S.A. requiere restricción a la reconexión, por poda y corte de árboles en tramo línea 66 KV Lastarria -Pitrufquén 1 Y 2.-	Bajo.-	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paño de línea 52B1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar interruptor asociado al paño de Línea.- Nota: Trabajos solicitados por CGE Transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 15:03	09-11-23 17:41
2023101354	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	2348	S/E CARDONES H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E-CAR-NOR-SEM-45-CC1: Para dar cumplimiento a condición de AT'S 114855. Actividades de integración de señales paño H3, a solicitud de Optimho:,- Bloqueo de protección Schneider MICOM P443 (S2) del paño H3.-	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, S/E-CAR-NOR-SEM-45-CC1: Para dar cumplimiento a condición de AT'S 114855. Actividades de integración de señales paño H3, a solicitud de Optimho:,- Bloqueo de protección Schneider MICOM P443 (S2) del paño H3.- Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH03, CAR-Copiapo o Barra 110 kV, Sección 1-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, Protección Schneider MICOM P443 S2 paño H3 Bloqueo de Trips Bloqueo según minuta de bloqueo adjunta (PS2) Subestación Cardones, Armario protección paño H3 Delimitación zona de trabajo Delimitación con señalización visible	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 10:10	09-11-23 17:41
2023101318	Subestacion	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Tendido de cable para futura conexión SSAA esenciales Tamaya -PFV.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución S/E Tamaya. ENCARAGDO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 16:00		
2023101273	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22692	S/E LAGUNAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados al NUP 2623 Proyecto MNR Reemplazo interruptor 52J5 SE Lagunas	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: NUP 2623 Reemplazo Interruptor GZ Norte Grande 52J5. En las actividades a realizar se encuentran: Tendido cables de control en sala (armario de control y proteccion, armario de RTU), tendido cables de control en patio (desde 52J5 hacia 89J5-1, 89J5-2 y caja agrup.), Ingreso a trinchera en patio y sala, alambrado y vinculación de cables de control en sala y patio (preparacion, aterrizaje, marcas, etc), Montaje de placa en armario de control, Pruebas punto a punto y aislación, canalizaciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C. Lagunas o SS.AA. C.A. Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Paño Línea LJ05, LAG-Tarapaca 1 o SCADA Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Bloqueo de protección S1 y S2 (de forma alternada) del Paño J5 de S/E Lagunas.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	25-11-23 18:00	09-11-23 10:36	30-11-23 14:13
2023101210	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2260	S/E OASIS	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	implementación Sistema EDAG zona norte en SET Oasis. Interconectar la celda local PEC con la celda Maestra.	Riesgo bajo, se consideran todos los protocolos de seguridad de ENGIE	Trabajo realizado por especialista de la empresa SEIS y supervisado por ENGIE (especialistas).	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	10-11-23 18:00	09-11-23 09:13	10-11-23 18:37
2023101157	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	473	S/E PARRAL	3068	S/E PARRAL CSA	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Revisión de alambrado de control por auditoria de medidores Transformador de SSAA	Bajo, revisión de alambrado de control por auditoria de medidores Transformador de SSAA	Revisión de alambrado de control por auditoria de medidores Transformador de SSAA	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00		
2023101145	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi NUP 3555 y Transelec, Construcción de Obras civiles; montaje manual de estructuras bajas en paños J7 y J10 de S/E Geoglifos.	Instalación con riesgo: Barra 220 kV sección 1 de subestación Geoglifos. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: S/E Geoglifos, 52J1, 52J4, 52J8, 52J11 No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	14-11-23 18:00	11-11-23 07:29	14-11-23 16:41
2023101102	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	2226	S/E CALAMA NUEVA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de fugas de agua y habilitación sistema impulsión de agua Baño SE Calama Nva.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-06709 REGISTRO INTERNO DE TRANSEMEL	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	10-11-23 18:00		
2023101100	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	2226	S/E CALAMA NUEVA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Instalación y conexión de Gx de respaldo (provisorio) SE Calama Nueva. No habrá pérdida de comunicaciones, estados de control y protecciones, debido a la autonomía del banco de baterías que queda respaldando dichos consumos.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-06706 REGISTRO INTERNO DE TRANSEMEL	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023101090	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430	S/E CHARRUA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Reemplazo de desconectadores 89JT1-1 y 89JT1-2 asociado al paño JT1 de S/E Charrúa 220 kV: Pruebas SAT Equipos primarios 89JT1-1 y 89JT1-2, patio 220 kV.	Bajo	Actividades: Reemplazo de desconectadores 89JT1-1 y 89JT1-2 asociado al paño JT1 de S/E Charrúa 220 kV: Pruebas SAT Equipos primarios 89JT1-1 y 89JT1-2, patio 220 kV. Nota: Trabajos previos asociados a "Proyecto Reemplazo de desconectadores 89JT1-1 y 89JT1-2 asociado al paño JT1 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4220. * Paño JT-Charrúa, indisponible. * ATR1 en servicio normal por medio de Paño JT12. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación JT01-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	17-11-23 18:00	11-11-23 12:38	28-11-23 18:27
2023101041	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30156	S/E RIO SALADO H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado mecanizado de aislación LT 110 kV Llanta - Rio Salado. Trabajos realizados por Codelco. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1 en S/E Rio Salado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado mecanizado de aislación LT 110 kV Llanta - Rio Salado. Trabajos realizados por Codelco. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1 en S/E Rio Salado.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:30	09-11-23 08:16	09-11-23 15:04
2023101356	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2470	S/E DIEGO DE ALMAGRO E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGED, Según SODIs N° 3067 y 3068, por lavado de aislación.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGED, Según SODIs N° 3067 y 3068, por lavado de aislación. Restricciones: Subestación Diego de Almagro, No Reconectar 52E2. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LE02, DDA-D. Almagro (Emelat) Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 09:33	
2023100770	Subestacion	Rechazado	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29950	S/E LA POLVORA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta Tx, se requiere desconexión de Paño H4 de S/E La Pólvora por trabajos de limpieza manual de aisladores de LT 110 Kv Agua Santa - La Pólvora C1.	Riesgos a controlar por Chilquinta.	Asociado a SD 2023098223 (Chilquinta Tx).	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00		
2023100768	Subestacion	Ejecución Exitosa	PAPELES RÍO VERGARA S.A.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	890	S/E PLANTA RIO VERGARA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades asociadas al Proyecto NUP 2960, Tendido de nuevos conductores, marcado de nuevos conductores, configuración para interrogación remota de protecciones AT. Las instalaciones a intervenir no se encuentran en servicio.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de seguridad necesarias.	Actividades asociadas al Proyecto NUP 2960, Tendido de nuevos conductores, marcado de nuevos conductores, configuración para interrogación remota de protecciones AT. Las instalaciones a intervenir no se encuentran en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	10-11-23 18:00	09-11-23 09:06	10-11-23 18:00
2023100572	Subestacion	Aprobado sin activación	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	705	S/E MAIPU	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará cambio de configuración en Unidad Terminal Remota SCADA para el ingreso de nuevas señales analógicas correspondiente al alimentador Vista Hermosa	Trabajos sin riesgo asociado	Al realizarse el cambio de configuración se producirá una perdida en las comunicaciones por un periodo de 5 minutos aproximadamente, con la posibilidad de repetirse esta acción en 3 oportunidades durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00		
2023100520	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30155	S/E RIO SALADO H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado mecanizado de aislación LT 110 kV Diego de Almagro - Rio Salado. Trabajos realizados por Codelco. Condiciones requeridas: No reconectar 52H2 en S/E Rio Salado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado mecanizado de aislación LT 110 kV Diego de Almagro - Rio Salado. Trabajos realizados por Codelco. Condiciones requeridas: No reconectar 52H2 en S/E Rio Salado.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:30	09-11-23 08:16	09-11-23 15:04
2023101017	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento URT/SCL MTTO UNIDAD TERMINAL REMOTA SE GEOGLIFOS	Bajo	Actividades: Mantenimiento URT/SCL MTTO UNIDAD TERMINAL REMOTA SE GEOGLIFOS Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	10-11-23 18:00	09-11-23 10:30	09-11-23 15:49
2023100371	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23989 23990	S/E SAN SIMON J1 S/E SAN SIMON J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de transelec: Lavado de aislación L 220kV Frontera-San Simon, C1; instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E174 - E352.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	SE San Simón: No reconectar interruptores 52J1 y 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 07:18	09-11-23 20:15
2023100355	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	636	S/E EL PEUMO	574	BA S/E EL PEUMO 23KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados al proyecto NUP 2993, "PMG SOLAR PALERMO". El proyecto contempla el montaje de estructuras en marco de barra de 23 kV, para nuevo paño E4.	Riesgo controlado por empresa GPG, Los trabajos corresponden al montaje de equipos en el nuevo paño E4.	Se solicita orden de precaución, no reconectar interruptor 52ET1, debido a que se realizarán trabajos cercanos a la barra de 23 kV que permanecerá energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 19:00	09-11-23 10:33	09-11-23 19:08
2023099995	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	2042	S/E ESTE 6	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento equipos de comunicaciones	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 20:00	09-11-23 08:37	09-11-23 17:32
2023099993	Subestacion	Aprobado sin activación	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento normal de cargadores y bancos de baterías en caseta JC1 de S/E Cumbre.	Trabajos sin riesgo operacional.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00		
2023099992	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1875	S/E FARELLON	22529	S/E FARELLON J1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía paño J1.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Condiciones requeridas: SE Farellón: No reconectar 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 20:00	09-11-23 11:04	09-11-23 17:32

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023099982	Subestacion	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	28970 22829 22831 22832 22833 22834 22835 22836 22837 22838 22839 22840 22841 22842 25744	S/E O'HIGGINS 220KV BP2 S/E O'HIGGINS J1 S/E O'HIGGINS J2 S/E O'HIGGINS JS1 S/E O'HIGGINS JS2 S/E O'HIGGINS J4 S/E O'HIGGINS J5 S/E O'HIGGINS J6 S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J8 S/E O'HIGGINS J9 S/E O'HIGGINS J10 S/E O'HIGGINS JR S/E O'HIGGINS J3 S/E O'HIGGINS 220KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E O'Higgins	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados	Se requieren las siguientes condiciones de NO RECONECTAR en las siguientes Subestaciones:SE O´Higgins: SE O´Higgins: No reconectar 52J2, 52J1, 52J3, 52JS1; 52J4; 52J4; 52J7; 52J10; 52J9; 52J5; 52J6; 52J8. S/E Mejillones: 52J2 S/E Atacama: 52J3; 52J10 S/E Coloso: 52J1; 52J2 S/E Kapatur: 52J13; 52J15 S/E Puri: 52J1 S/E Farellón: 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:37	09-11-23 17:32
2023099978	Subestacion	Aprobado	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	30173 17686 22477 22478 22479 22480 22481 22482 22483 22484 22485 22486 22487 22491 22492 22493 22496 22497 22498 22499 17683 17684	S/E ESCONDIDA JR2B S/E ESCONDIDA 6.9 KV S/E ESCONDIDA J1 S/E ESCONDIDA J2 S/E ESCONDIDA J3 S/E ESCONDIDA JR1 S/E ESCONDIDA JR2A S/E ESCONDIDA JR S/E ESCONDIDA JT1 S/E ESCONDIDA JT2 S/E ESCONDIDA JT3 S/E ESCONDIDA JT4 S/E ESCONDIDA JT5 S/E ESCONDIDA JT6 S/E ESCONDIDA BT5 S/E ESCONDIDA BT6 S/E ESCONDIDA BS S/E ESCONDIDA B3 S/E ESCONDIDA B2 S/E ESCONDIDA B1 S/E ESCONDIDA 13,8 KV S/E ESCONDIDA 220 KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Subestación Escondida por alta contaminación.	Riesgo alto, trabajo realizado con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar: S/E Escondida52J1, 52J2, 52J3, S/E Escondida52JT1, 52JT2, 52JT3, S/E Escondida52JT4, 52JT5, 52JT6 S/E Zaldivar 52J1 S/E Domeyko 52J5 S/E 64052B642 S/E Esc. Norte52BT1; 52BT2	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:37	
2023099968	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere bloqueo de reconexión 52J1 y 52J2 en S/E Caserones y 52JT en S/E Jorquera debido a lavado de aislación L220 Kv Maitencillo - Caserones solicitado por Transelec	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 06:06	09-11-23 15:42
2023099828	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	2289	S/E LA POLVORA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento de hardware, software y comunicaciones a los equipos asociados a SCADA en S/E La Pólvora.	Riesgo: Intermitencia en telecontrol con S/E La Pólvora.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 11:20	09-11-23 15:34
2023101018	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento URT/SCL, OM: 8260106 MTTO SISTEMA DE CONTROL LOCAL	Bajo	Actividades: Mantenimiento URT/SCL, OM: 8260106 MTTO SISTEMA DE CONTROL LOCAL Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	10-11-23 18:00	09-11-23 10:30	09-11-23 15:49
2023099533	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	21320	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	MPB 3 AÑOS MEDIDAS ELECTRICAS EQUIPOS , REVISION Y PRUEBAS PROTECCIONES PAÑO H3 TAMAYA	RIESGO BAJO , CONTROLADOS SEGUN MATRIZ	CONDICIONES REQUEREIDAS : SE Tamaya Abierto y bloqueado 89H3-1, 89HR-1, 52HR, 89HR-3, 89HT1-3, 89H2-3, 89HT2-3, 89HT3-3, 89H3-3, 89H4-3, 89HT4-3, Abierto 52H3 - 89H3-2 - 89H3-3, Cerrado 89H3-2T (sera reemplazado por tierras unifilares). A Dispocición de Jefe de faena 52H3, 89H3-2, 89H3-2T , 89H3-3, TTCC, TP y PPRR. SE A Abierto y Bloqueado 52H3, 89H3-1, 89H3-2, 89H3-3, Cerrado y Bloqueado 89H3-3T ENCARGADO MANIOBRA OP TX	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 16:00	09-11-23 08:03	09-11-23 19:04
2023099457	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento al hardware de SCADA SP7 sitio 1 y sitio 2, de forma alternada. En el proceso del mantenimiento del sitio 1 se presentarán intermitencias en la supervisión de las instalaciones no mayor a 5 minutos.	Riesgo bajo siguiendo los procedimientos de trabajo.	Se realizará mantenimiento al hardware de SCADA SP7 sitio 1 y sitio 2, de forma alternada. En el proceso del mantenimiento del sitio 1 se presentarán intermitencias en la supervisión de las instalaciones no mayor a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 09:12	09-11-23 18:24
2023099440	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS [EN_REVISION]	32056 32054 32052 32051 32049 32055 32053 32050	S/E PARINAS K9 [EN_REVISION] S/E PARINAS K7 [EN_REVISION] S/E PARINAS K4 [EN_REVISION] S/E PARINAS K3 [EN_REVISION] S/E PARINAS K1 [EN_REVISION] S/E PARINAS K8 [EN_REVISION] S/E PARINAS K5 [EN_REVISION] S/E PARINAS K2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Parinas NUP1145: Término de conexionado de AT desde llegada de marco de linea Changos – Cumbres C2 hasta pararrayos y trampa de onda paños K7 y K9 de la Diagonal N°3, con cercanía a circuito energizado Línea Changos – Cumbres C1. Trabajos previos	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K5, 52K6 (SODI TEN) con bloqueo a la reconexión. Terceros, SE Cumbre: 52K1, 52K2 (SODI TEN) con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos-Parinas, C1 o L 500kV Parinas-Cumbre, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parinas, Instalación de tierras personales de bloqueo y puente supletorio durante conexionado de alta tensión en paños K7 y K9 Respetar distancias de seguridad Cumplir 5 reglas de oro.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 20:00	09-11-23 08:40	13-11-23 08:40
2023099366	Subestacion	Aprobado sin activación	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	2289	S/E LA POLVORA	bateria	otros: bateria	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantención)	Sin Limitaciones	Se realizará reemplazo de batería en el banco de baterías número 2 de la caseta asociada a la diagonal 2 del patio de 220 [kV] en S/E La Pólvora.	No existe riesgo debido a que el trabajo se realizara con el banco de baterías fuera de servicio.	Actualmente banco se encuentra actualmente fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	10-11-23 15:00		
2023099332	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:13	09-11-23 20:04
2023099093	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumaquito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operacional de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 20:00	09-11-23 08:13	09-11-23 20:04
2023099019	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA	81	Intervención	Origen Externo	Programada	615	S/E SAN LUIS	12197	S/E SAN LUIS J13-14	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, se requiere la No reconexión de Paño J13-14 de S/E San Luís por trabajos de poda de árboles en faja de servidumbre de la línea 220 kV San Luis - Quintero.	Riesgos a controlar por Transelec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:58	09-11-23 18:11
2023101190	Subestacion	Aprobado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	498	S/E EL MANCO	15870	S/E EL MANCO BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de COLBUN de acuerdo a SODI 02-2023 se requiere energizar en vacío el Transformador T1 de S/E El MANCO asociado a los SSAA de Central Santa María.	Riesgo bajo y controlado por la empresa ejecutora de COLBUN S.A.	A solicitud de COLBUN de acuerdo a SODI 02-2023 se requiere energizar en vacío el Transformador T1 de S/E El MANCO asociado a los SSAA de Central Santa María.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	12-12-23 12:00		
2023101151	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	211	S/E MINERO JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la vinculación de los relés con la nueva RTU y pruebas de alarmas desde bornes del paño JR en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CELEO.	Sin riesgos para el sistema, solo pérdida de telecontrol del Paño JR por migración.	Intervenciones diarias, durante todo el periodo se encontrará sin telecontrol el paño JR en S/E Minero.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	13-11-23 18:00	09-11-23 16:02	13-11-23 16:20
2023098785	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28372 28373 28375 28376	S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J3 S/E NUEVA LAMPA J5 S/E NUEVA LAMPA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:53	09-11-23 17:56
2023098685	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ATACAMA SPA [EN_REVISION]	2062	Intervención	Origen Externo	Programada	2378	S/E IBERATACAMA	31945	S/E IBERATACAMA J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación patio 220 kV S/E Maitencillo, incluye marcos de barra principal, auxiliar y de línea. Trabajos solicitados por STN y realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Iberatacama.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación patio 220 kV S/E Maitencillo, incluye marcos de barra principal, auxiliar y de línea. Trabajos solicitados por STN y realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Iberatacama.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 06:16	09-11-23 16:02
2023098676	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	486	Intervención	Origen Externo	Programada	2055	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I	23245	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I JL1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación patio 220 kV S/E Maitencillo, incluye marcos de barra principal, auxiliar y de línea. Trabajos solicitados por STN y realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL1 en S/E Central PE Cabo Leones 1.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación patio 220 kV S/E Maitencillo, incluye marcos de barra principal, auxiliar y de línea. Trabajos solicitados por STN y realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL1 en S/E Central PE Cabo Leones 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 06:16	09-11-23 16:02
2023098411	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sustitución de 1 switches, correspondiente a instalaciones INTERCHILE del Centro de Control Principal.	Durante los trabajos, se producirá perdida de telefonía de Centro de Control Interchile. CCI coordinará previamente con el CDC y durara 30 minutos aproximadamente (sin afectación a las Subestaciones de Poder).	Durante los trabajos, se producirá perdida de telefonía de Centro de Control Interchile sin afectar el HotLine, por lo que se tendrá la comunicación con el CDC disponible en todo momento.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 11:28	09-11-23 16:08
2023098392	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	505 1640	BA S/E MAITENCILLO 220KV BP1-1 BA S/E MAITENCILLO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia. Inc	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia. Incluye el desmalezado de patio 220 KV. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Agrosuper, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Agrosuper, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:41
2023098313	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Externo	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	321 326 328 329	S/E CENTRAL GUACOLDA J2 S/E CENTRAL GUACOLDA J1 S/E CENTRAL GUACOLDA J3 S/E CENTRAL GUACOLDA J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia. Incluye el desmalezado de patio 220 KV.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Guacolda: No reconectar interruptores 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 07:18	09-11-23 15:50
2023098303	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	23645	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR F2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento planta diésel de SE Nueva Pan de Azúcar. Se requiere abrir interruptor 52F2 para poder conmutar servicios auxiliares y probar con carga el comportamiento de la planta diésel.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Para ejecutar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: Interruptor 52F2 Abierto y disponible para jefe de faenas. Se requiere a disposición del jefe de faena el interruptor 52F2 para poder conmutar servicios auxiliares y probar con carga el comportamiento de la planta diésel.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 09:20	09-11-23 17:56
2023098299	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5369 , se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 06:25	09-11-23 19:22
2023098261	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	375	S/E CHILLAN	619	S/E CHILLAN AT3	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5360 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52AT3 de S/E Chillán por trabajos en sus instalaciones	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 06:11	09-11-23 17:36
2023098174	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 5345,se solicita: Bloqueo a la reconexión inmovilizado del interruptor 52A2 de S/E Maule y bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor 52AT1 de S/E Linares por trabajos en sus instalaciones	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 06:09	09-11-23 17:43
2023098166	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 5337, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor 52A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 06:09	09-11-23 18:20
2023098131	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paños JCE2, JS, JCE, J7, JT1, JR, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria: 52JT No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 07:18	09-11-23 15:50
2023097817	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios en S/E Lagunas, marcos de línea, barra y transferencia. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios en S/E Lagunas, marcos de línea, barra y transferencia. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:58	09-11-23 15:19
2023097622	Subestacion	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA	470	Intervención	Origen Interno	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas para integración de señales asociadas a equipo BESS en S/E Uribe Solar, no considera maniobras en equipos de terreno. Posible intermitencia en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera validación y prueba de señales.	Pruebas para integración de señales asociadas a equipo BESS en S/E Uribe Solar, no considera maniobras en equipos de terreno. Posible intermitencia en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 20:00	09-11-23 14:25	09-11-23 19:00
2023097558	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B4 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del 52B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 52B4 de Malloa Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:13	09-11-23 20:04
2023097435	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y viales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20+ Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:58	09-11-23 20:12
2023100313	Subestacion	Ejecución Exitosa	EÓLICA LA ESTRELLA SPA [En_Revision]	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2259	S/E LA ESTRELLA	29303	S/E LA ESTRELLA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de LLEE en 89HL2-2 S/E Quelentaro. Trabajos realizados por CGE. Condiciones requeridas: no reconectar 52H2 en S/E La Estrella.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Trabajos de LLEE en 89HL2-2 S/E Quelentaro. Trabajos realizados por CGE. Condiciones requeridas: no reconectar 52H2 en S/E La Estrella.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 11:36	09-11-23 14:05

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Subestacion: 2873

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097417	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2160 2161	BA S/E LAGUNAS 220KV BP1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paños JCE2, JS, JCE, J7, JT1, JR, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15. Restricciones: Lagunas, 52J1, 52J2, 52J5, 52J6, 52JCE2, 52JR, 52JS, 52JT, 52J7, 52J10 No reconectar Geoglifos, 52J2, 52J3, 52J5, 52J6 No reconectar S/E San Simón: 52J4, 52J5 (SODI RNE) No reconectar Frontera, 52J4, 52J5 No reconectar S/E Tap Off Nva. Victoria: 52JT (SODI a SQM N. Victoria y a su CC RNE) No reconectar S/E Collahuasi: 52JL1, 52JL2 (SODI Collahuasi) No reconectar S/E Nueva Pozo Almonte: 52J8, 52J9 (SODI TEN) No reconectar S/E Tap Off Quillagua: 52J1 (SODI ENOR) No reconectar Lagunas, 52J3, 52J4, 52JCE (SODI Collahuasi) No reconectar Lagunas, 52JZ1, 52J8, 52J9 (SODI INTERCHILE) No reconectar Lagunas, 52E3 (SODI CGE) No reconectar Lagunas, 52E1 (SODI a SQM N. Victoria y a su CC RNE) No reconectar Lagunas, 52J11 (SODI Granja Solar) No reconectar S/E Granja Solar: 52J1 (SODI Granja Solar) No reconectar Matilla, 52J1 No reconectar Lagunas, 52J12, 52J13, 52J14, 52J15 No reconectar 52J1 (Puquios) , 52J1 (Challacollo) (SODI TECK) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-Lagunas, C2 o L 220kV Matilla - Lagunas, C1 o L 220kV S.Simon-Lagunas, C1 o Paño Acoplador JR01-Lagunas o Paño Línea LJ07, LAG-Pozo Almonte o Paño Transformación JT01-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Banco CC.EE. 02, 220 kV-Lagunas o Tr. Trifásico 01, 220/23kV-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:41
2023097146	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 07:18	09-11-23 20:05
2023098160	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 5327, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Nirivilo.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 06:09	09-11-23 18:13
2023101262	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Montaje de Transformadores de Corriente en paño J5.	Medio	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Montaje de Transformadores de Corriente en paño J5. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señaletica, barreras duras Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220. Órdenes de mantenimiento	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 10:58	09-11-23 18:22
2023094969	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., según SODI 025/2023, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faenas cercanas a redes MT. de ampliación de S/E Pelequén.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Faenas cercanas en redes MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:13	09-11-23 20:04
2023094203	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201	S/E ATACAMA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor 52J6 transferido. (Unidad TG2A de Central Atacama permanece disponible a través de paño JR). Subestación Atacama, 52JR con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ06-Atacama o Barra Transferencia 220 kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desvinculados entre 89J6-2 y 89J6-3 .Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Atacama, Verificar desvinculados conductores entre 89J6-1 y Barra 220 kV Sección N°2. Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Nota: Trabajos coordinados con Enel Generación. Central Atacama.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:10	09-11-23 18:00
2023094182	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor 52J6 transferido. (Unidad TG2A de Central Atacama permanece disponible a través de paño JR). Subestación Atacama, 52JR con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ06-Atacama o Barra Transferencia 220 kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desvinculados entre 89J6-2 y 89J6-3 .Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Atacama, Verificar desvinculados conductores entre 89J6-1 y Barra 220 kV Sección N°2. Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Nota: Trabajos coordinados con Enel Generación. Central Atacama.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:10	09-11-23 18:00
2023100080	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2472	S/E DIEGO DE ALMAGRO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codelco Salvador - Según SODI 230 - Lavado mecanizado de aislación - SD Codelco 20230099962.	Bajo	Actividad: SE Diego de Almagro; A solicitud de Codelco Salvador - Según SODI 230 - Lavado mecanizado de aislación - SD Codelco 20230099962. Intervención: Subestación Diego de Almagro: No Reconectar 52H2. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH02,DDA-LLanta 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:09	09-11-23 15:03
2023098580	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	363	S/E GRANEROS	29261	S/E GRANEROS C8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C8 asociado al alimentador disponible de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Interruptor 52C8 alimentador disponible de S/E Graneros se encuentra normalmente abierto y sin carga.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C8 asociado al alimentador disponible de S/E Graneros, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Interruptor 52C8 alimentador disponible de S/E Graneros se encuentra normalmente abierto y sin carga.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 13:00	09-11-23 09:00	09-11-23 16:17
2023099211	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22698 22699 22702	S/E LAGUNAS JZ1 S/E LAGUNAS J9 S/E LAGUNAS J8	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelec. S/E Lagunas 220 kV: Lavado de aislación equipos primarios Patio 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paños JCE2, JS, JCE, J7, JT1, JR, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	Trabajos de Transelec. No hay riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	Trabajos de Transelec. A solicitud de Transelec, se requieren las siguientes condiciones en S/E Lagunas: No reconectar Interruptor 52J8. No reconectar Interruptor 52J9. No reconectar Interruptor 52JZ1	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 06:22	09-11-23 15:20
2023097595	Subestacion	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizaran los trabajos de canalización y alambrados de control asociados al proyecto de ampliación de S/E Penco (NUP 3261).	Riesgo bajo y controlado. Trabajos realizado por personal calificado.	Los trabajos se realizan en instalaciones no energizadas (ampliación S/E Penco).	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00		
2023099769	Subestacion	Aprobado sin activación	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Tendido de Cable alarma 87B en sala de mando S/E Chacaya 220 kV	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad necesaria para un trabajo seguro	Sin condiciones operacionales	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 17:00		
2023063614	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	CENTRAL TOCOPILLA 220/21 KV-U16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores asociado a Trafo principal de unidad U16	Riesgo bajo, se considerán todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	No reconectar 52JG16,	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 12:00	09-11-23 09:11	09-11-23 09:33
2023101278	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23160 23158 23159	S/E TARAPACA JR S/E TARAPACA JT1 S/E TARAPACA JT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555:Montaje de Marco de linea en paño JT1. NOTA: TURNO A	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Montaje de Marco de linea en paño JT1. NOTA: TURNO A Restricciones: Tarapacá, 52JR, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señalética, barreras duras Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 07:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:24	09-11-23 18:22
2023101098	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Inspección operativa grupo generador respaldo SE Esmeralda.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-06719 REGISTRO INTERNO DE TRANSEMEL	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 07:00	11-11-23 18:00		
2023101097	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22504 22505 22506 22507 22508 22509 22510 22511 17694 17695 17696 31785	S/E ESMERALDA HT1 S/E ESMERALDA H2 S/E ESMERALDA H3 S/E ESMERALDA H1 S/E ESMERALDA H4 S/E ESMERALDA CT1 S/E ESMERALDA JT1 S/E ESMERALDA CSA S/E ESMERALDA 110 KV S/E ESMERALDA 13,8 KV S/E ESMERALDA 220 KV S/E ESMERALDA CTP	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre a equipos primarios de SE Esmeralda.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-06720 REGISTRO INTERNO DE TRANSEMEL	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 07:00	11-11-23 18:00		
2023099367	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1903	S/E MINSAL	1582	MINSAL 110/23 KV 20MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar Mantenimiento CTBC T1 SE Minsal.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	S/E Minsal: 52H1, 52E1. Abierto. S/E Minsal: 89H1-1, 89E1-2 Abierto y bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 07:00	09-11-23 23:59	09-11-23 07:46	11-11-23 12:15
2023094949	Subestacion	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15766	S/E CENTRAL JAVIERA H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de CGE: Lavado de aislacion LT 110 KV Diego de Almagro - Javiera.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Javiera: Deshabilitar reconexión automática 52H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 07:00	09-11-23 17:00	09-11-23 07:18	09-11-23 13:33
2023089439	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALAFITOS	34430	S/E PALAFITOS C12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	¨Levantamiento de alambrado. ¨Desmontaje de equipo actual. ¨Corte en gabinete (adaptación de nuevo equipo) ¨Montaje de placa y nuevo equipo. ¨Alambrado circuito de control. ¨Pruebas efectivas de control. - Interruptor debe quedar a disposición del jefe de faena.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	El proyecto consiste en el reemplazo de la protección marca Micom P142 asociada al alimentador 52C12 Diego Portales, este reemplazo es debido a que la protección actual no cumple con los requerimientos del coordinador eléctrico nacional para cumplir con los nuevos requisitos para los esquemas de desconexión automática de carga de contingencia especifica (EDACxCE). Los nuevos equipos por instalar son protecciones de marca Siemens modelo 7SX800 (NUP 4138) Maniobras de desconexión (52C12 Diego Portales): -TRANSFERIR 100% DE LOS CONSUMOS ASOCIADOS AL 52C12 DIEGO PORTALES -ABRIR 52C12 DIEGO PORTALES -RETIRAR A MODO PRUEBA INTERRUPTOR 52C12 DIEGO PORTALES Maniobras de normalización (52C12 Diego Portales) -INSERTAR A MODO SERVICIO INTERRUPTOR 52C12 DIEGO PORTALES -CERRAR 52C12 DIEGO PORTALES -NORMALIZAR CONSUMOS	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 07:00	09-11-23 16:00	09-11-23 03:17	10-11-23 14:50
2023101372	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	690	S/E LA CISTERNA	3541	S/E LA CISTERNA A2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a desconectadores 110 kV asociados a Barra N°2.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023101371.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 02:00	09-11-23 18:00	09-11-23 02:15	09-11-23 10:10
2023101371	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	690	S/E LA CISTERNA	745	BA S/E LA CISTERNA 110KV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a desconectadores 110 kV asociados a Barra N°2.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 02:00	09-11-23 18:00	09-11-23 02:15	09-11-23 10:10
2023101373	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	690	S/E LA CISTERNA	888	LA CISTERNA 110/13.2KV 35MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a desconectadores 110 kV asociados a Barra N°2.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023101371.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 02:00	09-11-23 18:00	09-11-23 02:15	09-11-23 10:10
2023096526	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	2322	S/E ANCOA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección de termovisión a nivel de piso a conexionado y equipos primarios de paño JR.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Inspección de termovisión a nivel de piso a conexionado y equipos primarios de paño JR. (interruptor 52J5 transferido). Condiciones: Equipo indisponible.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pehuenche-Ancoa, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa. Delimitacion de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 00:01	10-11-23 00:01	08-11-23 23:57	09-11-23 02:20

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 10-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC. Pendiente. Aprobado. Rechazado. Aprobado sin activación. Ejecución Parcial. Ejecución Exitosa. Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Subestacion: 2873

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinad	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023096527	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	2325	S/E ANCOA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección de termovisión a nivel de piso a conexionado y equipos primarios de paño JR.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Inspección de termovisión a nivel de piso a conexionado y equipos primarios de paño JR. (interruptor 52I5 transferido). Condiciones: Equipo indisponible.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 1 220kV Pehuenche-Ancoa, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueo del jefe de Faena: Subestación Ancoa. Delimitacion de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 00:01	10-11-23 00:01	08-11-23 23:57	09-11-23 02:20
2023101368	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	720	S/E SAN JOSE	4224 4225 4229 19271	S/E SAN JOSE A2 S/E SAN JOSE A6 S/E SAN JOSE AT4 S/E SAN JOSE AT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a los desconectadores asociados a la Barra 110 kV nº2 , y adicionalmente al Transformador de potencial asociado a la Barra 110 kV nº2	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023101367	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 00:00	09-11-23 12:00	09-11-23 01:34	09-11-23 08:12
2023101366	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	700	S/E LO VALLEDOR	3733 3731 17638	S/E LO VALLEDOR A1 S/E LO VALLEDOR A6 S/E LO VALLEDOR A2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara el mantenimiento preventivo a transferencia automática en 110kV.	Sin riesgos asociados a la actividad	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 00:00	09-11-23 06:00	09-11-23 03:00	09-11-23 05:00
2023099686	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	2781	S/E VALDIVIA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Auditoria interna de protección B78 220kV sección 1 y 2.	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Valdivia o Barra 220 kV, Sección 2-Valdivia o Paño Seccionador J501-Valdivia Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Valdivia, Protección B78 220kV sección 1 y 2 Bloqueadas las vías de trip en unidades B78U de los paños J2, J4, J5, J6, JT1, JT4, JR y J5. Nota: Trabajos coordinados con Prime Energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 00:00	09-11-23 18:00	08-11-23 23:48	09-11-23 06:25
2023101369	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	720	S/E SAN JOSE	943	SAN JOSE 110/23.5-12.5KV SOMVA 4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a los desconectadores asociados a la Barra 110 kV nº2 , y adicionalmente al Transformador de potencial asociado a la Barra 110 kV nº2	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. También se desconecta el Transformado nº2 el cual no se encuentra como componente el el Nemotecnia . Relacionado con SD 2023101367	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 00:00	09-11-23 12:00	09-11-23 01:34	09-11-23 08:12
2023099685	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	530 1548	BA S/E VALDIVIA 220KV BP1 BA S/E VALDIVIA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Auditoria interna de protección B78 220kV sección 1 y 2.	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Valdivia o Barra 220 kV, Sección 2-Valdivia o Paño Seccionador J501-Valdivia Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Valdivia, Protección B78 220kV sección 1 y 2 Bloqueadas las vías de trip en unidades B78U de los paños J2, J4, J5, J6, JT1, JT4, JR y J5. Nota: Trabajos coordinados con Prime Energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 00:00	09-11-23 18:00	08-11-23 23:48	09-11-23 06:25
2023099665	Subestacion	Ejecución Exitosa	GENERADORA ANTILHUE SPA	3	Intervención	Origen Externo	Programada	219	S/E CENTRAL ANTILHUE	16671	S/E CENTRAL ANTILHUE J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de las vías de trip de la bay Unit del paño J1 en S/E Valdivia, a solicitud de Transelec, quienes informan actividades consistentes en auditoría interna de la protección B78 220kV seccionador de barra 1 y 2 de S/E Valdivia.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 00:00	09-11-23 08:00	08-11-23 23:55	09-11-23 06:21
2023101367	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	720	S/E SAN JOSE	930	BA S/E SAN JOSE 110KV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a los desconectadores asociados a la Barra 110 kV nº2 , y adicionalmente al Transformador de potencial asociado a la Barra 110 kV nº2	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 00:00	09-11-23 12:00	09-11-23 01:34	09-11-23 08:12
2023101290	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	2564	S/E LAJA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja: Trabajos de previos de control, incluye montaje de nuevos ITE y Switch de mandos de control, Tendido de conductores de control, canalización, preparación de cables de control y fuerza asociados al B981-1 y B981-2, (NUP 4022).	Bajo	Actividades: S/E Laja: Trabajos de previos de control, incluye montaje de nuevos ITE y Switch de mandos de control, Tendido de conductores de control, canalización, preparación de cables de control y fuerza asociados al B981-1 y B981-2, (NUP 4022). Instalaciones en Riesgo: SLAA. C.A. Laja o SLAA. C.C. Laja o Paño Común Transformación BT-Laja o Semipaño Común Transformación CT-Laja o Paño Línea LB01, LA1-Laja FCC Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Laja, Desconectadores paño B1, demarcación zona de trabajo con señalíticas y en sala de control protección de armarios se instalarán placas para proteger la intervención o daños de equipos según sea necesario. * Proyecto MNR Reemplazo desconectadores B981-1 y B981-2 de S/E Laja - NUP 4022	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 00:00	20-11-23 08:00	10-11-23 00:29	24-11-23 22:27

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Central Generadora: 431

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102973	Central Generadora	Aprobado	GENERADORA ANTILHUE SPA	3	Desconexión	Origen Interno	Programada	78	TER ANTILHUE	98	TER ANTILHUE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento preventivo. Mantenimiento a sistemas BOP.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		30-11-23 00:00	05-12-23 23:59	30-11-23 07:28	
2023111235	Central Generadora	Pendiente	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	157	HP BLANCO	260	HP BLANCO U1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a causa externa, se produce obstrucción en descarga de cámara de carga blanco, por lo que se requiere desconectar la unidad generadora, para posterior revisión y despeje, esta situación puede producir afectación a la comunidad.	bajo	Debido a causa externa, se produce obstrucción en descarga de cámara de carga blanco, por lo que se requiere desconectar la unidad generadora, para posterior revisión y despeje, esta situación puede producir afectación a la comunidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		29-11-23 21:44	30-11-23 23:59	29-11-23 21:50	
2023111211	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	201	TER GUACOLDA	813	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	154	Mediciones Isocinéticas para validacion anual de equipos CEMS.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere Unidad en plena carga estable y con los controles CPF, AGC y CTF desconectados e indisponibles durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de proramada)		29-11-23 19:30	30-11-23 05:00	29-11-23 19:59	30-11-23 02:15	
2023103410	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN SOLAR SpA.	367	Desconexión	Origen Externo	Programada	394	PFV MARIA ELENA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de transformador T1 220/23 kV en S/E Maria Elena por mantenimiento y pruebas operacionales. Trabajos solicitados por STN. Condiciones requeridas: PFV Maria Elena fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Desconexión de transformador T1 220/23 kV en S/E Maria Elena por mantenimiento y pruebas operacionales. Trabajos solicitados por STN. Condiciones requeridas: PFV Maria Elena fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		29-11-23 19:00	30-11-23 07:00	29-11-23 18:43	30-11-23 07:18	
2023109145	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED S.A.	1867	Intervención	Origen Interno	Programada	13	TER QUINTAY		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	3	Se realizarán pruebas con carga en la unidad generadora Quintay	Riesgo bajo programado y controlado	Se realizarán pruebas con carga en la unidad generadora Quintay	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		29-11-23 17:00	29-11-23 23:59	29-11-23 18:08	30-11-23 00:24	
2023110902	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	420	HP LA MINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluente hacia las rejas de bocatoma y por obstruccion de los filtros de refrigeracion, se requiere realizar desripiado por comuertas de barrera movil, limpieza de rejas en camara de carga y bocatoma. Lo que requiere ambas unidades detenidas.	Bajo.	Por aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluente hacia las rejas de bocatoma y por obstruccion de los filtros de refrigeracion, se requiere realizar desripiado por comuertas de barrera movil, limpieza de rejas en camara de carga y bocatoma. Lo que requiere ambas unidades detenidas.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		29-11-23 15:40	30-11-23 10:00	29-11-23 15:40	30-11-23 07:50	
2023110899	Central Generadora	Pendiente	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	420	HP LA MINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluente hacia las rejas de bocatoma y por obstruccion de los filtros de refrigeracion, se requiere realizar desripiado por comuertas de barrera movil, limpieza de rejas en camara de carga y bocatoma. Lo que requiere ambas unidades detenidas.	Bajo.	Por aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluente hacia las rejas de bocatoma y por obstruccion de los filtros de refrigeracion, se requiere realizar desripiado por comuertas de barrera movil, limpieza de rejas en camara de carga y bocatoma. Lo que requiere ambas unidades detenidas.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		29-11-23 15:35	30-11-23 09:00		
2023110861	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	181	HE PEHUENCHE	75	HE PEHUENCHE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de Válvula Reductora de refrigeración de Transformador de Poder Unidad N°2.	Riesgo bajo para el SEN, en terreno toman las medidas necesarias.	Se retirara válvula reductora con equipo en servicio, Transformador puede estar sin refrigeración sin llegar a valores de alarma aproximadamente 4 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-23 15:25	29-11-23 17:00	29-11-23 15:25	29-11-23 20:30	
2023110806	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LUCÁN SPA	190	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	107	HP LUCAN	17	HP LUCAN U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de palo alojado en rodete de Unidad N° 1 por aumento de vibraciones, lo cual puede generar disparo mecanico y daño a equipos. Trabajo se realizara con unidad detenida por bajo afluente	El riesgo es bajo ya que se realizaran trabajos con Unidad detenida.	Trabajo se realizara con unidades detenidas por bajo afluente en la zona.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-23 15:09	29-11-23 17:19	29-11-23 15:11	29-11-23 17:46	
2023110782	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LUCÁN SPA	190	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	107	HP LUCAN	16	HP LUCAN U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de palo alojado en rodete de Unidad N° 1 por aumento de vibraciones, lo cual puede generar disparo mecanico y daño a equipos. Trabajo se realizara con unidad detenida por bajo afluente	El riesgo es bajo ya que se realizaran trabajos con Unidad detenida.	Trabajo se realizara con unidades detenidas por bajo afluente en la zona.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-23 13:10	29-11-23 16:00	29-11-23 13:04	29-11-23 15:11	
2023110649	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA ANTILHUE SPA	3	Intervención	Origen Interno	Programada	78	TER ANTILHUE	99	TER ANTILHUE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de inyección de energía hasta plena carga, dentro del Mantenimiento Mayor de la unidad generadora.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Pruebas en mantenimiento mayor.	No tiene consumo afectado		ninguno	PMM (Prueba en Mantinimiento Mayor)		29-11-23 12:00	29-11-23 23:59	29-11-23 18:16	29-11-23 18:50	
2023108110	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Programada	181	HE PEHUENCHE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por actualización del firmware de los firewall del ambiente de producción principal de la red SCADA de ENEL Se requiere conmutar desde el ambiente principal (PCS) al ambiente de respaldo (BCS) mientras se realiza procedimiento antes indicado.	Riesgo bajo para el sistema	Durante la ventana de tiempo solicitada, se presentarán entre 2 a 3 períodos de indisponibilidad de aproximadamente 5 minutos c/u, para los datos SITR y AGC con las centrales de ENEL Gx.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-23 12:00	29-11-23 16:00	29-11-23 12:02	29-11-23 16:15	
2023108103	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por actualización del firmware de los firewall del ambiente de producción principal de la red SCADA de ENEL Se requiere conmutar desde el ambiente principal (PCS) al ambiente de respaldo (BCS) mientras se realiza procedimiento antes indicado.	Riesgo bajo para el sistema	Durante la ventana de tiempo solicitada, se presentarán entre 2 a 3 períodos de indisponibilidad de aproximadamente 5 minutos c/u, para los datos SITR y AGC con las centrales de ENEL Gx.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-23 12:00	29-11-23 16:00	29-11-23 12:02	29-11-23 16:15	
2023108102	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	206	TER SAN ISIDRO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por actualización del firmware de los firewall del ambiente de producción principal de la red SCADA de ENEL Se requiere conmutar desde el ambiente principal (PCS) al ambiente de respaldo (BCS) mientras se realiza procedimiento antes indicado.	Riesgo bajo para el sistema	Durante la ventana de tiempo solicitada, se presentarán entre 2 a 3 períodos de indisponibilidad de aproximadamente 5 minutos c/u, para los datos SITR y AGC con las centrales de ENEL Gx.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-23 12:00	29-11-23 16:00	29-11-23 12:02	29-11-23 16:15	
2023108101	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	212	TER SAN ISIDRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por actualización del firmware de los firewall del ambiente de producción principal de la red SCADA de ENEL Se requiere conmutar desde el ambiente principal (PCS) al ambiente de respaldo (BCS) mientras se realiza procedimiento antes indicado.	Riesgo bajo para el sistema	Durante la ventana de tiempo solicitada, se presentarán entre 2 a 3 períodos de indisponibilidad de aproximadamente 5 minutos c/u, para los datos SITR y AGC con las centrales de ENEL Gx.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-23 12:00	29-11-23 16:00	29-11-23 12:02	29-11-23 16:15	
2023108099	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	128	HE RAPEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por actualización del firmware de los firewall del ambiente de producción principal de la red SCADA de ENEL Se requiere conmutar desde el ambiente principal (PCS) al ambiente de respaldo (BCS) mientras se realiza procedimiento antes indicado.	Riesgo bajo para el sistema	Durante la ventana de tiempo solicitada, se presentarán entre 2 a 3 períodos de indisponibilidad de aproximadamente 5 minutos c/u, para los datos SITR y AGC con las centrales de ENEL Gx.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-23 12:00	29-11-23 16:00	29-11-23 12:02	29-11-23 16:15	
2023108088	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	127	HE RALCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por actualización del firmware de los firewall del ambiente de producción principal de la red SCADA de ENEL Se requiere conmutar desde el ambiente principal (PCS) al ambiente de respaldo (BCS) mientras se realiza procedimiento antes indicado.	Riesgo bajo para el sistema	Durante la ventana de tiempo solicitada, se presentarán entre 2 a 3 períodos de indisponibilidad de aproximadamente 5 minutos c/u, para los datos SITR y AGC con las centrales de ENEL Gx.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-23 12:00	29-11-23 16:00	29-11-23 12:02	29-11-23 16:15	
2023108107	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	393	TER ATACAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por actualización del firmware de los firewall del ambiente de producción principal de la red SCADA de ENEL Se requiere conmutar desde el ambiente principal (PCS) al ambiente de respaldo (BCS) mientras se realiza procedimiento antes indicado.	Riesgo bajo para el sistema	Durante la ventana de tiempo solicitada, se presentarán entre 2 a 3 períodos de indisponibilidad de aproximadamente 5 minutos c/u, para los datos SITR y AGC con las centrales de ENEL Gx.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-23 12:00	29-11-23 16:00	29-11-23 12:02	29-11-23 16:15	
2023108096	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	119	HE CIPRESES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por actualización del firmware de los firewall del ambiente de producción principal de la red SCADA de ENEL Se requiere conmutar desde el ambiente principal (PCS) al ambiente de respaldo (BCS) mientras se realiza procedimiento antes indicado.	Riesgo bajo para el sistema	Durante la ventana de tiempo solicitada, se presentarán entre 2 a 3 períodos de indisponibilidad de aproximadamente 5 minutos c/u, para los datos SITR y AGC con las centrales de ENEL Gx.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-23 12:00	29-11-23 16:00	29-11-23 12:02	29-11-23 16:15	
2023108106	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	133	TER TALTAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por actualización del firmware de los firewall del ambiente de producción principal de la red SCADA de ENEL Se requiere conmutar desde el ambiente principal (PCS) al ambiente de respaldo (BCS) mientras se realiza procedimiento antes indicado.	Otro Tipo de Trabajo	Durante la ventana de tiempo solicitada, se presentarán entre 2 a 3 períodos de indisponibilidad de aproximadamente 5 minutos c/u, para los datos SITR y AGC con las centrales de ENEL Gx.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-23 12:00	29-11-23 16:00	29-11-23 12:02	29-11-23 16:15	
2023110681	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROPALMAR S.A.	591	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	569	HP PALMAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de curso forzoso por limpieza de embalse, debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso forzoso por limpieza de embalse, debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso forzoso por limpieza de embalse, debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		29-11-23 10:43	29-11-23 15:00	29-11-23 10:34	29-11-23 15:01	
2023109131	Central Generadora	Aprobado	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	36	Reiniciar servidor NTP Server - Scada Central Los Quilos	Riesgo bajo	Reiniciar servidor NTP Server - Scada Central Los Quilos	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-23 09:00	01-12-23 18:00	30-11-23 08:33	
2023109292	Central Generadora	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	385	PFV EL AGUILA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	2	Instalación sensor de soiling en pilotos bifaciales. Mantenimiento pilotos Bifaciales por Laborelec.	Nivel de riesgo bajo según matriz de riesgo, trabajos supervisados por especialistas	Mantenimiento pilotos Bifaciales por Laborelec. Piloto Bifacial 1: Desconexión inversores piloto Bifacial 1 y apertura interruptor AC general. Piloto extensión Bifacial 2: Desconexión inversores piloto extensión Bifacial 2 y apertura interruptor AC general. CT4: Apertura interruptor AC de Piloto bifacial 1. Apertura interruptor AC de Piloto extensión bifacial 2. Desconexión inversores pilotos bifacial 1 y 2 (aprox. 120 kW).	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-23 09:00	01-12-23 16:00		
2023109130	Central Generadora	Aprobado	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	101	HP RUCUE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	178	A solicitud de CELEO, por trabajos de verificación de planos en terreno, se realizara levantamiento de alambrado de control y contratasición con planos disponibles para verificación de puntos que serán traspasados a minutas de alambrado/desalambrado. Asociado a gabinetes de control con riesgo de operación paños JU1 y JU2, se trabajara secuencialmente de un armario a la vez.	A solicitud de CELEO, por trabajos de verificación de planos en terreno, se realizara levantamiento de alambrado de control y contratasición con planos disponibles para verificación de puntos que serán traspasados a minutas de alambrado/desalambrado. Asociado a gabinetes de control con riesgo de operación paños JU1 y JU2, se trabajara secuencialmente de un armario a la vez.	A solicitud de CELEO, por trabajos de verificación de planos en terreno, se realizara levantamiento de alambrado de control y contratasición con planos disponibles para verificación de puntos que serán traspasados a minutas de alambrado/desalambrado. Asociado a gabinetes de control con riesgo de operación paños JU1 y JU2, se trabajara secuencialmente de un armario a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-23 09:00	01-12-23 18:00		
2023107955	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	264	HE ANGOSTURA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara reemplazo de relé de protección de Barra subestación GIS CH Angostura, por presentar problemas en su funcionamiento. El reemplazo se realizara por un relé de similares características de Hardware (Marca y Modelo), con la misma configuración.	Para bajar los riesgos asociados a los equipos y personas, se trabajara con la central desenergizada, por otra parte el reemplazo se realizara por un relé de similares características (Marca y Modelo) con la misma configuración.	Se realizara reemplazo de relé de protección de Barra subestación GIS CH Angostura, por presentar problemas en su funcionamiento. El reemplazo se realizara por un relé de similares características de Hardware (Marca y Modelo) con la misma configuración.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		29-11-23 09:00	29-11-23 18:00	29-11-23 10:02	29-11-23 19:20	
2023107897	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 17h y 20 a 5h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seeuridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-23 09:00	30-11-23 05:00	29-11-23 09:00	30-11-23 04:27	
2023107954	Central Generadora	Aprobado sin activación	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	173	HP CHACABUQUITO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	25,2	Se realizará mantenimiento preventivo a Grupo Electrógeno de la Central, el cual consiste en: Cambio de filtros de aire, petróleo y aceite, cambio de aceite, limpieza en general e inspección de componentes.	Bajo	Se realizará mantenimiento preventivo a Grupo Electrógeno de la Central, el cual consiste en: Cambio de filtros de aire, petróleo y aceite, cambio de aceite, limpieza en general e inspección de componentes.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-23 08:30	29-11-23 18:00		
2023109036	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	140	TER EL PEÑON	775	TER EL PEÑON (U1-U50)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas con carga de tipo intermitente con Central Térmica El Peñón. Máximo de inyección de 3 MW al SEN. Condiciones requeridas: una unidad generadora de Ter El Peñon en servicio alternadamente. *NOTA: Central estará disponible para prestar Servicios Complementarios durante todo el periodo que duren las actividades.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas con carga de tipo intermitente con Central Térmica El Peñón. Máximo de inyección de 3 MW al SEN. *NOTA: Central estará disponible para prestar Servicios Complementarios durante todo el periodo que duren las actividades. Trabajos no afectan prestación de SSCC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 10:56	29-11-23 18:28	
2023109025	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	PFV VALLE DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por actualización del firmware del PPC (controlador de potencia activa de la planta), se requiere planta sin limitación de potencia activa para verificar su comportamiento mediante el barrido de la carta PQ de la planta en toda su extensión, efectuando cambios en el punto de operación dentro del rango: -46,8 a +46,8MVAr en reactivos y 7,5 a 150MW en activos. Además, se requiere efectuar pruebas de escalones en consignas de voltaje, potencia reactiva y factor de potencia.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro.	29/11: 08:00-12-00: 150-100 12:00-12-30: 7,5-150 12:30-16-00: 100-50 16:00-20-00: 50-7,5 30/11: 08:00-12-00: 150-100 12:00-12-30: 7,5-150 12:30-16-00: 100-50 16:00-20-00: 50-7,5 01/12: 08:00-12-00: 150-100 12:00-12-30: 7,5-150 12:30-16-00: 100-50 16:00-20-00: 50-7,5 se envia perdil de carga a Proprarnacion <proprarnacion@coordinador.cl>	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		29-11-23 08:00	01-12-23 16:00	29-11-23 08:51	30-11-23 16:45	
2023108760	Central Generadora	Rechazado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Programada	393	TER ATACAMA	2013	TER ATACAMA CC2-TG1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo Desconectadores 89J6-1 y 89J6-2. Normalización de puentes primarios entre el 89J6-2 y 89J6-3.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		29-11-23 08:00	29-11-23 15:00		
2023108169	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	420	HP LA MINA	1910	HP LA MINA U1	Otro Tipo de Trabajo	17	Ejecución de Prueba de Potencia Máxima a solicitud del Coordinador carta DE N°0634, perfil de carga 19, 19, 19, 19, 19 MW	Bajo.	Ejecución de Prueba de Potencia Máxima a solicitud del Coordinador carta DE N°0634, adjunta.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		29-11-23 08:00	29-11-23 21:00	29-11-23 08:45	29-11-23 15:33	
2023106760	Central Generadora	Aprobado	RÍO TRANQUILO S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	184	HP HORNITOS	270	HP HORNITOS U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB Inspección Turbina/Generador UG. Hornitos.	Sin Riesgo, Unidad desconectada.	MPB Inspección Turbina/Generador UG. Hornitos.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		29-11-23 08:00	29-11-23 20:00	29-11-23 06:32	
2023106434	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	649	CSP CERRO DOMINADOR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		29-11-23 08:00	29-11-23 19:00	29-11-23 06:25	30-11-23 06:53	
2023104379	Central Generadora	Aprobado	CENTRAL CARDONES S.A.	46	Intervención	Origen Externo	Programada	195	TER CARDONES		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	154,94	S/E Cardones: Lavado de aislación de paños 220KV J14 y J15 propiedad de Interchile en S/E Cardones.	Riesgo Medio - Lavado de aisladores	A solicitud de Transelec, no reconectar 52J7, no reconectar 52G-L. Segun SODI N°3046.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-23 08:00	30-11-23 18:00	29-11-23 06:08	
2023103826	Central Generadora	Aprobado sin activación	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO		CENTRAL COMPLETA	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Desconexion de ambos grupos electrógenos (G51 y G52) del sistema Black Start. MPB interruptores 6,6 Kv.	Riesgo bajo para el sistema	NO INDISPONE LAS UNIDADES	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-23 08:00	29-11-23 18:00		
2023101711	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Desconexión	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Parque quedará indisponible por trabajos en la línea 220 kV Campo Lindo - Santa Clara	Trabajo se realizará en la linea de alta tensión desconectada, sin riesgo para el sistema	Trabajos asociados a la SD 2023101708	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:33	29-11-23 19:43	
2023108625	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VENTANAS S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	112	TER NUEVA VENTANAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	267	Certificación de válvulas de seguridad de caldera, la unidad debe permanecer a plena carga sin movimientos de generación.	Actividad sin riesgo. Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	Unidad no puede prestar SSCC durante las pruebas. Unidad en carga estable a 267 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		29-11-23 07:00	29-11-23 13:00	29-11-23 07:00	29-11-23 13:28	
2023108538	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	25,2	Se realizará Monitoreo de ruido por RCA para el PE Lomas de Duqueco.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitiexación correxiondientes.	Se llevarán a cero MW las siguientes Unidades: U2, U3, U4, U5, U6, U7 y U10.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		29-11-23 03:00	29-11-23 04:00	29-11-23 02:49	29-11-23 03:55	
2023107889	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO SPA	60	Intervención	Origen Interno	Programada	113	TER EMELDA	717	TER EMELDA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales rutinarias con inyección de energía variable entre 5 y de 35.5 MWh, para verificar la correcta operación de la unidad generadora y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energía.	TER Emelda TG2 100% disponible para el SEN en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		29-11-23 00:00	29-11-23 23:59	29-11-23 07:06	29-11-23 08:00	
2023082738	Central Generadora	Rechazado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión unidad para realizar pruebas de verificación de SSCC: Ejecución de pruebas de verificación de SSCC con el objetivo de cumplir con lo instruido por el Coordinador Eléctrico Nacional en sus comunicaciones DE01535-20 y DE00061-23	Todos los riesgos asociados se encuentran controlados	Carga de unidad de acuerdo a requerido en curva de carga adjunta. 27Nov. 00:00 - 01:00 01:00- 08:00 17:00 - 21:00 21:00 - 23:59	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		29-11-23 00:00	29-11-23 23:59		
2023094977	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	813	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	154	Mediciones Isocinéticas para validacion anual de equipos CEMS.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere Unidad en plena carga estable y con los controles CPF, AGC y CTF desconectados e indisponibles durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de proramada)		28-11-23 19:30	29-11-23 05:00	28-11-23 18:59	29-11-23 03:08	
2023105832	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	133	TER TALTAL	766	TER TALTAL U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Unidad TG2 - Pruebas Reglamentarias de Potencia Máxima con combustible diésel, 120 MW por 5 horas.	Riesgo bajo para el SEN, Pruebas de Potencia máxima.	Pruebas a carga base por 5 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		28-11-23 18:00	28-11-23 23:59	28-11-23 19:09	29-11-23 01:21	
2023110393	Central Generadora	Pendiente	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	77	HP VOLCAN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Unidad desconectada por bajo caudal de afluentes, debido al embancamiento de bocatoma por arrastre de material de río volcán.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		28-11-23 16:05	30-11-23 23:59	28-11-23 16:05	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Central Generadora: 431

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108376	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	25,2	Se realizará Monitoreo de ruido por RCA para el PE Lomas de Duqueco.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cero MW las siguientes Unidades: U2, U3, U4, U5, U6, U7 y U10.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-11-23 10:00	28-11-23 11:00	28-11-23 09:57	28-11-23 10:56
2023108824	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1826	PFV TAMAYA SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	114	Retiro interruptor DT5 de transformador N°5 de SSAA fuera de servicio de Ex Central Diesel Barriles	Riesgo bajo, trabajo supervisado por especialistas a cargo de las faenas	Trabajos en Barra de 380 Vac (SSAA) requieren Parque Liberado, por eventuales perdida de comunicaciones, Ingreso de grupo emergencia por el periodo que se realiza el trabajo. Transformador 5 de SSAA dado de baja	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-11-23 10:00	28-11-23 12:00	28-11-23 10:45	28-11-23 13:48
2023110103	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA PACÍFICO S.A.	216	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	218	TER ENERGIA PACIFICO		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Operación en modo Isla por SODI 01 de CGE que realiza lavado de linea de MT en SE Mostazal.	Operación en modo Isla por SODI 01 de CGE que realiza lavado de linea de MT en SE Mostazal.	trabajos estimados de termino a las 18 hrs según informa CGE	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		28-11-23 09:51	28-11-23 18:00	28-11-23 09:51	28-11-23 13:17
2023108315	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	119	HE CIPRESES		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Prueba efectiva y mantenimiento en compuerta de medio fondo. Apertura con vertimiento "	Riesgo bajo para el sistema	Se realizara apertura de compuerta con evacuación efectiva, previo mantenimiento de la misma	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-11-23 09:00	28-11-23 16:00	28-11-23 14:48	
2023107892	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Desde las 09am hasta las 12hrs se realizará la carga de baterias (hasta 50MW depende del recurso) y desde las 12hrs se realizara la descarga (hasta 50MW) se llegará a máxima carga pero solo para comprobar funcionamiento no mantendremos esa descarga por tiempo prolongado. Se realizarán durante el dia ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 17h y 20 a 5h respectivamente.	Desde las 09am hasta las 12hrs se realizará la carga de baterias (hasta 50MW depende del recurso) y desde las 12hrs se realizara la descarga (hasta 50MW) se llegará a máxima carga pero solo para comprobar funcionamiento no mantendremos esa descarga por tiempo prolongado. La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el dia ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el dia en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-11-23 09:00	29-11-23 05:00	28-11-23 06:30	29-11-23 05:26
2023108943	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPIREN (SM)	2447	TER HORNOPIREN (SM) U4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Unidad N°4 de Central Térmica Hornopirén por faenas de mantenimiento menor de unidad indicada.	Riesgo controlado, faenas se realizará con Unidad N°4 desconectada y las demás unidades en servicio normal.	Las demás unidades de central Hornopiren permanecerán en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		28-11-23 08:30	28-11-23 18:30		
2023107953	Central Generadora	Aprobado sin activación	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	39	Se realizará mantenimiento preventivo a Grupo Electrógeno de la Central, el cual consiste en: Cambio de filtros de aire, petróleo y aceite, cambio de aceite, limpieza en general e inspección de componentes.	Bajo	Se realizará mantenimiento preventivo a Grupo Electrógeno de la Central, el cual consiste en: Cambio de filtros de aire, petróleo y aceite, cambio de aceite, limpieza en general e inspección de componentes.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-11-23 08:30	28-11-23 18:00		
2023108227	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	94	HE MACHICURA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	95	Se realizará Mantenimiento Preventivo de inspección, Limpieza y Reapriete a celdas de control relacionadas con SSAA de CH Machicura. Se realizará de forma alternada inspeccionando primero los cubículos de una barra y luego los de la segunda. Solo se accederá a cubículos de control. No se accederá a cubículos de interruptores.	Riesgo Leve		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-11-23 08:30	28-11-23 17:00	28-11-23 08:45	28-11-23 16:41
2023109298	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	69	HP ALFALFAL	246	HP ALFALFAL U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Unidad fuera de servicio para realizar cambio de rodete por horas de servicio y revisión de componentes hidráulicos	Riesgo bajo, unidad se encontrará fuera de servicio.	Unidad fuera de servicio para realizar cambio de rodete por horas de servicio y revisión de componentes hidráulicos	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		28-11-23 08:30	28-11-23 21:30	28-11-23 08:27	28-11-23 23:06
2023106866	Central Generadora	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.	393	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	PFV POZO ALMONTE SOLAR III		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de interruptor C2 y transformadores de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte (sólo se reemplazará si se detectan problemas funcionales en las pruebas), interruptor dañado producto de evento de falla. Equipos a instalar de idénticas caracteristicas y especificaciones a los actuales. Condiciones requeridas: PFV Pozo Almonte Solar III fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Reemplazo de interruptor C2 y transformadores de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte (sólo se reemplazará si se detectan problemas funcionales en las pruebas), interruptor dañado producto de evento de falla. Equipos a instalar de idénticas caracteristicas y especificaciones a los actuales. Condiciones requeridas: PFV Pozo Almonte Solar III fuera de servicio y desconectada. Asociado a IF 202300457	No tiene consumo afectado		ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 10:06	28-11-23 20:52
2023106759	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS	1145	HP LOS QUILOS U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB Inspección Turbina/Cambio de Inyector Los Quilos III	Sin Riesgo, Unidad desconectada.	MPB Inspección Turbina/Cambio de Inyector Los Quilos III	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		28-11-23 08:00	28-11-23 20:00	28-11-23 07:06	28-11-23 20:33
2023106744	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Desconexión	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO LINDO	5043	PE CAMPO LINDO (U1-U15)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Reemplazo protección eléctrica de transformador principal por entrada de nueva central San Matias.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		28-11-23 08:00	30-11-23 16:00	28-11-23 06:34	28-11-23 06:35
2023106429	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	649	CSP CERRO DOMINADOR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a traiformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a traiformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		28-11-23 08:00	28-11-23 19:00	28-11-23 07:10	29-11-23 06:25
2023106173	Central Generadora	Aprobado	CAMPO LINDO SPA	1865	Desconexión	Origen Interno	Programada	1858	PMGD PFV PRETTY FIELD	5056	PMGD PFV PRETTY FIELD	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Reemplazo protección eléctrica de transformador principal por entrada de nueva central San Matias.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		28-11-23 08:00	30-11-23 16:00		
2023106161	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA NEGRETE SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	251	PE CUEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	18	Se realizará toma de muestras de aceite de pad mounted de turbinas AE:14, 13, 11, 08, 06, 12, 10, 15, 16 y 18.	Se realizará toma de muestras de aceite de pad mounted de turbinas AE: 14, 13, 11, 08, 06, 12, 10, 15, 16 y 18. Para realizar este trabajo en forma segura para el personal que intervendrá, se requiere desconexión de circuito 2 en S/E CUEL 154KV , requriendo: Abierto 52E2, Carrado 89E2-T. según SD202310615B. PE CUEL Disponible: 18MW	-	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:25	28-11-23 16:20
2023105966	Central Generadora	Aprobado	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	375	TER NORGENER	1963	TER NORGENER U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MANTENIMIENTO RTU NORGENER UNIDAD 2	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-11-23 08:00	28-11-23 21:00	28-11-23 17:07	
2023105958	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	375	TER NORGENER	1962	TER NORGENER U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MANTENIMIENTO RTU NORGENER UNIDAD 1	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-11-23 08:00	28-11-23 21:00	28-11-23 15:42	28-11-23 17:07
2023108279	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB Interruptores auxiliares mecanicos y electricos del sistema Black Start. (GS1 y GS2).	Riesgo bajo para el sistema.	Trabajos no indispone las unidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 10:40	28-11-23 17:39
2023104164	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EÓLICA MONTE REDONDO SPA	49	Desconexión	Origen Interno	Programada	292	HP LAJA I	1758	HP LAJA I U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de ventanas termográficas en celdas de media tensión U61	Riesgo bajo, según matriz de riesgo, en condición abierto interruptor 52JT1	Se realizará la instalación de 3 ventanas termográficas en celdas de media Tensión, esto con objetivo de mejorar el mantenimiento predictivo y cumplir con las exigencias del seguro. Se Requiere: Apertura de interruptor 52JT1, Apertura 89JT1-1, Apertura 89JT1-2, y Carrado 89JT1-2T	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:16	28-11-23 16:10
2023101710	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Desconexión	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Parque quedará indisponible por trabajos en la linea 220 kV Campo Lindo - Santa Clara	Trabajo se realizará en la linea de alta tensión desconectada, sin riesgo para el sistema	Trabajos asociados a la SD 2023101707	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 06:34	28-11-23 19:55
2023108694	Central Generadora	Pendiente	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1704	PFV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	381	Se requiere realizar pruebas de verificación de la estabilidad del sistema trackers debido al reajuste mecánico del actuador que genera el seguimiento solar en condiciones normales de operación, como también, su puesta en seguridad ante la presencia de ráfagas de viento. Para validar esta modificación se requiere que la planta pueda operar sin limitaciones externas durante un periodo de 12 días continuos, teniendo la capacidad de poder inyectar su máxima potencia producible y considerando las distintas condiciones operacionales y ambientales de la zona. De esta forma, se podrá garantizar la efectividad de esta modificación, como también realizar pequeños ajustes que permitan mejorar la performance de la planta. Esta prueba no presenta mayores riesgos en la operación de la planta dado son pruebas netamente asociadas al sistema de control del Sistema de Trackers, no se realizarán intervenciones desde el punto de vista mecánico. Se envia plan de trabajo a programacion	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Se requiere planta sin limitaciones. Se envia plan de trabajo a Programacion "programacion@coordinador.cl" complementando información requerida en el rechazo a la solicitud 2023099042	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-11-23 06:00	09-12-23 21:00		
2023107890	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO SPA	60	Intervención	Origen Interno	Programada	113	TER EMELDA	716	TER EMELDA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales rutinarias con inyección de energía variable entre 5 y de 36.5 MWh, para verificar la correcta operación de la unidad generadora y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energía.	TER Emelda TG1 100% disponible para el SEN en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		28-11-23 00:00	28-11-23 23:59	28-11-23 07:03	28-11-23 07:55
2023089092	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	124	HP LOS MOLLES	259	HP LOS MOLLES U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Mantenimiento anual. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		28-11-23 00:00	04-12-23 23:59	28-11-23 13:41	
2023082734	Central Generadora	Rechazado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión unidad para realizar pruebas de verificación de SSCC: Ejecución de pruebas de verificación de SSCC con el objetivo de cumplir con lo instruido por el Coordinador Eléctrico Nacional en sus comunicaciones DE01535-20 y DE00061-23	Todos los riesgos asociados se encuentran controlados	Carga de unidad de acuerdo a requerido en curva de carga adjunta. 27Nov. 00:00 - 01:00 01:00- 08:00 17:00 - 21:00 21:00 - 23:59	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		28-11-23 00:00	28-11-23 23:59		
2023109793	Central Generadora	Pendiente	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	123	HP ISLA		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	30	Desripiado Bocatoma Maule-Isla y limpieza canal de aducción Maule -Isla.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		27-11-23 21:30	30-11-23 23:59	28-11-23 21:30	
2023104419	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Interno	Programada	167	TER LOS ESPINOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	125,67	Prueba de mínimo tecnico hasta Bloque 1, planta completa, revision de parametros, scada, chequeos de equipos, etc.	El riesgo es bajo, ya que la generacion será programada.	Prueba de mínimo tecnico hasta Bloque 1, planta completa, revision de parametros, scada, chequeos de equipos, etc.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		27-11-23 20:30	27-11-23 22:30	27-11-23 20:29	27-11-23 22:10
2023107817	Central Generadora	Aprobado	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DEGAN SPA	32	Intervención	Origen Interno	Programada	139	TER DEGAÑ	5175 5176	TER DEGAÑ TIPO 1 (17U) TER DEGAÑ TIPO 2 (3U)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales rutinarias, con inyección de energía hasta 25 MWh, para verificar el estado de las unidades generadoras de la Nave 1+2 y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible para el SEN en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional) PO (Prueba Operacional)		27-11-23 20:00	27-11-23 23:59	27-11-23 22:40	
2023107811	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DEGAN SPA	32	Intervención	Origen Interno	Programada	510	TER DEGAÑ 2		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales rutinarias, con inyección de energía hasta 18.8 MWh, para verificar el estado de las unidades generadoras de la Nave 6 y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional) PO (Prueba Operacional)		27-11-23 20:00	27-11-23 23:59	27-11-23 19:58	27-11-23 22:16
2023104344	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	1833	TER GUACOLDA U5	Otro Tipo de Trabajo	154	Mediciones Isocinéticas para validacion anual de equipos CEMS.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere Unidad en plena carga estable y con los controles CPF, AGC y CTF desconectados e indisponibles durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de proramada)		27-11-23 19:30	28-11-23 05:00	27-11-23 19:05	28-11-23 04:09
2023103694	Central Generadora	Aprobado	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	89	TER CANDELARIA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	125	La carga de la unidad será de 100 MW. La Certificación de equipos CEMS será supervisada y ejecutada por laboratorio ETFA de la Superintendencia del Medio Ambiente	BAJO	Certificación de Equipos CEMS. PRUEBAS OBLIGATORIAS E IMPOSTERGABLES, SEGÚN DS-13 DE LA SUPERINTENDENCIA DEL MEDIO AMBIENTE. Estas pruebas se realizaran con GN a plena carga, en las siguientes fechas y horarios: - Entre el 27-11-2023 y el 03-12-2023 de 19:00 a 22:00 (3 horas cada día). Gas requerido por día: 120.000 M3 - Entre 04 y el 06 de diciembre 19:00 a 04:00 (9 hora cada día). Gas requerido por día: 360.000 Total gas requerido: 1.920.000 M3	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		27-11-23 18:00	06-12-23 04:00	27-11-23 20:00	
2023105814	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	133	TER TALTAL	766	TER TALTAL U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Unidad TG2.- Pruebas Reglamentarias de Potencia Máxima con combustible Gas, 120 MW por 5 horas.	Riesgo bajo para el SEN, Pruebas de Potencia máxima.	- Unidad a carga base por 5 Hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		27-11-23 18:00	27-11-23 23:59	27-11-23 18:58	28-11-23 00:44
2023109552	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rechazo de carga con Unidad 2 con 55 MW, para despeje de rejas de aducción de cámara de carga colmatadas con material vejetal, producto de aumento de caudal. Unidad 1 se retira de servicio previamente quedando en giro para su rápida sincronización	Riesgo bajo. Realizado vía Scada y personal calificado en terreno	Una vez realizado el rechazo de carga, se volverá a topología normal, de acuerdo a programa	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		27-11-23 17:00	27-11-23 18:00	27-11-23 17:03	27-11-23 17:40
2023109497	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	131	HP SAUZAL	52	HP SAUZAL U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Filtración en ducto refrigeración DGS, riesgo de trip.	Riesgo bajo para el sistema.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		27-11-23 14:29	27-11-23 18:00	27-11-23 14:19	27-11-23 15:56
2023109437	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	157	HP BLANCO	260	HP BLANCO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Escurrimiento de aguas con contaminantes en el río Blanco producto de aguas de contacto de su operación minera vertidas por Codelco	bajo	Escurrimiento de aguas con contaminantes en el río Blanco producto de aguas de contacto de su operación minera vertidas por Codelco	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		27-11-23 13:00	27-11-23 23:59	27-11-23 13:06	29-11-23 17:08
2023108318	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	167	TER LOS ESPINOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	124	S/E Los Vilos: A solicitud de CMLP - Lavado de aislación con equipo energizado a los bushings de entrada a las GIS lado 220 KV y patio de 23 KV. Trabajos de terceros. Solicitan no reconectar 52J6. Central Espinos disponible en caso de generación.	El riesgo es bajo. Solicitan NO reconectar interruptor 52J6.	S/E Los Vilos: A solicitud de CMLP - Lavado de aislación con equipo energizado a los bushings de entrada a las GIS lado 220 KV y patio de 23 KV. Trabajos de terceros. Solicitan no reconectar 52J6. Central Espinos disponible en caso de generación.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		27-11-23 10:00	27-11-23 16:00	27-11-23 14:37	27-11-23 19:58
2023107940	Central Generadora	Rechazado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	121	HE EL TORO		CENTRAL COMPLETA	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	"Desconexión sección 2 barra MAU 13,8 KV de los SS/AA caverna de máquinas"	Riesgo bajo para el sistema	"Investigar y solucionar falla de interruptor 52C3 asociado a línea 13,8 Kv caverna de máquinas - Caverna de válvulas central El Toro"	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		27-11-23 09:00	01-12-23 14:00		
2023107891	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Desde las 09am hasta las 12hrs se realizará la carga de baterias (hasta 50MW depende del recurso) y desde las 12hrs se realizara la descarga (hasta 50MW) se llegará a máxima carga pero solo para comprobar funcionamiento no mantendremos esa descarga por tiempo prolongado. Se realizarán durante el dia ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 17h y 20 a 5h respectivamente.	Desde las 09am hasta las 12hrs se realizará la carga de baterias (hasta 50MW depende del recurso) y desde las 12hrs se realizara la descarga (hasta 50MW) se llegará a máxima carga pero solo para comprobar funcionamiento no mantendremos esa descarga por tiempo prolongado. La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el dia ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el dia en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		27-11-23 09:00	28-11-23 05:00	27-11-23 08:07	28-11-23 01:41
2023106965	Central Generadora	Aprobado sin activación	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	36	Se realizara termografia a tableros de control asociados a las unidades 1, 2 y 3 de la Central Los Quilos.	riesgo bajo	Se realizara termografia a tableros de control asociados a las unidades 1, 2 y 3 de la Central Los Quilos. Tablero de control regulador de velocidad CIA01. Tablero de control regulador de voltaje MKC01 Sala de servidores Central Los Quilos	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		27-11-23 08:30	30-11-23 18:00		
2023107951	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	92	HE COLBUN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	474	Se realizará Mantenimiento Preventivo en celdas de control y telecomunicaciones de Bocatoma Colbún. No se accederá a celdas de Interruptores.	Riesgo Leve	Se realizará Mantenimiento Preventivo en celdas de control y telecomunicaciones de Bocatoma Colbún. No se accederá a celdas de Interruptores.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		27-11-23 08:30	27-11-23 17:00	27-11-23 08:46	27-11-23 16:55
2023107090	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	36	Retiro de equipos de comunicaciones Switch, servidore y equipos de comunicaciones. Perteneciente a Celeo Redes.	Bajo Riesgo	Retiro de equipos de comunicaciones Switch, servidore y equipos de comunicaciones. Perteneciente a Celeo Redes.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		27-11-23 08:00	29-11-23 18:00	27-11-23 18:37	28-11-23 19:34

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Central Generadora: 431

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108269	Central Generadora	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	284	PFV LALACKAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexion del parque lalackama, la S/E elevadora Lalackama, y la linea 220 kv lalackama - tap off lalackama para realizar trabajos de Traslado e instalación del armario de telecomunicaciones del sistema CPL-AT, en la sala de control del parque fotovoltaico Lalackma, ubicado en la comuna de Taltal, asociados al nuevo tramo de linea 1x220 kV PF Lalackama- SE Parinas. Durante este proceso la linea estará desenergizada.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	Desconexion y trabajos Solicitada por transelec	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		27-11-23 08:00	30-11-23 18:00	28-11-23 16:25	
2023108123	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EÓLICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	A solicitud de Transelec (SODI 3136): A solicitud de Centella Transmisión: Cambio de Aislador Quebrado en estructura nueva 314, sobre estructura existente Transelec T243B - T244	Riesgo bajo según matriz de riesgo	No reconectar 52JG1	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		27-11-23 08:00	28-11-23 18:00	27-11-23 06:48	27-11-23 20:19
2023106757	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	158	HP JUNCAL	784	HP JUNCAL U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB Inspección Turbina/Generador UG. Juncal.	Sin riesgo, unidad desconectada	MPB Inspección Turbina/Generador UG. Juncal.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		27-11-23 08:00	27-11-23 20:00	27-11-23 06:35	27-11-23 17:10
2023106424	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	649	CSP CERRO DOMINADOR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		27-11-23 08:00	27-11-23 19:00	27-11-23 07:09	28-11-23 07:10
2023106156	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA NEGRETE SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	251	PE CUEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	15	Se realizará toma de muestras de aceite de pad mounted de turbinas AE: 09, 07, 05, 22, 04, 02, 01, 03, 21, 20, 17 y 19. Además se realizará verificación topográfica y retoque Basement de AE07. Para realizar este trabajo en forma segura para el personal que intervendrá, se requiere desconexión de circuito 1, requiriendo: Abierto 52E1, Cerrado 89E1-T. según SD202310615 1. PE CUEL Disponible: 15MW	.	No tiene consumo afectado			ninguno	DP (Desconexión Programada)		27-11-23 08:00	27-11-23 20:00	27-11-23 09:23	27-11-23 18:10
2023071325	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNITOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislacion de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riesgo de Lavado de Aislacion de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		27-11-23 08:00	27-11-23 17:00	27-11-23 09:03	27-11-23 17:01
2023071311	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion de transformadores principal y auxiliares	Sin Riesgo lavado de aisladores	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		27-11-23 08:00	27-11-23 17:00	27-11-23 09:03	27-11-23 17:01
2023071298	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	376	Lavado de aisladores transformador principal	Riesgo bajo, debido a que el lavado de aisladores se realiza de forma semanal, manteniendolos limpios	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		27-11-23 08:00	27-11-23 17:00	27-11-23 09:03	27-11-23 15:41
2023108406	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES GENERACIÓN SPA	283	Intervención	Origen Interno	Programada	330	TER ANDES GENERACION		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales con inyección de energía hasta plena carga, con una unidad generadora, de forma alternada para verificar el estado de los equipos y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energía.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		27-11-23 06:00	27-11-23 23:59	27-11-23 06:40	27-11-23 21:21
2023109293	Central Generadora	Pendiente	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	137	TER LAJA	326	TER LAJA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de Unidad debido a fuga de aceite en filtro de lubricación	Riesgo es bajo debido a que Unidad se encontrará fuera de servicio.	Se requiere desconexión de Unidad debido a fuga de aceite en filtro de lubricación	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		27-11-23 03:47	27-11-23 20:00	27-11-23 03:47	
2023103857	Central Generadora	Aprobado	EMPRESA ELÉCTRICA CAPULLO S.A.	5	Desconexión	Origen Interno	Programada	1D6	HP CAPULLO	758	HP CAPULLO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento General Central Capullo y paño B2 SE Pulelfu	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		27-11-23 00:00	02-12-23 23:59	27-11-23 07:00	
2023097502	Central Generadora	Aprobado	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	19	Desconexión	Origen Interno	Programada	328	HP ITATA	1809	HP ITATA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento mayor, unidad de generación Unidad 1. *COMENTARIO ADICIONAL: Reprogramación por disponibilidad de contratista especializado.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		27-11-23 00:00	07-12-23 00:00		
2023082729	Central Generadora	Rechazado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión unidad para realizar pruebas de verificación de SSCC: Ejecución de pruebas de verificación de SSCC con el objetivo de cumplir con lo instruido por el Coordinador Eléctrico Nacional en sus comunicaciones DE01535-20 y DE00061-23	Todos los riesgos asociados se encuentran controlados	Carga de unidad de acuerdo a requerido en curva de carga adjunta. 27Nov: 00:00 - 01:00 01:00- 08:00 17:00 - 21:00 21:00 - 23:59	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		27-11-23 00:00	27-11-23 23:59		
2023108598	Central Generadora	Aprobado	COMASA SPA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	1757	TER LAUTARO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantención Sistema Transporte Fardos Mantención Transporte Auxiliar Mantención Hogar y Parrilla Caldera Mantención Filtro Mangas Mantención Torres de Enfriamiento Mantención Turbogenerador Mantención General a Equipos Eléctricos y Mecánicos. *COMENTARIO ADICIONAL: Mantenimiento Anual turbogenerador	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		26-11-23 21:00	23-12-23 14:00	26-11-23 20:33	
2023109280	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	206	TER SAN ISIDRO II CC1-TV	818	TER SAN ISIDRO II CC1-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Falla válvula drenaje media presión, T.Vapor.	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		26-11-23 20:48	27-11-23 23:59	26-11-23 19:48	27-11-23 01:04
2023109269	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	131	HP SAUZAL	51	HP SAUZAL U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se retira unidad por riesgo de trip por sobre temperatura en descanso gula turbina.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		26-11-23 14:55	26-11-23 18:00	26-11-23 14:52	26-11-23 17:39
2023104678	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 17h y 20 a 5h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NLP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-11-23 09:00	27-11-23 05:00	26-11-23 10:00	27-11-23 01:13
2023101258	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1722	PMGD HP COSAPILLA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	PMGD Cosapilla fuera de servicio con UG3 abierto asociada a la barra 23 KV, por apertura del 52B2 en sub estación Chapiquiña por trabajos de mantenimiento preventivo de 3 años: Cambio de trasformador 66/3kv N°3 por el de reemplazo N°4. Mantenimiento Paño de 23 kv BT2-F +E2 en en cual contemplar trasformador Rhona y reconectar E2.	Nivel de riesgo es bajo. esta considerado en la matriz de riesgo.	Fuera de su celda interruptores 52G3 y abierto 52E3 durante los trabajos en paños transformador 66/3 kV de 4.5 MVA y Transformador de 66/23 kV de 2.3 MVA.	Consumo Regulado	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA SOCOROMA LTDA	ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-11-23 09:00	26-11-23 15:00	26-11-23 08:45	26-11-23 18:11
2023101257	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	380	HP CHAPIQUIÑA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere Unidades N°1 y N°2 F/S por apertura del interruptor 52B2 en S/E Chapiquiña, esto por trabajos de mantenimiento preventivo de 3 años según Solicitudes asociadas N° 2023100976; 2023100974; 2023100975 por Cambio de trasformador 66/3Kv N°3 por el de reemplazo N° 4. Mantenimiento Paño de 23 kv BT2-F y E2.	Nivel de riesgo es bajo. esta considerado en la matriz de riesgo.	Abierto y Fuera de su celda interruptores 52G1 y 52G2 durante los trabajos en paños transformador 66/3kv de 4.5 MVA y Transformador de 66/23kv de 2.3 MVA.	Consumo Regulado	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA SOCOROMA LTDA		DP (Desconexión Programada)		26-11-23 09:00	26-11-23 15:00	26-11-23 08:10	26-11-23 18:11
2023109256	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	137	TER LAJA	326	TER LAJA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de Unidad para realizar mediciones eléctricas e inspección de la red 13,2 kV que conecta Central Laja y SE Bucalemu con la finalidad de aclarar operación automática de interruptor 52E6 de SE Bucalemu.	Riesgo es bajo debido a que Unidad se encontrará fuera de servicio.	Sin observaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		26-11-23 08:36	26-11-23 18:00	26-11-23 08:37	27-11-23 01:37
2023107345	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPIREN (SM)	2450	TER HORNOPIREN (SM) U1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Unidad N°1 de Central Térmica Hornopirén por faenas de mantenimiento menor de unidad indicada.	Riesgo controlado, faenas se realizará con Unidad N°1 desconectada y las demás unidades en servicio normal.	Las demás unidades de central Hornopiren permanecerán en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-11-23 08:30	26-11-23 18:00		
2023107663	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA METROPOLITANA SPA	608	Desconexión	Origen Externo	Programada	75	TER SANTA LIDIA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de terceros. Transelec requiere desconectar paño J8 en SE Charrúa por reemplazo de desconectadores	Bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Desvinculación primaria de desconectador 89J8-3 hacia lado línea por Transelec. Actividad corresponde a la obra reemplazo de desconectadores paño J8. NLP 4400.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		26-11-23 08:00	26-11-23 13:00	26-11-23 08:30	26-11-23 13:48
2023106419	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	649	CSP CERRO DOMINADOR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-11-23 08:00	26-11-23 19:00	26-11-23 07:17	27-11-23 07:08
2023104134	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	380	HP CHAPIQUIÑA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Vaciado de chimenea y de tuberia de aducción por trabajos de limpieza reja interior de chimenea de equilibrio	El riesgo es bajo, trabajos son con las unidades F/S.	Unidades generadoras CHAP1 y CHAP2 detenidas y sistema de arranque bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-11-23 05:00	26-11-23 20:00	26-11-23 05:13	26-11-23 18:11
2023103760	Central Generadora	Rechazado	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	1852	PFV MACHICURA	5050	PFV MACHICURA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambios de ajuste de protección y cambio de relación TT/CC de alimentador 52C1 de 13,8kV S/E Colbun y posterior verificación de ajustes de protección y medida. Solicitud a requerimiento de CGE mediante SODI 2349/2003, para aumento de inyección de PMGD Las Golondrinas. La desconexión afecta 4.5MW de potencia disponible.	Sin riesgo	Cambios de ajuste de protección y cambio de relación TT/CC de alimentador 52C1 de 13,8kV S/E Colbun y posterior verificación de ajustes de protección y medida. Solicitud a requerimiento de CGE mediante SODI 2349/2003, para aumento de inyección de PMGD Las Golondrinas. La desconexión afecta 4.5MW de potencia disponible.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		26-11-23 00:00	26-11-23 12:00		
2023107916	Central Generadora	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA	470	Desconexión	Origen Interno	Programada	455	PFV URIBE SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de medidor de corriente de una de las fases del anillo 3 correspondiente al paño E1 de subestación Uribe Solar con el fin de verificar corrientes de fuga en el alimentador, solicitud asociada a trabajos de SD 2023107914. Condiciones requeridas: PFV Uribe Solar fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Retiro de medidor de corriente de una de las fases del anillo 3 correspondiente al paño E1 de subestación Uribe Solar con el fin de verificar corrientes de fuga en el alimentador, solicitud asociada a trabajos de SD 2023107914. Condiciones requeridas: PFV Uribe Solar fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		25-11-23 20:00	25-11-23 23:00	25-11-23 20:05	25-11-23 20:33
2023094972	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	1833	TER GUACOLDA U5	Otro Tipo de Trabajo	154	Mediciones Isocinéticas para validacion anual de equipos CEMS.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere Unidad en plena carga estable y con los controles CPF, AGC y CTF desconectados e indisponibles durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		25-11-23 19:30	26-11-23 05:00	25-11-23 18:33	26-11-23 02:58
2023106021	Central Generadora	Rechazado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES	1988 1987	TER MEJILLONES CTM3-TV TER MEJILLONES CTM3-TG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba Post Mantenenimiento, sincronización de componente CTM3-TG y CTM3-TV. de acuerdo curva adjunta	Todos los riesgos asociados se encuentran controlados	Se adjunta curva de arranque: La toma de carga de CTM3-TG sera desde 0MW a 160MW en ciclo combinado La toma de carga de CTM3-TV sera desde 0MW a 90MW en ciclo combinado Cualquier cambio en la toma de carga, sera informado en Linea Finalizada las pruebas unidad (Pmáx alcanzada) se procedera al retiro de la unidad para llevar a condiciones de virado de turbinas	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		25-11-23 16:00	26-11-23 16:00		
2023108309	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Externo	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	25,2	Se realizará Monitoreo de ruido por RCA para el PE Lomas de Duqueco.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cero MW las siguientes Unidades: U2, U3, U4, U5, U6, U7 y U10.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-23 10:00	25-11-23 11:00	25-11-23 10:46	25-11-23 10:50
2023104677	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 17h y 20 a 5h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NLP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-23 09:00	26-11-23 05:00	25-11-23 09:41	26-11-23 04:37
2023107606	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL CARDONES S.A.	46	Intervención	Origen Externo	Programada	195	TER CARDONES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	154,94	S/E Cardones: Ingreso de Camión para retirar TTPP BALTEAU reemplazados en paño JT1 del ATR-1 del interior del patio 220kV para ser embalados y trasladados a SE Pan de Azúcar. Culminación de puntos pendientes : 1. Señalización y marcas en caja de agrupamiento, 2. Instalación de retenedor de puerta en Caja de agrupamiento, 3. Emparejamiento de gravilla en patio,.4. Reposición de cerco de patio.	Bajo - Controlado por personal especializado	A solicitud de Transelec, no reconectar 52J7, no reconectar 52G-L. Según SODI N° 3121.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-11-23 08:00	26-11-23 18:00	25-11-23 10:21	27-11-23 10:33
2023106414	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	649	CSP CERRO DOMINADOR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		25-11-23 08:00	25-11-23 19:00	25-11-23 00:46	26-11-23 07:16
2023108273	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	1833	TER GUACOLDA U5	Mantenimiento preventivo	75	Pruebas de válvulas Turbina.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Unidad limitada en 75 MW con los controles de CPF y AGC desconectados mientras dura la prueba.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		25-11-23 05:00	25-11-23 08:00	25-11-23 05:00	25-11-23 06:28
2023107913	Central Generadora	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA	470	Desconexión	Origen Interno	Programada	455	PFV URIBE SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de medidor de corriente en una de las fases del anillo 3 correspondiente al paño E1 de subestación Uribe Solar con el fin de verificar corrientes de fuga en el alimentador. Condiciones requeridas: PFV Uribe Solar fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Instalación de medidor de corriente en una de las fases del anillo 3 correspondiente al paño E1 de subestación Uribe Solar con el fin de verificar corrientes de fuga en el alimentador. Condiciones requeridas: PFV Uribe Solar fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		25-11-23 00:00	25-11-23 02:00	24-11-23 20:51	24-11-23 22:08
2023105883	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	376,96	Tuning de pulverizadores "A y B", ajuste y observación de parámetros. Detalle: •Ajustes de parámetros lógica de clasificador.	Riesgo bajo, debido a que se realizarán ajustes de parámetros y toma de datos en pulverizadores A y B. Detalle: •Ajustes de parámetros lógica de clasificador.	Tuning de pulverizadores "A y B", ajuste y observación de parámetros. Prueba se considera con programa de carga. Control primario de frecuencia (CPF) desactivado.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		25-11-23 00:00	25-11-23 23:59	25-11-23 00:00	25-11-23 06:00
2023109211	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	420	HP LA MINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza de rejas y desrripiado	Por aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluente hacia las rejas de bocatoma y por obstrucción de los filtros de refrigeración, se requiere realizar desripiado por compuertas de barrera móvil, limpieza de rejas en cámara de carga y bocatoma. Lo que requiere ambas unidades detenidas.	Por aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluente hacia las rejas de bocatoma y por obstrucción de los filtros de refrigeración, se requiere realizar desripiado por compuertas de barrera móvil, limpieza de rejas en cámara de carga y bocatoma. Lo que requiere ambas unidades detenidas.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		24-11-23 22:36	25-11-23 17:00	24-11-23 22:36	29-11-23 08:11
2023109209	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	123	HP ISLA		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	30	Desripiado Bocatoma Maule-Isla y limpieza canal de aducción Maule -Isla.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		24-11-23 21:00	26-11-23 23:59	24-11-23 21:00	27-11-23 16:00
2023105882	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	376,96	Tuning de pulverizadores "A y B", ajuste y observación de parámetros. Detalle: •Ajustes de parámetros lógica de clasificador.	Riesgo bajo, debido a que se realizarán ajustes de parámetros y toma de datos en pulverizadores A y B. Detalle: •Ajustes de parámetros lógica de clasificador.	Tuning de pulverizadores "A y B", ajuste y observación de parámetros. Prueba se considera con programa de carga. Control primario de frecuencia (CPF) desactivado.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		24-11-23 20:00	24-11-23 23:59	24-11-23 20:57	25-11-23 00:00
2023094971	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	1833	TER GUACOLDA U5	Otro Tipo de Trabajo	154	Mediciones Isocinéticas para validacion anual de equipos CEMS.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere Unidad en plena carga estable y con los controles CPF, AGC y CTF desconectados e indisponibles durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		24-11-23 19:30	25-11-23 05:00	24-11-23 18:50	25-11-23 03:04
2023106020	Central Generadora	Rechazado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES	1988 1987	TER MEJILLONES CTM3-TV TER MEJILLONES CTM3-TG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba Post Mantenenimiento, sincronización de componente CTM3-TG y CTM3-TV. de acuerdo curva adjunta	Todos los riesgos asociados se encuentran controlados	Se adjunta curva de arranque: La toma de carga de CTM3-TG sera desde 0MW a 160MW en ciclo combinado La toma de carga de CTM3-TV sera desde 0MW a 90MW en ciclo combinado Cualquier cambio en la toma de carga, sera informado en Linea Finalizada las pruebas unidad (Pmáx alcanzada) se procedera al retiro de la unidad para llevar a condiciones de virado de turbinas	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		24-11-23 16:00	25-11-23 16:00		
2023109035	Central Generadora	Pendiente	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	420	HP LA MINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	34	Por problemas en estructura de soporte de instrumento medida nivel cámara de carga, se realizará cambio de posición de éste, lo que podría originar desconexión de las unidades.	Medio controlado.	Por problemas en estructura de soporte de instrumento medida nivel cámara de carga que podría originar desconexión de las unidades. Se realizará cambio de posición de éste.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		24-11-23 11:15	24-11-23 17:00	24-11-23 11:17	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Central Generadora: 431

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023109032	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1819	PE LLANOS DEL VIENTO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas a mufa y reapriete de terminal de fase C en circuito N°6 S/E Llanos del Viento. Condiciones requeridas: PE Llanos del Viento fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Pruebas a mufa y reapriete de terminal de fase C en circuito N°6 S/E Llanos del Viento. Condiciones requeridas: PE Llanos del Viento fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		24-11-23 11:00	24-11-23 19:00	24-11-23 11:22	24-11-23 20:05
2023109006	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	101	HP RUCUE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	70	Se necesita bajar carga de Central Rucúe a 70 Mw. Para realizar limpieza de rejas en Cámara de Carga Rucúe.	No Hay.	Se necesita bajar carga de Central Rucúe a 70 Mw. Para realizar limpieza de rejas en Cámara de Carga Rucúe.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		24-11-23 09:20	24-11-23 12:00	24-11-23 09:16	24-11-23 10:50
2023107403	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	119	HE CIPRESES	253	HE CIPRESES U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo: reposición de bancos de CO2 (descarga rápida y lenta) de la central Cipreses.	Riesgo bajo para el sistema	Mantenimiento correctivo planificado	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		24-11-23 09:00	24-11-23 17:00	24-11-23 09:35	24-11-23 12:35
2023104676	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 17h y 20 a 5h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-11-23 09:00	25-11-23 05:00	24-11-23 08:48	25-11-23 03:36
2023106562	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPIREN (SM)	2448	TER HORNOPIREN (SM) U3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Unidad 3 de Central Ter. Hornopiren por faenas de mantenimiento menor a unidad indicada.	Riesgo controlado, se desconecta unidad 3 y las demás unidades permanecerán en servicio.	Sin perdida de suministro.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		24-11-23 08:30	24-11-23 18:00		
2023106520	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Programada	181	HE PEHUENCHE	75	HE PEHUENCHE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de medidor de energía unidad.	Trabajo programado y supervisado en Terreno; riesgo controlado.	Al inicio y al final de la intervención, se realiza el bandejeo de control. Previo y post a esta maniobra se necesita mantener la potencia de la unidad al mínimo técnico (120 MW).	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-11-23 08:00	24-11-23 14:00	24-11-23 08:45	24-11-23 12:01
2023101209	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED S.A.	1867	Intervención	Origen Interno	Programada	12	TER PLACILLA		CENTRAL COMPLETA	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		24-11-23 08:00	24-11-23 19:00	24-11-23 08:41	24-11-23 14:20
2023106830	Central Generadora	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.	393	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	PFV POZO ALMONTE SOLAR III		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de interruptor C2 y pruebas eléctricas a transformador de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte, interruptor dañado producto de evento de falla. Equipo a instalar de idénticas características y especificaciones al actual. Condiciones requeridas: PFV Pozo Almonte Solar III fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Reemplazo de interruptor C2 y pruebas eléctricas a transformador de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte, interruptor dañado producto de evento de falla. Equipo a instalar de idénticas características y especificaciones al actual. Condiciones requeridas: PFV Pozo Almonte Solar III fuera de servicio y desconectada. Asociado a IF 2023004579	No tiene consumo afectado		ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:45	24-11-23 18:50
2023106512	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	121	HE EL TORO	257	HE EL TORO U4	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Actualización tecnológica equipos de medición de energía.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Una vez finalizado el trabajo se requiere poner en servicio la Unidad con al menos 5 MW por 5 min para corroborar medidas de corriente, voltaje y energía.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 15:04	24-11-23 17:16
2023106409	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	649	CSP CERRO DOMINADOR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		24-11-23 08:00	24-11-23 19:00	24-11-23 00:00	25-11-23 00:46
2023095553	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	376,96	Control de carbones sistema de excitación del generador	Riesgo bajo, debido a que se interviene una escobilla o carbón a la vez	Control de carbones sistema de excitación del generador	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-11-23 08:00	24-11-23 17:00	24-11-23 08:58	24-11-23 15:41
2023093727	Central Generadora	Rechazado	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	512	PE AURORA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se require realizar mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Patio de Maniobras, con S/E denergizado garantizando la seguridad al personal.	Se trabajara Paño J1 Aurora y Celdas de MT desenergizado para garantizar la seguridad e integridad de los trabajadores.	Se realizara mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Patio de Maniobras, con S/E denergizado garantizando la seguridad al personal.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		24-11-23 07:00	24-11-23 19:00		
2023108969	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	19	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	111	HP PUNTILLA		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	desconexion de unidades por disminucion de caudal, , se dede realizar limpieza y despeje de canal con maquinaria pesada	riesgo bajo, unidades se deben desconectar, por disminucion de caudal, debido a embanque de canal sirena	altos niveles de sedimento en rio maipo, producen embancamiento en bocatoma sirena	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		24-11-23 06:36	24-11-23 18:00	24-11-23 06:38	25-11-23 22:37
2023108877	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	123	HP ISLA		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	30	Desripiado Bocatoma Maule-Isla y limpieza canal de aducción Maule -Isla.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		23-11-23 23:22	24-11-23 02:00	23-11-23 23:22	24-11-23 00:55
2023108876	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA INDUSTRIAL S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	114	HP CARENA	31	HP CARENA U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección y mantención a descanso de empuje UG3	sin riesgo a las personas	Se detecta Filtración de Agua en Tapa lateral lado Canal descanso Guía Turbina UG3 se deja Fuera de servicio	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		23-11-23 23:17	24-11-23 16:00	23-11-23 23:27	27-11-23 12:25
2023104423	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Interno	Programada	183	TER OLIVOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	102,52	Prueba de minimo tecnico hasta Bloque 1, planta completa, revision de parametros, scada, chequeos de equipos, etc.	El riesgo es bajo, ya que la generacion será programada.	Prueba de minimo tecnico hasta Bloque 1, planta completa, revision de parametros, scada, chequeos de equipos, etc.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-11-23 20:30	23-11-23 22:30	23-11-23 00:00	23-11-23 22:28
2023094966	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	1833	TER GUACOLDA U5	Otro Tipo de Trabajo	154	Mediciones Isocinéticas para validacion anual de equipos CEMS.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere Unidad en plena carga estable y con los controles CPF, AGC y CTF desconectados e indisponibles durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		23-11-23 19:30	24-11-23 05:00	23-11-23 19:09	24-11-23 05:03
2023106019	Central Generadora	Rechazado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES	1988 1987	TER MEJILLONES CTM3-TV TER MEJILLONES CTM3-TG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba Post Mantenenimiento, sincronización de componente CTM3-TG y CTM3-TV. de acuerdo curva adjunta	Todos los riesgos asociados se encuentran controlados	Se adjunta curva de arranque: La toma de carga de CTM3-TG sera desde 0MW a 160MW en ciclo combinado La toma de carga de CTM3-TV sera desde 0MW a 90MW en ciclo combinado Cualquier cambio en la toma de carga, sera informado en Línea Finalizada las pruebas unidad (Pmáx alcanzada) se procedera al retiro de la unidad para llevar a condiciones de virado de turbinas	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-11-23 16:00	24-11-23 16:00		
2023108669	Central Generadora	Pendiente	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	181	HE PEHUENCHE		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Producto de la gran cantidad de material flotante, se realizará Desripiado y limpieza rejas y desembancamiento de compuerta de riego	Trabajos con riesgo bajo.	Se deja fuera de servicio canal de aducción de bocatoma maule pehuenche por limpieza de de rejas.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		23-11-23 14:45	23-11-23 18:00	23-11-23 14:44	
2023108573	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	314	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	323	HP CARILAFQUEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de conductor desprendido en estructura 392 de línea de 2x23 KV Melipeuco - Caren Bajo.	Riesgo bajo, las maniobras se realizarán por personal especializado y con la línea desenergizada.	Curso forzoso por reparación de conductor desprendido en estructura 392 de línea de 2x2 kV Melipeuco Caren - Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		23-11-23 12:00	23-11-23 15:00	23-11-23 12:06	23-11-23 17:10
2023108571	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	314	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	324	HP MALALCAHUELLO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de conductor desprendido en estructura 392 de línea de 2x23 KV Melipeuco - Caren Bajo.	Riesgo bajo, las maniobras se realizarán por personal especializado y con la línea desenergizada.	Curso forzoso por reparación de conductor desprendido en estructura 392 de línea de 2x2 kV Melipeuco Caren - Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		23-11-23 12:00	23-11-23 15:00	23-11-23 12:06	23-11-23 17:10
2023105116	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ATACAMA SOLAR S.A.	1872	Intervención	Origen Interno	Programada	1671	PFV ATACAMA SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	150	Pruebas de Mínimo Técnico, se llevará el parque a su mínima potencia operacional.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Pruebas para responder las observaciones recibidas al informe de Pmin en la carta DE01730-21.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		23-11-23 11:00	23-11-23 16:00	23-11-23 11:20	23-11-23 15:29
2023106516	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Programada	181	HE PEHUENCHE	74	HE PEHUENCHE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de medidor de energía unidad.	Trabajo programado y supervisado en Terreno; riesgo controlado.	Al inicio y al final de la intervención, se realiza el bandejeo de control. Previo y post a esta maniobra se necesita mantener la potencia de la unidad al mínimo técnico (120 MW).	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		23-11-23 10:00	23-11-23 17:00	23-11-23 10:24	23-11-23 12:53
2023104249	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	163	HP LIRCAY		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención en el gabinete de comunicaciones para implementar infraestructura de red redundante.	Los riesgos son menores, debido a que las maniobras en la ejecución de trabajo se realizarán con personal calificado e instruido.	Intervención en el gabinete de comunicaciones para implementar infraestructura de red redundante. Instalación Router Mikrotik (Lirkay-Mkt) RB1100AHx4	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		23-11-23 10:00	23-11-23 18:00	23-11-23 10:03	23-11-23 18:05
2023108499	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RÍO TRANQUILO S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	184	HP HORNITOS	270	HP HORNITOS U1	Otro Tipo de Trabajo	55	Se necesita realizar limpieza de intercambiadores de calor N°1 y N°2 por saturación producto de la mala calidad del agua . Además de cambiar filtros de la unidad Hidráulica por encontrarse saturados. La no limpieza y no el cambio de filtros de la unidad Hidráulica produce aumento de temperatura en los subsistemas, produciendo una salida intempestiva de la unidad generadora	Bajo	Se necesita realizar limpieza de intercambiadores de calor N°1 y N°2 por saturación producto de la mala calidad del agua. Además de cambiar filtros de la unidad Hidráulica por encontrarse saturados. El aumento de temperatura en los subsistemas puede producir una salida intempestiva de la unidad generadora.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		23-11-23 09:10	23-11-23 18:00	23-11-23 09:10	23-11-23 16:27
2023106317	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA INDUSTRIAL S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	114	HP CARENA	31	HP CARENA U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en instalaciones de terceros	No hay riesgo. Central fuera de servicio.	A solicitud de Celeo, se requiere la desconexión de la Central (UG3) por desmontaje de equipo de Tratamiento de secado y filtrado de aceite dieléctrico en Paño F del transformador ubicado en S/E El Raco. CMPC.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		23-11-23 09:00	23-11-23 18:00	23-11-23 12:09	23-11-23 15:31
2023106316	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA INDUSTRIAL S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	114	HP CARENA	30	HP CARENA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en instalaciones de terceros	No hay riesgo. Central fuera de servicio.	A solicitud de Celeo, se requiere la desconexión de la Central (UG2) por desmontaje de equipo de Tratamiento de secado y filtrado de aceite dieléctrico en Paño F del transformador ubicado en S/E El Raco. CMPC.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		23-11-23 09:00	23-11-23 18:00	23-11-23 12:09	23-11-23 15:31
2023104675	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 17h y 20 a 5h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		23-11-23 09:00	24-11-23 05:00	23-11-23 09:30	24-11-23 05:07
2023106315	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA INDUSTRIAL S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	114	HP CARENA	29	HP CARENA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en instalaciones de terceros	No hay riesgo. Central fuera de servicio.	A solicitud de Celeo, se requiere la desconexión de la Central (UG1) por desmontaje de equipo de Tratamiento de secado y filtrado de aceite dieléctrico en Paño F del transformador ubicado en S/E El Raco. CMPC.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		23-11-23 09:00	23-11-23 18:00	23-11-23 12:09	23-11-23 15:31
2023106577	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPIREN (SM)	2446	TER HORNOPIREN (SM) U5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Unidad 5 de Central Ter. Hornopiren por faenas de mantenimiento menor a unidad indicada.	Riesgo controlado, se desconecta unidad 5 y las demás unidades permanecerán en servicio.	Sin perdida de suministro.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		23-11-23 08:30	23-11-23 18:00		
2023108496	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1819	PE LLANOS DEL VIENTO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo mufa terminal de fase C en circuito N°6 S/E Llanos del Viento. Trabajos para normalización de falla en circuito N°6 asociados a IL 2023001804. Condiciones requeridas: PE Llanos del Viento fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Reemplazo mufa terminal de fase C en circuito N°6 S/E Llanos del Viento. Trabajos para normalización de falla en circuito N°6 asociados a IL 2023001804. Condiciones requeridas: PE Llanos del Viento fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		23-11-23 08:00	23-11-23 19:00	23-11-23 11:55	23-11-23 18:45
2023101207	Central Generadora	Rechazado	TECNORED S.A.	1867	Intervención	Origen Interno	Programada	13	TER QUINTAY		CENTRAL COMPLETA	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-11-23 08:00	23-11-23 19:00		
2023106586	Central Generadora	Aprobado	ENERGÍA EÓLICA LOS OLMOS SPA	1775	Intervención	Origen Interno	Programada	1757	PE LOS OLMOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	93,6	Parque eólico debe realizar reemplazo de rodamiento principal de WTG22 de PE Los Olmos. Unidad limita a 93.6 MW.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Parque eólico debe realizar reemplazo de rodamiento principal de WTG22 de PE Los Olmos. Unidad limita a 93.6 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		23-11-23 08:00	18-12-23 18:00	23-11-23 15:22	
2023106404	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	649	CSP CERRO DOMINADOR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		23-11-23 08:00	23-11-23 19:00	23-11-23 00:00	24-11-23 00:00
2023106082	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	385	PFV EL AGUILA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo de celdas MT, reapriete conexiones SS/AA de Celdas Media Tensión.	Riesgo bajo, análisis en matriz riesgo interna	CT1: Apertura 52CT1, apertura 89CT1-1 y cierre 89CT1-1T. CT2: Apertura 52CT2 y 52CT3, apertura 89CT2-1 y 89CT3- 1. Cierre 89CT2-1T y 89CT3-1T. Delivery Cabin: Apertura 52C4, 52C2 y 52C1. Apertura 89C4-1, 89C2-1 y 89C1-1. Cierre 89C4-1T, 89C2-1T y 89C1-1T.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		23-11-23 08:00	23-11-23 13:00	23-11-23 08:15	23-11-23 12:00
2023106027	Central Generadora	Aprobado	DON ARTURO SPA [EN_REVISION]	2162	Intervención	Origen Interno	Programada	2098	PFV LUCAS SOLAR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Inicio de pruebas de inyección de energía con el PFV PMG Lucas Solar.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de la empresa Don Arturo SpA.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		23-11-23 08:00	30-11-23 23:59		
2023105942	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EÓLICA MESAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	56,98	Pruebas normativas eléctricas de potencia para obtener tercer COD de parque eólico Mesamavida incluyendo WTG 43 BIS. Estas pruebas se realizarán en conjunto con empresa Estudios Eléctricos, Despacho AES, equipo Nordex. Se requiere el PE a su máxima generación durante las pruebas.	Actividad sin riesgo para el sistema.	Estas pruebas se realizarán en conjunto con empresa Estudios Eléctricos, Despacho AES, equipo Nordex . Se requiere el PE a su máxima generación durante las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		23-11-23 08:00	23-11-23 20:00	23-11-23 08:21	23-11-23 21:20
2023105911	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PUNTA PALMERAS S.A.	281	Intervención	Origen Interno	Programada	282	PE PUNTA PALMERAS		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a los sistemas de medidas del parque, especificamente se realizará reapriete de terminales en los medidores de facturación principal y redundante ubicados en Subestación Las Palmas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos de Acciona	Mientras se realice el mantenimiento preventivo, los sistemas de medidas permanecerán indisponibles durante un periodo de 1 hora. Se coordinará vía telefónica con el CDC del Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 11:42	23-11-23 22:10
2023105890	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.	636	Desconexión	Origen Interno	Programada	610	TER MAITENCILLO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reposición monitor de densidad e instalación marca de resorte en módulo PASS MO SBB en paño H6 S/E Maitencillo. Condiciones requeridas: TER Maitencillo fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Reposición monitor de densidad e instalación marca de resorte en módulo PASS MO SBB en paño H6 S/E Maitencillo. Condiciones requeridas: TER Maitencillo fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:16	23-11-23 13:35
2023105581	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	811	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de consumo específico neto en mínimo técnico. Prueba a desarrollar por experto técnico Flujo Energía.	Los riesgos son bajos ya que se tomarán todas las medidas para su mitigación.	El perfil de generación será enviado a DProg y CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:25	23-11-23 21:00
2023105686	Central Generadora	Aprobado sin activación	EÓLICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Interno	Programada	292	HP LAJA I		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	34,4	Para mejorar la arquitectura y condiciones de ciber seguridad de la red OT se realizará mantenimiento equipos de comunicación servidores Front end	Riesgo bajo, análisis en matriz riesgo interna	Puede existir intermitencia en las comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		23-11-23 08:00	23-11-23 18:00		
2023104146	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERSUR S.A.	652	Desconexión	Origen Externo	Programada	229	HP CALLAO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión solicitada por SAESA- STS por desconexión de alimentador 52E3 de S/E Rio Bonito para realizar pruebas de auditoria técnica a protección SIEMENS SIPROTEC 7SJ62 52E3, SAESA -STS ejecutará pruebas efectivas de disparo sobre interruptor 52E3 en S/E Rio Bonito.	Desconexión solicitada por SAESA- STS por desconexión de alimentador 52E3 de S/E Rio Bonito para realizar pruebas de auditoria técnica a protección SIEMENS SIPROTEC 7SJ62 52E3, SAESA -STS ejecutará pruebas efectivas de disparo sobre interruptor 52E3 en S/E Rio Bonito.	Desconexión solicitada por SAESA- STS por desconexión de alimentador 52E3 de S/E Rio Bonito para realizar pruebas de auditoria técnica a protección SIEMENS SIPROTEC 7SJ62 52E3, SAESA -STS ejecutará pruebas efectivas de disparo sobre interruptor 52E3 en S/E Rio Bonito.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		23-11-23 08:00	23-11-23 20:00	23-11-23 07:54	23-11-23 19:32
2023104143	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERSUR S.A.	652	Desconexión	Origen Externo	Programada	230	HP NALCAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión solicitada por SAESA- STS por desconexión de alimentador 52E3 de S/E Rio Bonito para realizar pruebas de auditoria técnica a protección SIEMENS SIPROTEC 7SJ62 52E3, SAESA -STS ejecutará pruebas efectivas de disparo sobre interruptor 52E3 en S/E Rio Bonito.	Desconexión solicitada por SAESA- STS por desconexión de alimentador 52E3 de S/E Rio Bonito para realizar pruebas de auditoria técnica a protección SIEMENS SIPROTEC 7SJ62 52E3, SAESA -STS ejecutará pruebas efectivas de disparo sobre interruptor 52E3 en S/E Rio Bonito.	Desconexión solicitada por SAESA- STS por desconexión de alimentador 52E3 de S/E Rio Bonito para realizar pruebas de auditoria técnica a protección SIEMENS SIPROTEC 7SJ62 52E3, SAESA -STS ejecutará pruebas efectivas de disparo sobre interruptor 52E3 en S/E Rio Bonito.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		23-11-23 08:00	23-11-23 20:00	23-11-23 07:54	23-11-23 19:32
2023105666	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EÓLICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Interno	Programada	292	HP LAJA I		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	34,4	Para mejorar la arquitectura y condiciones de ciber seguridad de la red OT se realizará mantenimiento equipos de comunicación	Riesgo bajo, análisis en matriz riesgo interna	Puede existir intermitencia en las comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:09	23-11-23 19:31
2023106749	Central Generadora	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PFV COYA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	181	-Energización de Baterías proyecto BESS Coya -Pruebas de inyeccion de Potencia PB 01 a PB 20	Riesgo bajo, trabajos controlados por especialistas a cargo de las faenas	Puesta en servicio de Baterías Proyecto BESS Coya, Parque Fotovoltaico Coya puede bajar su generación a un mínimo de 30 MW por seguridad de los inversores.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		23-11-23 07:00	30-11-23 02:00	24-11-23 06:32	
2023093711	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	512	PE AURORA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se require realizar mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Patio de Maniobras, con S/E denergizado garantizando la seguridad al personal.	Se trabajara Paño J1 Aurora y Celdas de MT desenergizado para garantizar la seguridad e integridad de los trabajadores.	Se realizara mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Patio de Maniobras, con S/E denergizado garantizando la seguridad al personal.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		23-11-23 07:00	23-11-23 19:00	23-11-23 06:49	23-11-23 19:21
2023103598	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANGAMOS	1966	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	200	Unidad realiza prueba de válvulas turbina. Unidad debe mantener una carga fija de 200 MW durante las pruebas.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Unidad no puede prestar SS.CC. durante las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-11-23 04:00	23-11-23 06:00	23-11-23 04:06	23-11-23 06:20
2023106167	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2122	PE LA CABAÑA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere planta sin limitacion, para realizacion de pruebas Run Test (confiabilidad 150 horas > 96%) del 100% de los Aerogeneradores del parque Eólico La Cabaña (NUP 3200, 3951 PE La Cabaña)	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Planta se requiere sin limitación de potencia activa	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		23-11-23 00:00	29-11-23 08:00	23-11-23 08:08	29-11-23 08:50
2023102971	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA ANTILHUE SPA	3	Desconexión	Origen Interno	Programada	78	TER ANTILHUE	99	TER ANTILHUE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento preventivo. Mantenimiento a sistemas BOP.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		23-11-23 00:00	29-11-23 23:59	23-11-23 06:56	29-11-23 18:50
2023106164	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	342	PE RENAICO I		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión programada de PE Renaico I por trabajos programados de Enel Green Power. Se realizaran mediciones de ruido, por cumplimiento con los compromisos con la autoridad, éstas mediciones tendran una duración de 30 min aproximadamente.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión programada de PE Renaico I por trabajos programados de Enel Green Power. Se realizaran mediciones de ruido, por cumplimiento con los compromisos con la autoridad, éstas mediciones tendran una duración de 30 min aproximadamente.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		22-11-23 21:00	22-11-23 23:59	22-11-23 23:07	22-11-23 23:59

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Central Generadora: 431

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105810	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	133	TER TALTAL	766	TER TALTAL U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TG2.- Prueba Operacional con Combustible Diésel, verificación de Combustión, desde Mínimo Técnico a Carga Base.	Riesgo bajo para el SEN, prueba operacional.	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		22-11-23 20:00	22-11-23 21:00	22-11-23 20:20	22-11-23 21:25
2023094964	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	1833	TER GUACOLDA U5	Otro Tipo de Trabajo	154	Mediciones Isocinéticas para validacion anual de equipos CEMS.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere Unidad en plena carga estable y con los controles CPF, AGC y CTF desconectados e indisponibles durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		22-11-23 19:30	23-11-23 05:00	22-11-23 21:19	23-11-23 03:53
2023105976	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CALAMA SOLAR 2 SPA	497	Intervención	Origen Interno	Programada	491	PFV PUERTO SECO SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	3,5	Mantenimiento a transformadores de media tensión en circuito N°2 Puerto Seco Solar. Potencia disponible 3.5 MW.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento a transformadores de media tensión en circuito N°2 Puerto Seco Solar. Potencia disponible 3.5 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		22-11-23 19:30	22-11-23 22:00	22-11-23 20:02	22-11-23 20:21
2023103771	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1705	PFV CAPRICORNIO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Pararrayos defectuoso	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Condiciones requeridas: 52H1 PV Capricornio "Abierto" 89H1 PV Capricornio "Abierto" 52H3 SE Capricornio "Abierto" 89H3-1 SE Capricornio "Abierto y Bloqueado"	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		22-11-23 17:00	22-11-23 23:59	22-11-23 19:42	22-11-23 22:43
2023106253	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	50	Intervención	Origen Interno	Programada	170	PE TOTORAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	46	Trabajos de mantenimiento preventivo sobre el Scada Eléctrico Totoral.	Posible pérdida o intermitencia de datos ICCP, trabajo realizado por especialista.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		22-11-23 14:00	22-11-23 18:00	22-11-23 14:06	22-11-23 19:00
2023107905	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CUMBRES SPA	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	538	HP CUMBRES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza de embalse y bocatoma	Limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río.	limpieza de embalse y bocatoma por acumulación de material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		22-11-23 10:20	22-11-23 12:00	22-11-23 10:14	22-11-23 13:08
2023104244	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	5	HP MARIPOSAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención en el gabinete de comunicaciones para implementar infraestructura de red redundante.	Los riesgos son menores, debido a que las maniobras en la ejecución de trabajo se realizarán con personal calificado e instruido.	Intervención en el gabinete de comunicaciones para implementar infraestructura de red redundante. Instalación Router Mikrotik (Mariposas-Mkt) RB1100AHx4	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		22-11-23 10:00	22-11-23 18:00	22-11-23 11:30	22-11-23 19:22
2023107868	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROPALMAR S.A.	591	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	569	HP PALMAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de curso forzoso por limpieza de embalse, debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso forzoso por limpieza de embalse, debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso forzoso por limpieza de embalse, debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		22-11-23 09:28	22-11-23 11:00	22-11-23 10:12	22-11-23 10:28
2023106171	Central Generadora	Aprobado sin activación	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO		CENTRAL COMPLETA	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Mantenimiento operacional del sistema Black Start. Se requiere sincronizar cada grupo electrógeno (GS1 y GS2) alternadamente por 30 minutos. NO INDISPONE LAS UNIDADES	Riesgo bajo para el SEN, personal de terreno toma las medidas necesarias.	No indispone las unidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		22-11-23 09:00	22-11-23 16:00		
2023105995	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	121	HE EL TORO	256	HE EL TORO U3	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Actualización tecnológica equipos de medición de energía.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Una vez finalizado el trabajo se requiere poner en servicio la Unidad con al menos 5 MW por 5 min para corroborar medidas de corriente, voltaje y energía.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		22-11-23 09:00	22-11-23 17:59	22-11-23 10:56	22-11-23 14:37
2023104674	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 17h y 20 a 5h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		22-11-23 09:00	23-11-23 05:00	22-11-23 10:58	23-11-23 03:15
2023106385	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	649	CSP CERRO DOMINADOR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		22-11-23 08:00	22-11-23 19:00	22-11-23 08:21	23-11-23 00:00
2023105917	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	19	Intervención	Origen Interno	Programada	111	HP PUNTILLA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	15	Pruebas de cumplimiento estándares mínimos PRS (3.5) a)SCADA b)SITR y vías de comunicaciones.	El riesgo es mínimo, debido a que solo es revisión de software.	.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		22-11-23 08:00	22-11-23 17:00	22-11-23 08:12	22-11-23 15:35
2023105921	Central Generadora	Rechazado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	PFV VALLE DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por actualización del firmware del PPC (controlador de potencia activa de la planta), se requiere planta sin limitación de potencia activa para verificar su comportamiento mediante el barrido de la curva PQ de la planta en toda su extensión, efectuando cambios en el punto de operación dentro del rango: -46,8 a +46,8MVAr en reactivos y 7,5 a 150MW en activos. Además, se requiere efectuar pruebas de escalones en consignas de voltaje, potencia reactiva y factor de potencia.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Se requiere planta sin limitación. Las pruebas de movimiento de potencia activa, reactiva, voltaje y factor de potencia se realizarán en coordinación con el CEN en tiempo real.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		22-11-23 08:00	01-12-23 18:00		
2023105914	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL. SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	12	Intervención	Origen Interno	Programada	193	HP FLORIDA III		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	2,4	Pruebas de cumplimiento estándares mínimos PRS (3.5) a)SCADAs b)SITR y vías de comunicaciones.	El riesgo es mínimo, debido a que solo es revisión de software.	.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		22-11-23 08:00	22-11-23 17:00	22-11-23 08:12	22-11-23 15:35
2023105909	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PUNTA PALMERAS S.A.	281	Intervención	Origen Interno	Programada	282	PE PUNTA PALMERAS		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a los sistemas de medidas del parque, especificamente se realizará reapriete de terminales en los medidores de facturación principal y redundante ubicados en Subestación Las Palmas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos de Acciona	Mientras se realice el mantenimiento preventivo, los sistemas de medidas permanecerán indisponibles durante un periodo de 1 hora. Se coordinará vía telefónica con el CDC del Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 13:38	22-11-23 20:10
2023105906	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL. SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	12	Intervención	Origen Interno	Programada	191	HP FLORIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	6	Pruebas de cumplimiento estándares mínimos PRS (3.5): a)SCADAs b)SITR y vías de comunicaciones.	El riesgo es mínimo, debido a que solo es revisión de software	.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		22-11-23 08:00	22-11-23 17:00	22-11-23 08:12	22-11-23 15:35
2023105919	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	19	Intervención	Origen Interno	Programada	328	HP ITATA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	20	Pruebas de cumplimiento estándares mínimos PRS (3.5) a)SCADA b)SITR y vías de comunicaciones.	El riesgo es mínimo, debido a que solo es revisión de software.	.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		22-11-23 08:00	22-11-23 17:00	22-11-23 08:12	22-11-23 15:35
2023104476	Central Generadora	Aprobado	DON ARTURO SPA [EN_REVISION]	2162	Intervención	Origen Interno	Programada	2098	PFV LUCAS SOLAR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Primera energización de equipos al interior del PFV PMG Lucas Solar(Inversores, celdas, transformadores, etc.). No se considera la inyección de energía hacia el Sistema Eléctrico Nacional.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Don Arturo SpA.	Pruebas de primera energización de instalaciones al interior del PFV PMG Lucas Solar, sin la inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		22-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023105912	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL. SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	12	Intervención	Origen Interno	Programada	192	HP FLORIDA II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	19	Pruebas de cumplimiento estándares mínimos PRS (3.5) a)SCADAs b)SITR y vías de comunicaciones.	El riesgo es mínimo, debido a que solo es revisión de software.	.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		22-11-23 08:00	22-11-23 17:00	22-11-23 08:12	22-11-23 15:35
2023104303	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERSUR S.A.	652	Desconexión	Origen Externo	Programada	1804	HP MC3		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión solicitada por SAESA- STS por desconexión de alimentador 52E2 de S/E Rio Bonito para realizar pruebas de auditoria técnica a protección SIEMENS SIPROTEC 7SJ62 52E2, SAESA -STS ejecutará pruebas efectivas de disparo sobre interruptor 52E2 en S/E Rio Bonito.	Desconexión solicitada por SAESA- STS por desconexión de alimentador 52E2 de S/E Rio Bonito para realizar pruebas de auditoria técnica a protección SIEMENS SIPROTEC 7SJ62 52E2, SAESA -STS ejecutará pruebas efectivas de disparo sobre interruptor 52E2 en S/E Rio Bonito.	Desconexión solicitada por SAESA- STS por desconexión de alimentador 52E2 de S/E Rio Bonito para realizar pruebas de auditoria técnica a protección SIEMENS SIPROTEC 7SJ62 52E2, SAESA -STS ejecutará pruebas efectivas de disparo sobre interruptor 52E2 en S/E Rio Bonito.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		22-11-23 08:00	22-11-23 20:00	22-11-23 12:00	22-11-23 20:24
2023104302	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERSUR S.A.	652	Desconexión	Origen Externo	Programada	242	HP MC2		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión solicitada por SAESA- STS por desconexión de alimentador 52E2 de S/E Rio Bonito para realizar pruebas de auditoria técnica a protección SIEMENS SIPROTEC 7SJ62 52E2, SAESA -STS ejecutará pruebas efectivas de disparo sobre interruptor 52E2 en S/E Rio Bonito.	Desconexión solicitada por SAESA- STS por desconexión de alimentador 52E2 de S/E Rio Bonito para realizar pruebas de auditoria técnica a protección SIEMENS SIPROTEC 7SJ62 52E2, SAESA -STS ejecutará pruebas efectivas de disparo sobre interruptor 52E2 en S/E Rio Bonito.	Desconexión solicitada por SAESA- STS por desconexión de alimentador 52E2 de S/E Rio Bonito para realizar pruebas de auditoria técnica a protección SIEMENS SIPROTEC 7SJ62 52E2, SAESA -STS ejecutará pruebas efectivas de disparo sobre interruptor 52E2 en S/E Rio Bonito.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		22-11-23 08:00	22-11-23 20:00	22-11-23 12:00	22-11-23 20:56
2023104301	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERSUR S.A.	652	Desconexión	Origen Externo	Programada	241	HP MC1		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión solicitada por SAESA- STS por desconexión de alimentador 52E2 de S/E Rio Bonito para realizar pruebas de auditoria técnica a protección SIEMENS SIPROTEC 7SJ62 52E2, SAESA -STS ejecutará pruebas efectivas de disparo sobre interruptor 52E2 en S/E Rio Bonito.	Desconexión solicitada por SAESA- STS por desconexión de alimentador 52E2 de S/E Rio Bonito para realizar pruebas de auditoria técnica a protección SIEMENS SIPROTEC 7SJ62 52E2, SAESA -STS ejecutará pruebas efectivas de disparo sobre interruptor 52E2 en S/E Rio Bonito.	Desconexión solicitada por SAESA- STS por desconexión de alimentador 52E2 de S/E Rio Bonito para realizar pruebas de auditoria técnica a protección SIEMENS SIPROTEC 7SJ62 52E2, SAESA -STS ejecutará pruebas efectivas de disparo sobre interruptor 52E2 en S/E Rio Bonito.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		22-11-23 08:00	22-11-23 20:00	22-11-23 12:00	22-11-23 20:39
2023105916	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL. SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	12	Intervención	Origen Interno	Programada	6	HP EL RINCON		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0,26	Pruebas de cumplimiento estándares mínimos PRS (3.5) a)SCADAs b)SITR y vías de comunicaciones.	El riesgo es mínimo, debido a que solo es revisión de software.	.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		22-11-23 08:00	22-11-23 17:00	22-11-23 08:00	22-11-23 15:35
2023101206	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED S.A.	1867	Intervención	Origen Interno	Programada	10	TER LAS VEGAS		CENTRAL COMPLETA	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		22-11-23 08:00	22-11-23 19:00	22-11-23 08:19	22-11-23 14:29
2023093693	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	512	PE AURORA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se require realizar mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Patio de Maniobras, con S/E denergizado garantizando la seguridad al personal.	Se trabajara Paño J1 Aurora y Celdas de MT desenergizado para garantizar la seguridad e integridad de los trabajadores.	Se realizara mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Patio de Maniobras, con S/E denergizado garantizando la seguridad al personal.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		22-11-23 07:00	22-11-23 19:00	22-11-23 06:50	22-11-23 22:06
2023103599	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANGAMOS	1965	TER ANGAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo	200	Unidad realiza prueba de válvulas turbina. Unidad debe mantener una carga fija de 200 MW durante las pruebas.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Unidad no puede prestar SS.CC. durante las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		22-11-23 04:00	22-11-23 06:00	22-11-23 04:00	22-11-23 05:37
2023106028	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	566	TER PAJONALES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de inyección de energía de 25 MWh, para verificar el correcto funcionamiento de sus unidades generadoras y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		22-11-23 00:00	22-11-23 23:59	22-11-23 20:41	22-11-23 20:48
2023103759	Central Generadora	Aprobado	TECNORED S.A.	1867	Desconexión	Origen Interno	Programada	9	TER EL TOTORAL	573	TER EL TOTORAL U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Se realizará Mantenimiento Preventivo de equipos auxiliares de enfriamiento y sistema eléctrico.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		22-11-23 00:00	15-12-23 23:59	22-11-23 11:12	
2023101638	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS SPA	1996	Desconexión	Origen Interno	Programada	1850	PFV ANDES SOLAR II-B	5048	PFV ANDES SOLAR II-B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Lavado de aislación, instalación sistema contra incendio y actividades asociadas al desarrollo del proyecto Andes Solar IV.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		22-11-23 00:00	26-11-23 23:59	22-11-23 08:19	28-11-23 12:00
2023102987	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	1756	PFV SOL DE LOS ANDES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras con celdas de media tensión en S/E Sol de los Andes debido a capacitación de personal. Condiciones requeridas: PFV Sol de los Andes fuera de servicio y desconectado.	El riesgo de los trabajos es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Maniobras con celdas de media tensión en S/E Sol de los Andes debido a capacitación de personal. Condiciones requeridas: PFV Sol de los Andes fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		21-11-23 19:00	22-11-23 03:00	21-11-23 21:16	22-11-23 03:49
2023106986	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rechazo de carga con Unidad 2 con 55 MW, para despeje de rejas de aducción de cámara de carga colmatadas con material vejetal, producto de aumento de caudal. Unidad 1 se retira de servicio previamente quedando en giro para su rápida sincronización	Riesgo bajo. Realizado vía Scada y personal calificado en terreno	Una vez realizado el rechazo de carga, se volverá a topología normal, de acuerdo a programa	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		21-11-23 12:00	21-11-23 13:00	21-11-23 11:54	21-11-23 12:57
2023107813	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO COLORADO S.A.	444	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	419	HP RIO COLORADO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras de compuertas para limpieza provisoria	Indisponibilidad por estado de afluentes por arrastre de material (arena,rocas y lodo) Lo que presenta riesgo de embanque en entrada de canal de aducción.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		21-11-23 11:20	21-11-23 13:25	22-11-23 11:20	22-11-23 13:25
2023105114	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Desconexión	Origen Interno	Programada	291	HP ALTO RENAICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revision y chequeo, mantencion general de breaker principal.	El riesgo es bajo por que se solicita la central desenergizada.	Revision y chequeo, mantencion general de breaker principal	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		21-11-23 11:00	21-11-23 17:00	21-11-23 10:30	21-11-23 23:30
2023101632	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cero MW todas las unidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		21-11-23 10:00	21-11-23 11:00	21-11-23 09:46	21-11-23 10:50
2023106969	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	181	HE PEHUENCHE		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Producto de la gran cantidad de material flotante, se realizará Desripiado y limpieza rejas y desembancamiento de compuerta de riego	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		21-11-23 09:30	21-11-23 18:00	21-11-23 09:34	21-11-23 17:06
2023105643	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	121	HE EL TORO	254	HE EL TORO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización tecnológica equipos de medición de energía. Una vez finalizado el trabajo se requiere poner en servicio la Unidad con al menos 5 MW por 5 min para corroborar medidas de corriente, voltaje y energía.	Trabajo Programado y Supervisado en Terreno; riesgo bajo.	No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		21-11-23 09:00	21-11-23 17:30	21-11-23 11:32	21-11-23 17:05
2023104673	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 17h y 20 a 5h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		21-11-23 09:00	22-11-23 05:00	21-11-23 10:58	22-11-23 04:05
2023104471	Central Generadora	Aprobado	DON ARTURO SPA [EN_REVISION]	2162	Intervención	Origen Interno	Programada	2098	PFV LUCAS SOLAR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Primera energización de línea de MT asociada al PFV PMG Lucas Solar(Línea de 23 kV C.R. Llanos Blancos - Lucas Solar). Para está actividad se necesita cerrar el 52E1 en S/E C.R. Llanos Blancos. No se energizarán instalaciones al interior del PFV PMG Lucas Solar.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Don Arturo SpA.	Pruebas de primera energización de línea de 23 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		21-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023103094	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Desconexión	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	812	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo y pruebas de control a la instalación.	Los riesgos asociado a los trabajos se reducirán al mínimo.	S/E Central Guacolda: Abiertos 89JT3-1A, 89JT3-1B, 89JT3-2 y 52JT3. Equipos a disposición del jefe de faena para realizar movimientos y pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 10:14	21-11-23 17:15
2023093687	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	512	PE AURORA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se require realizar mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Patio de Maniobras, con S/E denergizado garantizando la seguridad al personal.	Se trabajara Paño J1 Aurora y Celdas de MT desenergizado para garantizar la seguridad e integridad de los trabajadores.	Se realizara mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Patio de Maniobras, con S/E denergizado garantizando la seguridad al personal.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		21-11-23 07:00	21-11-23 19:00	21-11-23 06:50	21-11-23 18:51
2023103209	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LEBU-TORO SPA	1920	Desconexión	Origen Externo	Programada	19	PE LEBU		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del Transformador T2 de S/E Lebu de mantenimiento, pruebas eléctricas y reparación de filtración de aceite del Transformador T2 de S/E Lebu.	Quedará indisponible el paño 52C4 de S/E Lebu mientras se desarrollen los trabajos en el Transformador T2 de S/E Lebu.	No corresponde por ser trabajos externos.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		21-11-23 06:30	21-11-23 19:30	21-11-23 06:30	21-11-23 20:24
2023102954	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	289	PE TALINAY PONIENTE	1722 1736	PE TALINAY PONIENTE (U1-U14) PE TALINAY PONIENTE (U15-U32)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Desconexión a solicitud de la empresa Eléctrica de Portugal (EDP) para la conexión del proyecto PE Punta de Talca	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		21-11-23 06:00	22-11-23 20:59	21-11-23 06:15	23-11-23 14:56
2023102953	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE TALINAY ORIENTE S.A.	244	Desconexión	Origen Interno	Programada	238	PE TALINAY ORIENTE	1402 1432	PE TALINAY ORIENTE (U1-U30) PE TALINAY ORIENTE (U31-U45)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Desconexión a solicitud de la empresa Eléctrica de Portugal (EDP) para la conexión del proyecto PE Punta de Talca	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		21-11-23 06:00	22-11-23 20:59	21-11-23 06:15	23-11-23 14:56
2023105844	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	566	TER PAJONALES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de inyección de energía de 25 MWh, para verificar el correcto funcionamiento de sus unidades generadoras y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		21-11-23 06:00	21-11-23 23:59	20-11-23 21:36	21-11-23 20:43
2023103411	Central Generadora	Aprobado	CENTRAL YUNGAY S.A.	1740	Desconexión	Origen Interno	Programada	82	TER YUNGAY	100 101 102 715	TER YUNGAY U1 TER YUNGAY U2 TER YUNGAY U3 TER YUNGAY U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento mayor Central Yungay (Pruebas eléctricas de Transformadores AT, MT-BT, Inspecciones y Pruebas Operacionales a Turbinas , Equipos principales, Trabajos en sistemas BOP, Pruebas a Protecciones Electricas). *COMENTARIO ADICIONAL: El mantenimiento programado atiende al plan de mantenimiento preventivo de la central de acuerdo a historico por disponibilidades de técnicos del fabricante probabilidad de despacho, junto con auditorias técnicas de las máquinas P&W y GE frame 6B. Trabajos coordinados con especialistas P&W ,GE y Empresas contratistas	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		21-11-23 00:00	04-12-23 23:59	21-11-23 08:37	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 5918

Total registros Central Generadora: 431

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105528	Central Generadora	Aprobado	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	2099	PFV CHERCAN SOLAR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Chercán Solar (ex PMG Peñón Solar): Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PFV Chercán Solar y sus equipos asociados. Pruebas consideran la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMG PFV Chercán a disposición de jefe de faenas. Reemplaza a 2023101101.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Chercán Solar (ex PMG Peñón Solar): Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PFV Chercán Solar y sus equipos asociados. Pruebas consideran la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMG PFV Chercán a disposición de jefe de faenas. Reemplaza a 2023101101.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		21-11-23 00:00	30-11-23 23:59	21-11-23 00:00	
2023105708	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	284	PFV LALACKAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de PFV Lalackama, a solicitud de Transelec, por trabajos de Instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de condensador de acoplamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Lalackama, incluye actividades de OOCC previas hasta posicionado, relleno y compactado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión de PFV Lalackama a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-23 18:00	21-11-23 06:00	20-11-23 20:22	21-11-23 06:24
2023106499	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LLEUQUEREO	284	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	286	HP LLAUQUEREO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza de embalse y bocatoma	Desconexión de la central para realizar limpieza de embalse y bocatoma debido a acumulación de material que arrastra el río.	Desconexión de la central para realizar limpieza	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		20-11-23 11:54	20-11-23 13:00	20-11-23 11:54	20-11-23 18:24
2023103797	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Desconexión	Origen Externo	Programada	141	TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 1327: Proyecto Santo Domingo - (Adecuación S/E Central San Lorenzo): Pruebas SITR pendientes con 8912-4 de S/E San Lorenzo. Condiciones requeridas: Abierto 5212, 8912-1 y 8912-2 de S/E Diego de Almagro. Maniobras en coordinación con Transelec. Equipo desconectador 12-4 de S/E San Lorenzo a disposición de Jefe de faenas. Central Térmica San Lorenzo fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos. Asociado a SD 2021103781	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 1327: Proyecto Santo Domingo - (Adecuación S/E Central San Lorenzo): Pruebas SITR pendientes con 8912-4 de S/E San Lorenzo. Condiciones requeridas: Abierto 5212, 8912-1 y 8912-2 de S/E Diego de Almagro. Maniobras en coordinación con Transelec. Equipo desconectador 12-4 de S/E San Lorenzo a disposición de Jefe de faenas. Central Térmica San Lorenzo fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos. Asociado a SD 2021103781	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		20-11-23 11:00	20-11-23 12:00	20-11-23 11:21	20-11-23 12:26
2023106456	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	101	HP RUCUE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	168	Limpieza de rejas con carro limpia rejas por obstrucción de material arrastrado por la lluvia.	solo se bajara carga para limpieza de rejas.	Obstrucción de rejas en cámara de carga Rucúe, de bene bajar generación a 40 mW cada unidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		20-11-23 09:35	20-11-23 13:00	20-11-23 09:35	20-11-23 12:30
2023106092	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	127	HE RALCO	43	HE RALCO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reinicio de servidor de comunicaciones DROP 231 de sistema OVATION	Riesgo bajo para el SEN, trabajo supervisado en terreno	Por falla de comunicaciones de Sistema Ovations, (común para ambas unidades), la Unidad N°2 no puede funcionar en Modo AGC, según IL 2023001770 vigente. Para normalizar, se requiere reinicio de éste, lo que provocará pérdida de comunicación, afectando la disponibilidad de AGC de la Unidad 1.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		20-11-23 09:00	20-11-23 10:00	20-11-23 09:38	20-11-23 10:33
2023104672	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 17h y 20 a 5h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-23 09:00	21-11-23 05:00	20-11-23 10:58	21-11-23 05:00
2023104795	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Externo	Programada	393	TER ATACAMA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelec según SODI N°2232. Se nos solicita No reconectar 52C-2A, 52C-2B, 52D2-72, 52D2-50.	Trabajo realizado por tercero. Riesgo controlado por personal de Transelec.	No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-23 08:00	24-11-23 18:00	21-11-23 07:40	21-11-23 11:18
2023104258	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO	762	TER QUINTERO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Remplazo de motor bomba 88WC-2 de circuito cerrado de refrigeración en unidad TG1A (equipo respaldo).	Trabajo Programado y supervisado en Terreno; riesgo Bajo.	NO INDISPONE LA UNIDAD.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 10:28	21-11-23 18:11
2023071324	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNITOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislacion de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riesgo de Lavado de Aislacion de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-23 08:00	20-11-23 17:00	20-11-23 10:10	20-11-23 12:35
2023071310	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion de transformadores principal y auxiliares	Sin Riesgo lavado de aisladores	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-23 08:00	20-11-23 17:00	20-11-23 10:10	20-11-23 12:35
2023071297	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	376	Lavado de aisladores transformador principal	Riesgo bajo, debido a que el lavado de aisladores se realiza de forma semanal, manteniendolos limpios	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-23 08:00	20-11-23 17:00	20-11-23 09:58	20-11-23 10:29
2023071276	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES	1988 1987	TER MEJILLONES CTM3-TV TER MEJILLONES CTM3-TG	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores de los transformadores principales, arranque y auxiliares de las unidades CTM3-TG/TV	El riesgo del trabajo es bajo	No afecta ningun trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-23 08:00	20-11-23 17:00	20-11-23 10:10	20-11-23 12:35
2023071267	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES	1985 1986	TER MEJILLONES CTM1 TER MEJILLONES CTM2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores de los transformadores principales, arranque y auxiliares de las unidades CTM1 y CTM 2	El riesgo del trabajo es bajo	No afecta ningun trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-23 08:00	20-11-23 17:00	20-11-23 10:10	20-11-23 12:35
2023105209	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2019	PFV MANZANO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	87	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas internas a nivel de inversor y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se interconectan al SEN" y lo indicado en el capítulo 6 de la NTSyCS para el proyecto NUP 3435 PFV El Manzano (pruebas para la homologación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, parámetros de partida y detención)	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas internas a nivel de inversor y PPC	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-23 07:00	24-11-23 20:00	20-11-23 07:31	24-11-23 21:19
2023089455	Central Generadora	Aprobado	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	90	HE CANUTILLAR	7	HE CANUTILLAR U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Turbina, Generador y Transformador Canutillar U2, Pruebas del regulador de voltaje asociado a la unidad N°2	Nivel de riesgo Bajo	Mantenimiento Mayor Unidad N°2 y transformador de poder asociado a la unidad N°2 en Central Canutillar, se realizarán pruebas del regulador de voltaje, para lo cual se solicitará pruebas de excitación, toma de carga y ajuste de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		20-11-23 04:00	12-12-23 23:59		
2023101623	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cero MW todas las unidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		20-11-23 03:00	20-11-23 04:00	20-11-23 02:56	20-11-23 04:02
2023105494	Central Generadora	Rechazado	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1691	PE TCHAMMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición curva de potencia aerogeneradores N°11 y N°40 en PE Tchamma. Se requiere medir la potencia a diferentes velocidades de viento. Para una correcta realización de las mediciones, se precisa que PE Tchamma no sea limitado a una potencia menor de 26 MW durante todo el periodo de mediciones. Condiciones requeridas: Aerogenerador WTG11 y WTG40 desconectado del módulo de control y a disposición de recurso eólico para realizar mediciones.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera realización de mediciones.	Medición curva de potencia aerogeneradores N°11 y N°40 en PE Tchamma. Se requiere medir la potencia a diferentes velocidades de viento. Para una correcta realización de las mediciones, se precisa que PE Tchamma no sea limitado a una potencia menor de 26 MW durante todo el periodo de mediciones. Condiciones requeridas: Aerogenerador WTG11 y WTG40 desconectado del módulo de control y a disposición de recurso eólico para realizar mediciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		20-11-23 00:00	10-02-24 18:00		
2023103697	Central Generadora	Aprobado	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	90	HE CANUTILLAR	7	HE CANUTILLAR U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Unidad N°2 en Mantenimiento Mayor y transformador de poder asociado a la unidad N°2 en Central Canutillar. *COMENTARIO ADICIONAL: Debido a la incorporación de tareas relacionadas con los terminales del lado neutro del generador. Ver carta GO N°123/2023.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		20-11-23 00:00	12-12-23 23:59	20-11-23 08:28	
2023101384	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	393	TER ATACAMA CC2-TG2	2169	TER ATACAMA CC2-TG2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Reparación estructural (soldadura) Reparación Juntas Dilatación Soplado y limpieza	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		20-11-23 00:00	24-11-23 23:59	20-11-23 00:00	24-11-23 22:30
2023072953	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	121	HE EL TORO	255	HE EL TORO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Mantenimiento anual. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		20-11-23 00:00	24-11-23 01:00	20-11-23 23:00	24-11-23 14:47
2023105694	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	284	PFV LALACKAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de PFV Lalackama, a solicitud de Transelec, por trabajos de Instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de condensador de acoplamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Lalackama, incluye actividades de OOCC previas hasta posicionado, relleno y compactado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión de PFV Lalackama a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-11-23 18:00	20-11-23 06:00	19-11-23 21:24	20-11-23 06:12
2023101389	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	380	HP CHAPIQUIÑA	2123	HP CHAPIQUIÑA U2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo circuito de refrigeración de descansos y enfriadores de aire de la unidad.	Nivel de riesgo bajo, está considerado en la matriz de riesgo.	Jefe de Faena realizara pruebas presión del circuito de refrigeración.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		19-11-23 09:30	19-11-23 18:30	19-11-23 09:33	19-11-23 18:30
2023101589	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 16h y 19 a 24h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-11-23 09:00	19-11-23 23:59	19-11-23 10:57	20-11-23 04:55
2023101324	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1996	TER TOCOPILLA U16-TG-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Inspección Tipo A de acuerdo a programa de mantenimiento para extensión de intervalo de mantenimiento a 36.000 EOH (Horas equivalentes de operación). El ciclo de mantenimiento actualizado es de 36.000 EOH dividido en las siguientes inspecciones A-B-A-A-A-C 8000-16000-22000-28000-32000-36000 EOH	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		19-11-23 00:00	28-11-23 23:59	19-11-23 07:07	26-11-23 14:17
2023105688	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	284	PFV LALACKAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de PFV Lalackama, a solicitud de Transelec, por trabajos de Instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de condensador de acoplamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Lalackama, incluye actividades de OOCC previas hasta posicionado, relleno y compactado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión de PFV Lalackama a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		18-11-23 18:00	19-11-23 06:00	18-11-23 20:11	19-11-23 08:01
2023101621	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cero MW todas las unidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		18-11-23 10:00	18-11-23 11:00	18-11-23 09:52	18-11-23 10:56
2023101387	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	380	HP CHAPIQUIÑA	1971	HP CHAPIQUIÑA U1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo cambio de enfriador N°1 de la unidad generadora. Lado sala de mandos.	Nivel de riesgo bajo, está considerado en la matriz de riesgo.	Jefe de Faena realizara pruebas presión del circuito de refrigeración.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		18-11-23 10:00	18-11-23 18:00	18-11-23 10:13	18-11-23 17:50
2023101584	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 16h y 19 a 24h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		18-11-23 09:00	18-11-23 23:59	18-11-23 10:54	19-11-23 05:03
2023105220	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1989	TER TOCOPILLA TG1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores transformador de poder HT1.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajos, riesgo baio.	CONDICIONES REQUERIDAS: Abiertos 52 HT1, 52 CTG1, 52DTT , Abiertos 89 HT1-1, 89 HT1-2, 89 HT1-3, 89CTG1, 89DTT1. Servicios Auxiliares TG1 Conmutados. ENCARGADO MANIOBRA: S/E Tocopilla. Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		18-11-23 08:00	18-11-23 16:00	18-11-23 12:54	18-11-23 14:17
2023105218	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1990	TER TOCOPILLA TG2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores transformador de poder HT2.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajos, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Tocopilla. Abiertos 52 HT2 , 52 CTG2, 52DTT. Abiertos 89 HT2-1, 89 HT2-2, 89 HT2-3, 89CTG2, 89DTT2. Servicios Auxiliares TG2 Conmutados. ENCARGADO MANIOBRAS: S/E Tocopilla, Operador Transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		18-11-23 08:00	18-11-23 16:00	18-11-23 12:54	18-11-23 14:17
2023105191	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA RUCATAYO S.A.	242	Intervención	Origen Interno	Programada	231	HP RUCATAYO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Control y operacion de central Rucatayo será realizado desde planta (CC Respaldo Rucatayo) debido a trabajos en tablero de SSAA CC Principal Santiago.	El riesgo es bajo ya las actividades se realizaran a nivel de comunicaciones.	Posible intermitencias en comunicacion hot-line.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		18-11-23 08:00	19-11-23 18:00	18-11-23 08:28	19-11-23 12:50
2023106177	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	201	TER GUACOLDA	811	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de calentador de alta presión número 1 de Guacolda 2.	Reparación del calentador de alta presión número 1 de la unidad número 2 de Guacolda.	Unidad 2 de Guacolda quedará indisponible por trabajos de reparación de calentador de alta presión número 1.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		18-11-23 06:00	20-11-23 23:59	18-11-23 02:35	19-11-23 08:50
2023104656	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GAS SUR S.A.	47	Intervención	Origen Interno	Programada	154	TER NEWEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Central Newen necesita realizar Prueba de Potencia Máxima con Diesel, 15 MW, a solicitud del CEN, según NTSyCS, entre 00.05 y 05:10 Hrs.	No hay riesgo de trabajo debido que corresponde a pruebas de Potencia Máxima.	Pruebas con carga, combustible Diesel.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		18-11-23 00:05	18-11-23 05:10	17-11-23 21:16	18-11-23 03:15
2023105973	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	206	TER SAN ISIDRO II	818	TER SAN ISIDRO II CC1-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Reparación línea vapor recalentado caliente HRSG-2	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		18-11-23 00:00	24-11-23 23:59	18-11-23 00:00	26-11-23 06:00
2023104807	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	116	HE ANTUCO		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Limpieza Bocatoma Polcura con desviptado mecanizado e hidráulico. El nivel de la bocatoma se deberá controlar en cota mínima de 731,5 y máxima de 732,4 msnm. durante el periodo solicitado , para proceder a retirar 80.000 m3 de sedimentos de la bocatoma.	Trabajo Programado y supervisar en Terreno. Riesgo Controlado.	No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		18-11-23 00:00	30-11-23 23:59	18-11-23 00:00	
2023088116	Central Generadora	Rechazado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	206	TER SAN ISIDRO II	823	TER SAN ISIDRO II CC1-TG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Reparación línea vapor recalentado caliente HRSG-2	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		18-11-23 00:00	24-11-23 23:59		
2023105676	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	284	PFV LALACKAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de PFV Lalackama, a solicitud de Transelec, por trabajos de Instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de condensador de acoplamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Lalackama, incluye actividades de OOCC previas hasta posicionado, relleno y compactado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión de PFV Lalackama a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		17-11-23 20:00	18-11-23 06:00	17-11-23 20:06	18-11-23 08:10
2023103735	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	141	TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO	777	TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas con carga con Unidad Generadora TG2 (TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO U2) a potencia nominal, con un máximo de inyección al SEN de 27 MW. Condiciones requeridas: Ter San Lorenzo U2 en servicio y a disposición de Jefe de faenas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas con carga con Unidad Generadora TG2 (TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO U2) a potencia nominal, con un máximo de inyección al SEN de 27 MW. Condiciones requeridas: Ter San Lorenzo U2 en servicio y a disposición de Jefe de faenas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		17-11-23 20:00	17-11-23 22:30	17-11-23 20:02	17-11-23 21:38
2023103046	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	1732	Intervención	Origen Interno	Programada	1740	PFV SOL DEL DESIERTO		CENTRAL COMPLETA	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizará Deshabilitación del automatismo Edag/Erag para verificación, pruebas y normalización de señales Digitales de automatismo con problemas de comunicación en Scada con CC	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se producirá perdida de comunicación con CEN mientras duren las pruebas y normalización de señales.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		17-11-23 19:30	17-11-23 22:30	17-11-23 19:36	17-11-23 22:21
2023106159	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERSUR S.A.	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	241	HP MC1		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río.	Desconexión programada para limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río; sedimentos, piedras, arena.	Limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		17-11-23 17:02	17-11-23 18:00	17-11-23 17:02	17-11-23 18:49
2023104100	Central Generadora	Rechazado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES	1988 1987	TER MEJILLONES CTM3-TV TER MEJILLONES CTM3-TG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba Post Mantenenimiento, sincronización de componente CTM3-TG y CTM3-TV. de acuerdo curva adjunta	Todos los riesgos asociados se encuentran controlados	Se adjunta curva de arranque: La toma de carga de CTM3-TG sera desde 0MW a 160MW en ciclo combinado La toma de carga de CTM3-TV sera desde 0MW a 90MW en ciclo combinado Cualquier cambio en la toma de carga, sera informado en Linea Finalizada las pruebas unidad (Pmax alcanzada) se procedera al retiro de la unidad para llevar a condiciones de virado de turbinas	No tiene consumo afectado		ninguno	PMM (Prueba en Mantinimiento Mayor)		17-11-23 16:00	18-11-23 16:00		
2023106157	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERSUR S.A.	652	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1804	HP MC3		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	se realiza limpieza bocatoma y embalse por acumulación de material en bocatoma	limpieza bocatoma y embalse por acumulación material en bocatoma	se realiza limpieza bocatoma para prevenir que dentro material a la tubería y que dañe los inyectores	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)	17-11-23 15:06	17-11-23 17:00	17-11-23 15:06	17-11-23 16:53
2023105937	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	387	TER TOCOPILLA	1989	TER TOCOPILLA TG1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se necesita normalizar filtración de aceite en enfriador de la TG.	Se necesita normalizar filtración de aceite en enfriador de la TG.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		17-11-23 11:18	17-11-23 15:00	17-11-23 11:20	17-11-23 13:24
2023103761	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES	214	Desconexión	Origen Interno	Programada	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Obras

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Central Generadora: 431

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105903	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	165	HP PEUCHEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Peuchen por obstrucción de Cámara de Carga peuchen, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la reja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central peuchen por obstrucción de Cámara de Carga peuchen, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la reja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	La obstrucción en Cámara de Carga, puede provocar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada, lo que puede afectar a las instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		17-11-23 09:12	17-11-23 10:30	17-11-23 09:15	17-11-23 12:54
2023104250	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	102	HP SAN CLEMENTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere inspeccionar la unidad debido a una baja medida de caudal del sello eje inferior	Bajo	Se requiere inspeccionar la unidad debido a una baja medida de caudal del sello eje inferior	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		17-11-23 09:00	17-11-23 14:00	17-11-23 09:50	17-11-23 12:00
2023104313	Central Generadora	Aprobado	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	89	TER CANDELARIA	749	TER CANDELARIA U2	Otro Tipo de Trabajo	125	Pruebas de verificacion post mantenimiento de la unidad 2 de Candelaria, se requiere sincronizar y realizar pruebas con GAS y DIESEL.	Pruebas de verificacion post mantenimiento de la unidad 2 de Candelaria, se requiere sincronizar y realizar pruebas con GAS y DIESEL.	Pruebas de verificacion post mantenimiento de la unidad 2 de Candelaria, se requiere sincronizar y realizar pruebas con GAS y DIESEL.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		17-11-23 09:00	17-11-23 23:59	17-11-23 22:30	
2023104145	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA RUCATAYO S.A.	242	Desconexión	Origen Interno	Programada	231	HP RUCATAYO		CENTRAL COMPLETA	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Se debe realizar limpieza y normalizar la señal de medicion de equipo flujometro FS3 del descanso guia turbina.	Riesgo bajo para el sistema ya que se solucita unidad fuera de servicio.	Se debe realizar limpieza y normalizar la señal de medicion de equipo flujometro FS3 del descanso guia turbina.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		17-11-23 09:00	17-11-23 13:00	17-11-23 08:52	17-11-23 12:22
2023105899	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	159	HP LOS QUILOS	262	HP LOS QUILOS U1	Otro Tipo de Trabajo	13	Se requiere reparar motor de bomba N°2 de Sistema de refrigeración de UG N°1 de CH. Los Quilos ya que ante una falla de la bomba N°1 provocará una salida de servicio de la unidad Generadora	Bajo	Se requiere reparar motor de bomba N°2 de Sistema de refrigeración de UG N°1 de CH. Los Quilos ya que ante una falla de la bomba N°1 provocará una salida de servicio de la unidad Generadora	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		17-11-23 09:00	17-11-23 23:59	17-11-23 08:56	22-11-23 21:30
2023101583	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 16h y 19 a 24h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		17-11-23 09:00	17-11-23 23:59	17-11-23 11:12	18-11-23 03:47
2023104646	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	140	TER EL PEÑON	775	TER EL PEÑON (U1-U50)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas con carga de tipo intermitente con Central Térmica El Peñón. Máximo de inyección de 2 MW al SEN. Condiciones requeridas: una unidad generadora de Ter El Peñon en servicio alternadamente. *NOTA: Central estará disponible para prestar Servicios Complementarios durante todo el periodo que duren las actividades.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas con carga de tipo intermitente con Central Térmica El Peñón. Máximo de inyección de 2 MW al SEN. *NOTA: Central estará disponible para prestar Servicios Complementarios durante todo el periodo que duren las actividades. Trabajos no afectan prestación de SSCC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:51	17-11-23 15:04
2023103592	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RÍO ALTO SPA	335	Intervención	Origen Interno	Programada	366	PE SAN PEDRO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	35	Pruebas de verificación de SSCC para efectos de cumplimiento regulatorio	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Pruebas de verificación de SSCC para efectos de cumplimiento regulatorio Durante las pruebas, el Parque no puede prestar ningún SSCC. Durante las pruebas se utilizara el perfil de carga indicado en la tabla N°2	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		17-11-23 08:00	17-11-23 23:59	17-11-23 09:54	17-11-23 15:26
2023095552	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	376,96	Control de carbones sistema de excitación del generador	Riesgo bajo, debido a que se interviene una escobilla o carbón a la vez	Control de carbones sistema de excitación del generador	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		17-11-23 08:00	17-11-23 17:00	17-11-23 09:23	17-11-23 13:22
2023103247	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VENTANAS S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	112	TER NUEVA VENTANAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	170	Se requiere realizar la certificación de válvulas de seguridad de caldera.	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	Unidad no puede prestar SSCC mientras duren los trabajos. Se requiere carga estable en 170 MW	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		17-11-23 07:00	17-11-23 17:00	17-11-23 07:10	17-11-23 13:39
2023099042	Central Generadora	Rechazado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1704	PFV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	381	Trabajos programados de Enel Green Power. Se requiere planta sin limitación. Se requiere realizar pruebas de verificación de la estabilidad del sistema trackers debido al reajuste mecánico del actuador que genera el seguimiento solar en condiciones normales de operación, como también, su puesta en seguridad ante la presencia de ráfagas de viento. Para validar esta modificación se requiere que la planta pueda operar sin limitaciones externas durante un período de 12 días continuos, teniendo la capacidad de poder inyectar su máxima potencia producible y considerando las distintas condiciones operacionales y ambientales de la zona. De esta forma, se podrá garantizar la efectividad de esta modificación, como también realizar pequeños ajustes que permitan mejorar la performance de la planta. Esta prueba no presenta riesgos en la operación de la planta dado son pruebas netamente asociadas al sistema de control del Sistema de Trackers, no se realizarán intervenciones desde el punto de vista mecánico.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos programados de Enel Green Power. Se requiere planta sin limitación. Se requiere realizar pruebas de verificación de la estabilidad del sistema trackers debido al reajuste mecánico del actuador que genera el seguimiento solar en condiciones normales de operación, como también, su puesta en seguridad ante la presencia de ráfagas de viento. Para validar esta modificación se requiere que la planta pueda operar sin limitaciones externas durante un período de 12 días continuos, teniendo la capacidad de poder inyectar su máxima potencia producible y considerando las distintas condiciones operacionales y ambientales de la zona. De esta forma, se podrá garantizar la efectividad de esta modificación, como también realizar pequeños ajustes que permitan mejorar la performance de la planta. Esta prueba no presenta riesgos en la operación de la planta dado son pruebas netamente asociadas al sistema de control del Sistema de Trackers, no se realizarán intervenciones desde el punto de vista mecánico.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		17-11-23 06:00	28-11-23 21:00		
2023105881	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	119	HE CIPRESES	253	HE CIPRESES U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere unidad fuera de servicio por encontrarse sin equipo de extinción de incendio CO2 activo en el generador, esto debido a la operación del CO2 común operado por la falla de Unidad N°2 (Sistema de CO2 común para unidades 2 y 3).	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		17-11-23 02:08	26-11-23 23:00	17-11-23 02:08	18-11-23 16:36
2023104101	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	375	TER NORGENER	1963	TER NORGENER U2	Otro Tipo de Trabajo	75	Realiza prueba de válvulas de turbina, generando carga máxima provisoria de 75MW, sin prestación de SSCC durante la prueba.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Realiza prueba de válvulas de turbina, generando carga máxima provisoria de 75MW, sin prestación de SSCC durante la prueba.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		17-11-23 01:00	17-11-23 03:00	17-11-23 01:00	17-11-23 02:44
2023105853	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA INDUSTRIAL S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	114	HP CARENA	30	HP CARENA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TRABAJOS EN REAPRETE Y CAMBIO DE PERNOS Y TURECAS	DESCANSO PUEDE SOBRECALENTAR POR FUGAS DE AGUA EN FALLA EN LA REFRIGERACION	FUGA DE AGUA EN TAPA LATERAL DE DESACANSO GUIA TURBINA	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		16-11-23 21:23	17-11-23 00:00	16-11-23 21:32	16-11-23 22:45
2023103620	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	379	TER COCHRANE	1967	TER COCHRANE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de válvula de turbina (cierre parcial), pruebas de sobre velocidad al 110%, pruebas de funcionamiento a bombas de aceite control y lubricación turbina. La carga de la unidad en prueba debe estar sobre 150 MW, sobre este valor no se requiere una carga en particular.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	La carga de la unidad en prueba debe estar sobre 150 MW, sobre este valor no se requiere una carga en particular. AGC Deshabilitado.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		16-11-23 21:00	16-11-23 22:00	16-11-23 22:04	16-11-23 22:28
2023105680	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	284	PFV LALACKAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de PFV Lalackama, a solicitud de Transelec, por trabajos de Instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de condensador de acoplamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Lalackama, incluye actividades de OOCC previas hasta posicionado, relleno y compactado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión de PFV Lalackama a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-11-23 20:00	17-11-23 06:00	16-11-23 21:14	17-11-23 06:20
2023103837	Central Generadora	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA	470	Desconexión	Origen Interno	Programada	455	PFV URIBE SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de aislamiento de las pantallas en conductores de MT pertenecientes a circuitos colectores desde subestación a equipos de cabecera. Condiciones requeridas: PFV Uribe Solar fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Medición de aislamiento de las pantallas en conductores de MT pertenecientes a circuitos colectores desde subestación a equipos de cabecera. Condiciones requeridas: PFV Uribe Solar fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		16-11-23 20:00	17-11-23 07:00	16-11-23 20:17	17-11-23 08:15
2023101989	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1704	PFV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Limpieza y lavado de aisladores de equipos primarios en SE Campos del Sol	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Limpieza y lavado de aisladores de equipos primarios en SE Campos del Sol	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		16-11-23 19:00	17-11-23 07:00	16-11-23 20:18	17-11-23 06:40
2023103954	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	342	PE RENAICO I		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión programada de PE Renaico I por trabajos programados de Enel Green Power. Se realizaran mediciones de ruido, por cumplimiento con los compromisos con la autoridad, éstas mediciones tendran una duración de 30 min aproximadamente.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión programada de PE Renaico I por trabajos programados de Enel Green Power. Se realizaran mediciones de ruido, por cumplimiento con los compromisos con la autoridad, éstas mediciones tendran una duración de 30 min aproximadamente.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		16-11-23 18:00	16-11-23 21:00	16-11-23 18:13	16-11-23 19:08
2023099372	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	30,1	Medición de ruido tercer trimestre 2023 mediante detención de los aerogeneradores N°16-18-20-24-39-41-42 y 44. Potencia disponible del parque durante mediciones 30.1 MW.	Riesgo es controlado de acuerdo a procedimientos establecidos.	Sin observaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		16-11-23 15:55	16-11-23 18:40	16-11-23 17:30	16-11-23 19:25
2023105625	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	123	HP ISLA	42	HP ISLA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar de manera urgente reset a controlador de la unidad, para evitar trip debido a orden continua de cerrar distribuidor.	Trabajo Programado y supervisado en Terreno	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-11-23 14:42	16-11-23 17:00	16-11-23 14:46	16-11-23 15:00
2023103729	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	1688	Intervención	Origen Interno	Programada	1651	PFV SANTA ISABEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas para verificación de potencia máxima en PFV Santa Isabel. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la realización de las pruebas, aumento de generación se coordinará con CDC en tiempo real según disponibilidad de recurso.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes	Pruebas para verificación de potencia máxima en PFV Santa Isabel. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la realización de las pruebas, aumento de generación se coordinará con CDC en tiempo real según disponibilidad de recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		16-11-23 13:30	16-11-23 15:00	16-11-23 13:52	16-11-23 15:55
2023105588	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	181	HE PEHUENCHE		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Despejar ducto compuerta de riego por saturación de material, lo que impide su operación. Para esto se debe dejar fuera de servicio la aducción Maule - Melado.	Trabajo Programado y supervisado en Terreno; riesgo controlado.	Máxima capacidad de evacuación de esta compuerta es 29 m³/s.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-11-23 12:35	16-11-23 17:00	16-11-23 12:38	16-11-23 17:44
2023105561	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	123	HP ISLA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza de fosos de refrigeración para evitar trip de unidades debido al aumento de temperatura.	Riesgo bajo para el SEN, unidades con foso de respaldo	Limpieza de foso de refrigeración ante acumulación de sedimentos, se requiere intervención urgente para evitar trip por aumento de temperatura por deficiencia de la refrigeración.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-11-23 11:30	16-11-23 15:00	16-11-23 11:30	16-11-23 12:54
2023103716	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas internas de control AGC	Todos los riesgos asociados se encuentran controlados	Pruebas internas de verificación señales AGC	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-11-23 10:07	16-11-23 17:17	16-11-23 11:11	16-11-23 11:47
2023103718	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA COYANCO S.A.	64	Desconexión	Origen Interno	Programada	135	HP GUAYACAN		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se necesita realizar limpieza de rejas de aducción en Cámara de Carga la que se encuentra obstruida producto del arrastre de material del último frente de mal tiempo, esta condición está produciendo merma en la generación.	Bajo. Los trabajos se realizarán con unidades detenidas y Canal de aducción vacío.	Trabajos se realizarán con unidades detenidas y Canal de aducción vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		16-11-23 09:00	16-11-23 20:00	16-11-23 09:43	16-11-23 14:40
2023103143	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	1833	TER GUACOLDA U5	Mantenimiento preventivo	154	Mantenimiento Preventivo RTU AGC.	El riesgo es bajo, ya que se tomaran todas las medidas de mitigación necesarias.	Control AGC desconectados e indisponibles durante la intervención. (señales de sistema AGC Guacolda, interrumpidas al CC-RNE y CDC-CEN).	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		16-11-23 09:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:40	16-11-23 17:47
2023101581	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 16h y 19 a 24h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-11-23 09:00	16-11-23 23:59	16-11-23 10:45	17-11-23 04:16
2023103187	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1685	PE CALAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	144	Se requiere desconectar de manera alternada circuitos de MT del N°1 al N°9 esto para realizar certificación de elevadores, líneas de vida, polipasto de cada uno de los Aerogeneradores según planificación anual. Por cada apertura de circuito quedaran F/S un total de 4 aerogeneradores. (18 MW)	Nivel de riesgo bajo debido a que las actividades están contempladas dentro de la Matriz de Riesgo de la actividad	Como la desconexion de los circuitos será alternada según el requerimiento de la empresa encargada, la planta cada vez que se realize apertura de los circuitos quedará limitada a una potencia de 144 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		16-11-23 08:30	16-11-23 18:00	16-11-23 08:13	16-11-23 18:16
2023099456	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	93	TER LOS PINOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	107,7	Se requiere unidad en servicio con potencia entre 60Mw y 100Mw el día 16.11.2023 entre las 08:00 y las 20:00 horas.- Fuera de este horario, unidad quedara disponible si el coordinador lo requiere. Nota: Puede haber una ventana de +/- 2 días respecto a la fecha de inicio solicitada, dependiendo de las necesidades del coordinador CEN. La que deberá ser informada con 4 días de anticipación.	Pruebas de validación del sistema de monitoreo continuo de emisiones (CEMS) en cumplimiento al DS13/2011, con unidad en servicio durante 12 hora como máximo y potencia entre 60Mw y 100Mw. Considerando condiciones favorables (Sin lluvia). Prueba de Linealidad y Exactitud Relativa.	Se requiere unidad en servicio con potencia entre 60Mw y 100Mw el día 16.11.2023 entre las 08:00 y las 20:00 horas.- Fuera de este horario, unidad quedara disponible si el coordinador lo requiere. Nota: Puede haber una ventana de +/- 2 días respecto a la fecha de inicio solicitada, dependiendo de las necesidades del coordinador CEN. La que deberá ser informada con 4 días de anticipación.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 06:41	17-11-23 12:45
2023103688	Central Generadora	Aprobado	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	380	Se realizará MPB a bomba KP1 del sistema de enfriamiento secundario Turbina a Gas, este sistema posee dos bombas al 100% cada una. Mientras dura el trabajo, el sistema queda sin respaldo.	Bajo	Se realizará MPB a bomba KP1 del sistema de enfriamiento secundario Turbina a Gas, este sistema posee dos bombas al 100% cada una. Mientras dura el trabajo, el sistema queda sin respaldo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-11-23 08:00	16-11-23 16:30	16-11-23 08:18	
2023103879	Central Generadora	Aprobado	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1691	PE TCHAMMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición curva de potencia aerogeneradores N°11 y N°40 en PE Tchamma. Se requiere medir la potencia a diferentes velocidades de viento. Para una correcta realización de las mediciones, se precisa que PE Tchamma no sea limitado a una potencia menor de 26 MW. Condiciones requeridas: Aerogenerador WTG11 y WTG40 desconectado del módulo de control y a disposición de recurso eólico para realizar mediciones.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Medición curva de potencia aerogeneradores N°11 y N°40 en PE Tchamma. Se requiere medir la potencia a diferentes velocidades de viento. Para una correcta realización de las mediciones, se precisa que PE Tchamma no sea limitado a una potencia menor de 26 MW. Condiciones requeridas: Aerogenerador WTG11 y WTG40 desconectado del módulo de control y a disposición de recurso eólico para realizar mediciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		16-11-23 08:00	10-02-24 18:00	16-11-23 06:21	
2023103448	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	128	HE RAPEL	46	HE RAPEL U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará cambio empaquetadura flanges estanque regulador de velocidad de la unidad N°2.	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 08:00	16-11-23 18:27
2023102990	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS	262	HP LOS QUILOS U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB Inspección Turbina/Cambio de Inyector Los Quilos I	Sin Riesgo, Unidad desconectada.	MPB Inspección Turbina/Cambio de Inyector Los Quilos I	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 07:09	16-11-23 21:24
2023094134	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL CARDONES S.A.	46	Intervención	Origen Interno	Programada	195	TER CARDONES		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	154,94	Se realizará lavado de aislación paño J7 propiedad de Central Cardones, por parte de empresa contratista.	Riesgo medio - Por trabajo en altura, cercano a líneas energizadas, controlado por empresa especializada, a cargo del lavado de aisladores de paño J7.	No reconectar 52J7, no reconectar 52G-L, según SODI N°138.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:12	16-11-23 10:49
2023102118	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	122	TER HUASCO	1365	TER HUASCO U5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Bushing y Mufas Transformador Principal T-Gas N° 5.	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		16-11-23 07:30	16-11-23 16:00	16-11-23 08:01	16-11-23 13:09
2023102621	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GAS SUR S.A.	47	Intervención	Origen Interno	Programada	154	TER NEWEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Central Newen necesita realizar Prueba de Potencia Máxima con GLP, 15 MW, a solicitud del CEN, según NTSyCS, entre 00:05 y 05:10 Hrs.	No hay riesgo de trabajo debido que corresponde a pruebas de Potencia Máxima.	Pruebas con carga, combustible GLP.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		16-11-23 00:05	16-11-23 05:10	16-11-23 00:41	16-11-23 06:08
2023102592	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA DEL PACÍFICO SPA	51	Intervención	Origen Interno	Programada	155	TER TERMOPACIFICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán pruebas al modo de operación en Isla. Por lo tanto, se solicitará por periodos cortos de tiempo la apertura del 52J1 SE Medellin (condición topológica necesaria para las pruebas en modo isla).	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energía.	Central Termopacífico 100% disponible para el SEN en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		16-11-23 00:00	16-11-23 07:00	16-11-23 00:12	17-11-23 06:21
2023102618	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GAS SUR S.A.	47	Intervención	Origen Interno	Programada	154	TER NEWEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Central Newen necesita realizar Pruebas de Consumo Específico de Combustible con GLP, 0,5 horas de funcionamiento por cada escalón de carga 3 - 7.5 - 8 - 9 - 10.5 - 12 y 15 MW, a solicitud del CEN, según NTSyCS, entre 20:00 a 00:05 Hrs.	No hay riesgo de trabajo debido que corresponde a pruebas de Consumo Específico de Combustible.	Pruebas con carga, combustible GLP.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		15-11-23 20:00	16-11-23 00:05	15-11-23 20:17	16-11-23 06:05
2023102607	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA DEL PACÍFICO SPA	51	Intervención	Origen Interno	Programada	155	TER TERMOPACIFICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán pruebas al modo de operación en Isla. Por lo tanto, se solicitará por periodos cortos de tiempo la apertura del 52J1 SE Medellin (condición topológica necesaria para las pruebas en modo isla).	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energía.	Central Termopacífico 100% disponible para el SEN en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		15-11-23 20:00	15-11-23 23:59	15-11-23 17:55	16-11-23 00:00
2023101952	Central Generadora	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 2 S.A.	392	Desconexión	Origen Interno	Programada	401	PFV POZO ALMONTE SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación e inspección visual LT 13,8 kV Pozo Almonte - Central Solar PAS2. Condiciones requeridas: PFV Pozo Almonte Solar 2 fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Lavado de aislación e inspección visual LT 13,8 kV Pozo Almonte - Central Solar PAS2. Condiciones requeridas: PFV Pozo Almonte Solar 2 fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		15-11-23 19:30	16-11-23 00:30	15-11-23 19:55	16-11-23 00:30
2023103635	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	384	PFV PAMPA CAMARONES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo de cables DC stringbox dañados.	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Condiciones requeridas PSA: Apertura interruptor 52E2 y desconectador 89E2. Cierre 89E2T. PSB: Apertura interruptor 52E1 y desconectador 89E1. Cierre 89E1T.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		15-11-23 19:00	15-11-23 23:00	15-11-23 19:08	15-11-23 22:30
2023098522	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EÓLICA MESAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	43,2	Realizar medición de ruido por cumplimiento de la RCA, Limitando la generación PE Mesamávida a 43.2 MW, deteniendo aerogeneradores del 6 al 10.	Riesgo es controlado, se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		15-11-23 16:05	15-11-23 17:25	15-11-23 17:30	16-11-23 02:13
2023101150	Central Generadora	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES	1988 1987	TER MEJILLONES CTM3-TV TER MEJILLONES CTM3-TG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba Post Mantenenimiento, sincronización de componente CTM3-TG y CTM3-TV. de acuerdo curva adjunta	Todos los riesgos asociados se encuentran controlados	Se adjunta curva de arranque: La toma de carga de CTM3-TG sera desde 0MW a 160MW en ciclo combinado La toma de carga de CTM3-TV sera desde 0MW a 90MW en ciclo combinado Cualquier cambio en la toma de carga, sera informado en Línea Finalizada las pruebas unidad (Pmáx alcanzada) se procedera al retiro de la unidad para llevar a condiciones de virado de turbinas	No tiene consumo afectado		ninguno	PMM (Prueba en Mantinimiento Mayor)		15-11-23 16:00	16-11-23 16:00	16-11-23 00:00	
2023102147	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	122	TER HUASCO	1364	TER HUASCO U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Arranque Unidad N°4 hasta Velocidad Nominal, por mantenimiento operacional	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		15-11-23 15:00	15-11-23 18:00	15-11-23 14:41	15-11-23 15:33

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Central Generadora: 431

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023104815	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	157	HP BLANCO	260	HP BLANCO U1	Otro Tipo de Trabajo	32	Pruebas de verificación de control compuertas hidráulicas del Bocatoma Blanco	Bajo	Por falla de comunicación se requiere realizar pruebas de verificación de control compuertas hidráulicas del Bocatoma Blanco por indisponibilidad remota. Debido al mal tiempo en la zona cordillerana es necesario tener disponibilidad remota en caso de aumento intempestivo de caudal y sedimento para no provocar daños en la unidad generadora.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		15-11-23 14:00	15-11-23 18:00	15-11-23 14:03	15-11-23 16:27
2023098521	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EÓLICA MESAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	43,2	Realizar medición de ruido por cumplimiento de la RCA, Limitando la generación PE Mesamávida a 43.2 MW, deteniendo aerogeneradores 13-14-15 y 34B.	Riesgo es controlado, se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		15-11-23 13:55	15-11-23 14:50	15-11-23 15:07	15-11-23 17:29
2023104770	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	178	HE PANGUE	72	HE PANGUE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de servicio de la unidad, por obstrucción rejas obra de toma con riesgo de TRIP por relé 86D.	Trabajo Programado y supervisado en Terreno. Riesgo controlado.	No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		15-11-23 11:41	15-11-23 13:40	15-11-23 11:40	15-11-23 13:38
2023103140	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	813	TER GUACOLDA U4	Mantenimiento preventivo	154	Mantenimiento Preventivo RTU AGC.	El riesgo es bajo, ya que se tomaran todas las medidas de mitigación necesarias.	Control AGC desconectados e indisponibles durante la intervención. (señales de sistema AGC Guacolda, interrumpidas al CC-RNE y CDC-CEN).	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		15-11-23 09:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:10	15-11-23 17:57
2023101578	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 16h y 19 a 24h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		15-11-23 09:00	15-11-23 23:59	15-11-23 10:24	16-11-23 05:56
2023098140	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA INDUSTRIAL S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	114	HP CARENA	30	HP CARENA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB – Eléctrico, I&C, Mecánico UG2	Sin riesgo, unidad desconectada	MPB – Eléctrico, I&C, Mecánico UG2	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		15-11-23 09:00	15-11-23 13:00	15-11-23 09:55	15-11-23 13:48
2023103185	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1685	PE CALAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	144	Se requiere desconectar de manera alternada circuitos de MT del N°1 al N°9 esto para realizar certificación de elevadores, líneas de vida, polipasto de cada uno de los Aerogeneradores según planificación anual. Por cada apertura de circuito quedaran F/S un total de 4 aerogeneradores. (18 MW)	Nivel de riesgo bajo debido a que las actividades están contempladas dentro de la Matriz de Riesgo de la actividad	Como la desconexion de los circuitos será alternada según el requerimiento de la empresa encargada, la planta cada vez que se realize apertura de los circuitos quedará limitada a una potencia de 144 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		15-11-23 08:30	15-11-23 18:00	15-11-23 09:36	15-11-23 19:02
2023103416	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAGESA S.A.	56	Intervención	Origen Interno	Programada	187	TER CORONEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Configuración línea telefónica HotLine Coronel - CEN, cambio de equipo Router de comunicaciones MOVISTAR. Se considera pérdida de comunicacion SITR	Riesgo bajo y controlado.	Se considera pérdida de comunicacion SITR	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		15-11-23 08:30	15-11-23 20:00	15-11-23 11:01	15-11-23 11:35
2023103250	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	283	PE TALTAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión programada a solicitud de Transelec. Esto relacionado con la nueva topología de línea LT 1x220kV PF Lalackama – Parinas.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con instalaciones desenergizadas.	Desconexión programada a solicitud de Transelec. Esto relacionado con la nueva topología de línea LT 1x220kV PF Lalackama – Parinas.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		15-11-23 08:00	17-11-23 20:00	15-11-23 12:00	17-11-23 20:00
2023102980	Central Generadora	Aprobado sin activación	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	39	Se requiere efectuar el mantenimiento preventivo de los bancos y cargadores de baterías de la central, el cual contempla la limpieza de los equipos, relleno con agua destilada si es que los bancos lo requiriesen y medición de voltaje por celda.	Bajo	Se requiere efectuar el mantenimiento preventivo de los bancos y cargadores de baterías de la central, el cual contempla la limpieza de los equipos, relleno con agua destilada si es que los bancos lo requiriesen y medición de voltaje por celda.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		15-11-23 08:00	15-11-23 18:00		
2023103596	Central Generadora	Ejecución Exitosa	MANTOS COPPER S.A.	381	Intervención	Origen Interno	Programada	391	TER MANTOS BLANCOS	2161	TER MANTOS BLANCOS U8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operativas con carga a unidad generadora MIMB 8 para inspección y verificación de circuito de lubricación. Condiciones requeridas: Unidad MIMB 8 a disposición de jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Pruebas operativas con carga a unidad generadora MIMB 8 para inspección y verificación de circuito de lubricación. Condiciones requeridas: Unidad MIMB 8 a disposición de jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 07:11	15-11-23 11:00
2023103591	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RÍO ALTO SPA	335	Intervención	Origen Interno	Programada	366	PE SAN PEDRO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	35	Pruebas de verificación de SSCC para efectos de cumplimiento regulatorio	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Pruebas de verificación de SSCC para efectos de cumplimiento regulatorio Durante las pruebas, el Parque no puede prestar ningún SSCC. Durante las pruebas se utilizara el perfil de carga indicado en la tabla N°2	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		15-11-23 08:00	16-11-23 23:59	16-11-23 09:54	16-11-23 21:00
2023103441	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR ESCONDIDO SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1694	PFV RIO ESCONDIDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	148	Mantenimiento programado de transformador asociado inversores (Block 5), lo cual implica reducción de la generación en 8 MW aproximados sobre el máximo.	Riesgo bajo ya que se tomarán las medidas necesarias.	Trabajos durarán hasta 09.11.2023 20:00.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		15-11-23 08:00	18-11-23 20:00	15-11-23 21:00	18-11-23 07:50
2023103318	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL YUNGAY S.A.	1740	Intervención	Origen Interno	Programada	82	TER YUNGAY	715	TER YUNGAY U4	Otro Tipo de Trabajo	36,9	Conectar al Sistema la Unidad TG4 de Central Yungay , subiendo Carga hasta Minimo Técnico y mantener para verificación de variables Operativas.	Pruebas Operativas de la Unidad TG4 de Central Yungay con Carga en Mínimo Técnico.	Pruebas Operativas TG4, en Mínimo Técnico.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		15-11-23 08:00	15-11-23 23:00	15-11-23 20:01	16-11-23 01:14
2023103192	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PFV COYA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	181	-Energización de Baterías proyecto BESS Coya -Pruebas de inyeccion de Potencia PB 01 a PB 20	Riesgo bajo, trabajos controlados por especialistas a cargo de las faenas	Puesta en servicio de Baterías Proyecto BESS Coya, Parque Fotovoltaico Coya en operación normal sin condiciones adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		15-11-23 08:00	30-11-23 02:00	15-11-23 23:00	29-11-23 14:11
2023101734	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS	263	HP LOS QUILOS U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB Inspección Turbina/Rodete Los Quilos II	Sin Riesgo, Unidad desconectada.	MPB Inspección Turbina/Rodete Los Quilos II	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 07:02	15-11-23 16:54
2023101687	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	178	HE PANGUE	73	HE PANGUE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Investigar anomalía del Regulador Automático de Voltaje (AVR)	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 11:07	15-11-23 15:48
2023099894	Central Generadora	Aprobado	SAN ANDRÉS SPA	257	Intervención	Origen Externo	Programada	248	PFV SAN ANDRES		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	46	Se realizara por parte de empresas externas y correspondiente a trabajos ajenos a nuestras instalaciones, Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada.	El nivel de riesgo es bajo dado que los trabajos se realizaran fuera de nuestras instalaciones.	Sin comentario.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		15-11-23 08:00	30-11-23 18:00	15-11-23 08:37	
2023102106	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	122	TER HUASCO	1364	TER HUASCO U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Bushing y Mufas Transformador Principal T-Gas N° 4.	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		15-11-23 07:30	15-11-23 16:00	15-11-23 08:46	15-11-23 12:26
2023101610	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cero MW todas las unidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		15-11-23 03:00	15-11-23 04:00	15-11-23 02:48	15-11-23 03:56
2023098110	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	380	HP CHAPIQUIÑA	2123	HP CHAPIQUIÑA U2	Otro Tipo de Trabajo	10	Pruebas de verificación de SSCC (Partida Autónoma)	Riesgo bajo, pruebas de verificacion de SSCC	Pruebas operativas solicitadas por el Coordinador (PDO)	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		15-11-23 00:01	15-11-23 23:59	15-11-23 08:20	15-11-23 13:50
2023098108	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	380	HP CHAPIQUIÑA	1971	HP CHAPIQUIÑA U1	Otro Tipo de Trabajo	10	Pruebas de verificación de SSCC (Partida Autónoma)	Riesgo bajo, pruebas de verificacion de SSCC	Pruebas operativas solicitadas por el Coordinador (PDO)	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		15-11-23 00:01	15-11-23 23:59	15-11-23 08:20	15-11-23 13:50
2023103051	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2122	PE LA CABAÑA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas finales a nivel de aerogenerador y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se Interconectan al SI" y lo indicado en el capítulo 6 de la NTS y CS para los proyectos NUP 3200, 3951 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (pruebas para la homologación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, parámetros de partida y detención).	No existen riegos para la realización de lo indicado	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas finales a nivel de aerogenerador y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se Interconectan al SI" y lo indicado en el capítulo 6 de la NTS y CS para los proyectos NUP 3200, 3951 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (pruebas para la homologación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, parámetros de partida y detención).	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		15-11-23 00:00	23-11-23 23:59	15-11-23 01:00	23-11-23 08:08
2023102121	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VENTANAS S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	112	TER NUEVA VENTANAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	170	Se requiere realizar prueba de válvulas turbina (Full stroke)	se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	Unidad no puede prestar SSCC mientras duren las pruebas	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		15-11-23 00:00	15-11-23 04:00	15-11-23 00:02	15-11-23 02:30
2023098518	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA EÓLICA LOS OLMOS SPA	1775	Intervención	Origen Interno	Programada	1757	PE LOS OLMOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	76	Parque limitado a 76 MW para realizar medición de ruido deteniendo aerogeneradores del 1 al 7.	Riesgo controlado, trabajos con supervisión y procedimientos.	Parque limitado a 76 MW para realizar medición de ruido deteniendo aerogeneradores del 1 al 7.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		14-11-23 21:15	14-11-23 22:45	14-11-23 21:58	15-11-23 01:08
2023102609	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GAS SUR S.A.	47	Intervención	Origen Interno	Programada	154	TER NEWEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Central Newen necesita realizar Pruebas de Consumo Específico de Combustible con Diesel, 0,5 horas de funcionamiento por cada escalón de carga 3 - 7.5 - 8 - 9 - 10.5 - 12 y 15 MW, a solicitud del CEN, según NTSyCS, entre 20:00 a 00:05 Hrs.	No hay riesgo de trabajo debido que corresponde a pruebas de Consumo Específico de Combustible.	Pruebas con carga, combustible Diesel.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		14-11-23 20:00	15-11-23 00:05	14-11-23 20:00	15-11-23 00:24
2023102588	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA DEL PACÍFICO SPA	51	Intervención	Origen Interno	Programada	155	TER TERMOPACIFICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán pruebas al modo de operación en Isla. Por lo tanto, se solicitará por periodos cortos de tiempo la apertura del 52J1 SE Medellin (condición topológica necesaria para las pruebas en modo isla).	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energía.	Central Termopacífico 100% disponible para el SEN en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		14-11-23 20:00	14-11-23 23:59	14-11-23 19:02	15-11-23 14:31
2023102985	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	1756	PFV SOL DE LOS ANDES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras con celdas de media tensión en S/E Sol de los Andes debido a capacitación de personal. Condiciones requeridas: PFV Sol de los Andes fuera de servicio y desconectado.	El riesgo de los trabajos es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Maniobras con celdas de media tensión en S/E Sol de los Andes debido a capacitación de personal. Condiciones requeridas: PFV Sol de los Andes fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		14-11-23 19:00	15-11-23 03:00	14-11-23 23:16	15-11-23 01:05
2023101149	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES	1988 1987	TER MEJILLONES CTM3-TV TER MEJILLONES CTM3-TG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba Post Mantenenimiento, sincronización de componente CTM3-TG y CTM3-TV. de acuerdo curva adjunta	Todos los riesgos asociados se encuentran controlados	Se adjunta curva de arranque: La toma de carga de CTM3-TG sera desde 0MW a 160MW en ciclo combinado La toma de carga de CTM3-TV sera desde 0MW a 90MW en ciclo combinado Cualquier cambio en la toma de carga, sera informado en Línea Finalizada las pruebas unidad (Pmáx alcanzada) se procedera al retiro de la unidad para llevar a condiciones de virado de turbinas	No tiene consumo afectado		ninguno	PMM (Prueba en Mantinimiento Mayor)		14-11-23 16:00	15-11-23 16:00	14-11-23 22:08	16-11-23 00:00
2023102137	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	122	TER HUASCO	1363	TER HUASCO U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Arranque Unidad N°3 hasta Velocidad Nominal, por mantenimiento operacional	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		14-11-23 15:00	14-11-23 18:00	14-11-23 14:50	14-11-23 15:58
2023098517	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA EÓLICA LOS OLMOS SPA	1775	Intervención	Origen Interno	Programada	1757	PE LOS OLMOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	33	Parque limitado a 33 MW para realizar medición de ruido deteniendo aerogeneradores del 8 al 24.	Riesgo controlado, trabajos con supervisión y procedimientos.	Parque limitado a 33 MW para realizar medición de ruido deteniendo aerogeneradores del 8 al 24.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		14-11-23 14:35	14-11-23 17:50	14-11-23 18:02	14-11-23 21:55
2023101832	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	1691	PE TCHAMMA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E Tchamma con desconexión eléctrica. Condiciones requeridas: PE Tchamma fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Lavado de aislación en S/E Tchamma con desconexión eléctrica. Condiciones requeridas: PE Tchamma fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		14-11-23 13:00	14-11-23 15:00	14-11-23 14:54	14-11-23 18:45
2023098516	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA EÓLICA LOS OLMOS SPA	1775	Intervención	Origen Interno	Programada	1757	PE LOS OLMOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	76	Parque limitado a 76 MW para realizar medición de ruido deteniendo aerogeneradores del 1 al 7.	Riesgo controlado, trabajos con supervisión y procedimientos.	Parque limitado a 76 MW para realizar medición de ruido deteniendo aerogeneradores del 1 al 7.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		14-11-23 12:35	14-11-23 14:05	14-11-23 14:01	14-11-23 18:01
2023102937	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	142	TER TENO	778	TER TENO (U1-U36)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas con carga de tipo intermitente con Central Térmica Teno, máximo de inyección de 2 MW al SEN. Condiciones requeridas: Una unidad generadora de Central Teno en servicio alternadamente. NOTA: Central disponible para prestar servicios complementarios durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas con carga de tipo intermitente con Central Térmica Teno, máximo de inyección de 2 MW al SEN. NOTA: Central disponible para prestar servicios complementarios durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		14-11-23 10:00	14-11-23 17:00	14-11-23 15:47	14-11-23 17:44
2023101609	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cero MW todas las unidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		14-11-23 10:00	14-11-23 11:00	14-11-23 09:56	14-11-23 10:55
2023103139	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	812	TER GUACOLDA U3	Mantenimiento preventivo	154	Mantenimiento Preventivo RTU AGC.	El riesgo es bajo, ya que se tomaran todas las medidas de mitigación necesarias.	Control AGC desconectados e indisponibles durante la intervención. (señales de sistema AGC Guacolda, interrumpidas al CC-RNE y CDC-CEN).	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		14-11-23 09:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:35	14-11-23 17:35
2023103028	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	108	HP PULLINQUE		CENTRAL COMPLETA	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Cambio de medidor de SS/AA ION 8600, por encontrarse fuera de clase de precisión.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		14-11-23 09:00	14-11-23 17:00	14-11-23 10:43	14-11-23 14:14
2023101576	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 16h y 19 a 24h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		14-11-23 09:00	14-11-23 23:59	14-11-23 11:00	15-11-23 03:00
2023102975	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Desconexión	Origen Externo	Programada	140	TER EL PEÑON	775	TER EL PEÑON (U1-U50)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Chercán Solar (ex PMG Peñón Solar): Revisión y ensayos a equipos TTPP instalados asociados al proyecto NUP 2295. Estos equipos ya han sido energizados anteriormente y se encuentran en periodo de PES. Condiciones requeridas: Abierto 52H4, 89H4-1 y 89H4-2 de S/E El Peñón. Cerrado 89H4-2T de S/E El Peñón. Abierto 89HT-1 de S/E Central Las Piedras. Interruptores MT de S/E Central Las Piedras a disposición de jefe de faenas. Central Térmica El Peñón fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos. Trabajos asociados a SD 2023102974.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Chercán Solar (ex PMG Peñón Solar): Revisión y ensayos a equipos TTPP instalados asociados al proyecto NUP 2295. Estos equipos ya han sido energizados anteriormente y se encuentran en periodo de PES. Condiciones requeridas: Abierto 52H4, 89H4-1 y 89H4-2 de S/E El Peñón. Cerrado 89H4-2T de S/E El Peñón. Abierto 89HT-1 de S/E Central Las Piedras. Interruptores MT de S/E Central Las Piedras a disposición de jefe de faenas. Central Térmica El Peñón fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos. Trabajos asociados a SD 2023102974.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		14-11-23 08:00	14-11-23 20:00	14-11-23 08:12	14-11-23 18:56
2023103175	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EÓLICA MESAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	32,5	Energización de nuevo tramo de circuito 3, celdas MT y transformador SSAA de WTG 43 BIS. Para realizar etapa de comisionamiento y puesta en servicio de aero generador	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		14-11-23 08:00	14-11-23 19:00	14-11-23 08:58	14-11-23 16:43
2023102981	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS	1145	HP LOS QUILOS U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB Inspección Turbina/Cambio de Inyector Los Quilos III	Sin Riesgo, Unidad desconectada.	MPB Inspección Turbina/Cambio de Inyector Los Quilos III	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		14-11-23 08:00	14-11-23 20:00	14-11-23 07:40	14-11-23 21:38
2023102976	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Desconexión	Origen Externo	Programada	2099	PFV CHERCAN SOLAR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Chercán Solar (ex PMG Peñón Solar): Revisión y ensayos a equipos TTPP instalados asociados al proyecto NUP 2295. Estos equipos ya han sido energizados anteriormente y se encuentran en periodo de PES. Condiciones requeridas: Abierto 52H4, 89H4-1 y 89H4-2 de S/E El Peñón. Cerrado 89H4-2T de S/E El Peñón. Abierto 89HT-1 de S/E Central Las Piedras. Interruptores MT de S/E Central Las Piedras a disposición de jefe de faenas. Central PFV Chercán Solar fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos. Trabajos asociados a SD 2023102974.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Chercán Solar (ex PMG Peñón Solar): Revisión y ensayos a equipos TTPP instalados asociados al proyecto NUP 2295. Estos equipos ya han sido energizados anteriormente y se encuentran en periodo de PES. Condiciones requeridas: Abierto 52H4, 89H4-1 y 89H4-2 de S/E El Peñón. Cerrado 89H4-2T de S/E El Peñón. Abierto 89HT-1 de S/E Central Las Piedras. Interruptores MT de S/E Central Las Piedras a disposición de jefe de faenas. Central PFV Chercán Solar fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos. Trabajos asociados a SD 2023102974.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		14-11-23 08:00	14-11-23 20:00	14-11-23 08:12	14-11-23 18:56
2023102100	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	122	TER HUASCO	1363	TER HUASCO U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Bushing y Mufas Transformador Principal T-Gas N° 3.	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		14-11-23 07:30	14-11-23 16:00	14-11-23 07:43	14-11-23 13:02
2023102940	Central Generadora	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2019	PFV MANZANO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	60	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas internas a nivel de inversor y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se Interconectan al SEN" y lo indicado en el capítulo 6 de la NTSyCS para el proyecto NUP 3435 PFV El Manzano (pruebas para la homologación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, parámetros de partida y detención)	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas internas a nivel de inversor y PPC	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		14-11-23 07:00	17-11-23 20:00	14-11-23 07:12	
2023102594	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GAS SUR S.A.	47	Intervención	Origen Interno	Programada	154	TER NEWEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Central Newen necesita realizar Prueba de Potencia Máxima con Gas Natural, 15 MW, a solicitud del CEN, según NTSyCS, entre 14:05 y 19:10 Hrs.	No hay riesgo de trabajo debido que corresponde a pruebas de Potencia Máxima.	Pruebas con carga, combustible Gas Natural.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		14-11-23 00:05	14-11-23 05:10	13-11-23 20:05	14-11-23 05:36
2023099404	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	137	TER LAJA	326	TER LAJA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento general de central, sistema de alimentación de combustible, hogar, caldera, sistema de cenizas, ventiladores, salas eléctricas, transformadores, entre otros.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		14-11-23 00:00	23-11-23 23:59	14-11-23 00:00	23-11-23 11:09
2023099403	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	137	TER LAJA	325	TER LAJA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento general de central, sistema de alimentación de combustible, hogar, caldera, sistema de cenizas, ventiladores, salas eléctricas, transformadores, entre otros.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		14-11-23 00:00	23-11-23 23:59	14-11-23 00:00	23-11-23 16:17

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Central Generadora: 431

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103999	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR PAMPA SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1810	PFV PAMPA TIGRE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	83,85	Revisión equipo aguas abajo del circuito 2 (52F2) debido a que no esta cerrando correctamente. Condición requerida: 52F2 y 89F2-1 de S/E Pampa Tigre abiertos. Potencia disponible del parque 83.85 MW	El riesgo de trabajo es bajo debido a que se realizará con equipos desenergizados.	Revisión equipo aguas abajo del circuito 2 (52F2) debido a que no esta cerrando correctamente. Condición requerida: 52F2 y 89F2-1 de S/E Pampa Tigre abiertos. Potencia disponible del parque 83.85 MW	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		13-11-23 22:50	14-11-23 02:00	13-11-23 22:50	13-11-23 23:23
2023101243	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Desconexión	Origen Externo	Programada	566	TER PAJONALES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión a solicitud de terceros. Apertura del paño J6 en subestación Don Héctor a solicitud de Transelec quienes mediante SODI informan trabajos por parte de OHL La Huella, consistentes en llenado de SF6 a presión nominal de equipo híbrido del paño J12 en subestación Don Héctor.	No existe riesgo para la central ya que los trabajos son en la subestación Don Héctor.	Documento gestionado a solicitud de empresa Transelec. Central 100% disponible pero impedida de generar debido a trabajos en S/E Don Héctor.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		13-11-23 20:30	14-11-23 05:00	13-11-23 20:37	14-11-23 15:42
2023098809	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE SEIS SPA	1720	Desconexión	Origen Interno	Programada	1688	PFV LA HUELLA		CENTRAL COMPLETA	Relleno de SF6	Sin Limitaciones	Llenado de SF6 a presion nominal de equipo hibrido paño J12 de S/E Don Héctor.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Asociado a los trabajos segun aviso 2023098807 de la Huella.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		13-11-23 20:30	14-11-23 05:00	13-11-23 20:20	14-11-23 05:45
2023102587	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GAS SUR S.A.	47	Intervención	Origen Interno	Programada	154	TER NEWEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Central Newen necesita realizar Pruebas de Consumo Específico de Combustible con Gas Natural, 0,5 horas de funcionamiento por cada escalón de carga 3 - 7.5 - 8 - 9 - 10.5 - 12 y 15 MW, a solicitud del CEN, según NTSyCS, entre 10:00 a 14:05 Hrs.	No hay riesgo de trabajo debido que corresponde a pruebas de Consumo Específico de Combustible.	Pruebas con carga, combustible Gas Natural.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		13-11-23 20:00	14-11-23 00:05	13-11-23 20:05	14-11-23 05:36
2023102810	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	384	PFV PAMPA CAMARONES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo de cables DC stringbox dañados.	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Condiciones requeridas: Apertura interruptor 52E2 y desconectador 89E2. Cierre 89E2T. Apertura interruptor 52E1 y desconectador 89E1. Cierre 89E1T.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		13-11-23 19:00	13-11-23 23:00	13-11-23 19:05	13-11-23 22:05
2023103788	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	181	HE PEHUENCHE		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Retiro Aducción Maule Pehuenche, por obstrucción de material pétreo, en canalón Compuerta de Riego	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		13-11-23 14:00	13-11-23 18:00	13-11-23 13:58	13-11-23 15:54
2023103741	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rechazo de carga con Unidad 2 con 55 MW, para despeje de rejas de aducción de cámara de carga colmatadas con material vejetal, producto de aumento de caudal. Unidad 1 se retira de servicio previamente quedando en giro para su rápida sincronización	Riesgo bajo. Realizado vía Scada y personal calificado en terreno	Una vez realizado el rechazo de carga, se volverá a topología normal, de acuerdo a programa	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		13-11-23 12:30	13-11-23 13:30	13-11-23 12:27	13-11-23 13:00
2023101436	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	94	HE MACHICURA	103	HE MACHICURA U1	Relleno de SF6	Sin Limitaciones	Por solicitud de CELEO, se requiere la Unidad N°1 Fuera de Servicio para realizar Trabajos de inspección y relleno de gas SF6 en Polo 3 de Interruptor 52JU1, normalizándolo en su presión nominal.	Por solicitud de CELEO, se requiere la Unidad N°1 Fuera de Servicio para realizar Trabajos de inspección y relleno de gas SF6 en Polo 3 de Interruptor 52JU1, normalizándolo en su presión nominal.	Por solicitud de CELEO, se requiere la Unidad N°1 Fuera de Servicio para realizar Trabajos de inspección y relleno de gas SF6 en Polo 3 de Interruptor 52JU1, normalizándolo en su presión nominal.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		13-11-23 10:00	13-11-23 15:00	13-11-23 10:55	13-11-23 15:39
2023101575	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 16h y 19 a 24h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-11-23 09:00	13-11-23 23:59	13-11-23 11:09	14-11-23 03:28
2023102234	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Desconexión	Origen Externo	Programada	628	TER LLANOS BLANCOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la Central a solicitud de terceros. Las empresas Don Esteban SpA y Don Arturo SpA solicitan desenergizar las barras de 23 kV N°1 y N°2 por trabajos de: 1) Tendido y conexionado de cables de media tensión. 2) Pruebas VLF. 3) Tendido y conexionado de fibra óptica. Actividades pertenecientes a los proyectos PFV Don Oscar y PFV Lucas Solar.	No existe riesgo ya que los trabajos se realizarán en las barras principales de 23 kV, de acuerdo a procedimientos de las empresas Don Esteban SpA y Don Arturo SpA.	Documento gestionado a solicitud de la empresa Don Esteban SpA y Don Arturo SpA por sus proyectos PFV Don Oscar (NUP 1612) y PFV Lucas Solar (NUP1429).	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		13-11-23 08:00	15-11-23 18:00	13-11-23 11:35	15-11-23 23:10
2023101087	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	1852	PFV MACHICURA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	9,22	Trabajo en modificacion de anillos de comunicaciones al interior de la central fotovoltaica Machicura solar, esto puede provocar pérdida de datos SITR hacia el coordinasdor.	Trabajo en modificacion de anillos de comunicaciones al interior de la central fotovoltaica Machicura solar, esto puede provocar pérdida de datos SITR hacia el coordinasdor.	Trabajo en modificacion de anillos de comunicaciones al interior de la central fotovoltaica Machicura solar, esto puede provocar pérdida de datos SITR hacia el coordinasdor.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-11-23 08:00	16-11-23 18:00	13-11-23 11:42	14-11-23 23:30
2023071323	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNITOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislacion de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riesgo de Lavado de Aislacion de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-11-23 08:00	13-11-23 17:00	13-11-23 09:27	13-11-23 10:07
2023071296	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	376	Lavado de aisladores transformador principal	Riesgo bajo, debido a que el lavado de aisladores se realiza de forma semanal, manteniendolos limpios	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-11-23 08:00	13-11-23 17:00	13-11-23 09:27	13-11-23 09:57
2023101223	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	566	TER PAJONALES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas rutinarias de inyección de potencia, para verificar el correcto funcionamiento de las unidades generadoras y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		13-11-23 06:00	13-11-23 23:59	13-11-23 21:23	13-11-23 22:23
2023101608	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cero MW todas las unidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		13-11-23 03:00	13-11-23 04:00	13-11-23 02:49	13-11-23 04:03
2023101306	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	90	HE CANUTILLAR	6	HE CANUTILLAR U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Inspección Turbina y Generador Canutillar U1	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		13-11-23 00:00	17-11-23 23:59	13-11-23 06:04	17-11-23 23:35
2023098649	Central Generadora	Rechazado	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	236	Desconexión	Origen Interno	Programada	329	TER CMPC TISSUE	1811	TER CMPC TISSUE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento propuesto por el fabricante por horas de servicio	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		13-11-23 00:00	25-11-23 23:59		
2023099232	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	121	HE EL TORO	257	HE EL TORO U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Mantenimento anual. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios. *COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios. *COMENTARIO ADICIONAL: Desplazamiento inicio periodo desconexión para realizar inspección especializada en rodete, servicio que se encuentra en proceso de licitación y adjudicación.. *COMENTARIO ADICIONAL: Desplazamiento inicio periodo desconexión para realizar inspección especializada en rodete, servicio que se encuentra en proceso de licitación y adjudicación.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		13-11-23 00:00	17-11-23 00:00	13-11-23 23:00	16-11-23 17:55
2023093725	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO HUASCO S.A.	258	Desconexión	Origen Interno	Programada	244	HP RIO HUASCO	1395 1396	HP RIO HUASCO U1 HP RIO HUASCO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantención Preventiva Anual, involucra destape de la turbina, inspección y cambio de componentes.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		13-11-23 00:00	17-11-23 23:59	16-11-23 10:55	17-11-23 14:18
2023103640	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1665	PFV NUEVO QUILLAGUA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Línea 220 kV Frontera - Tap Off Quillagua - Lagunas en atención de puntos calientes críticos en 89J1-2 fase 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán brazos del equipo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: PFV Nuevo Quillagua fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Desconexión de Línea 220 kV Frontera - Tap Off Quillagua - Lagunas en atención de puntos calientes críticos en 89J1-2 fase 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán brazos del equipo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: PFV Nuevo Quillagua fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		12-11-23 20:46	13-11-23 06:00	12-11-23 20:46	13-11-23 06:46
2023103636	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERSUR S.A.	652	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1804	HP MC3		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	se realiza limpieza bocatoma y embalse por acumulación de material en bocatoma	limpieza bocatoma y embalse por acumulación material en bocatoma	se realiza limpieza bocatoma para prevenir que dentro material a la tubería y que dañe los inyectores	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)	12-11-23 18:56	12-11-23 20:00	12-11-23 18:56	12-11-23 20:42
2023099944	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 16h y 19 a 24h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		12-11-23 10:00	12-11-23 20:00	12-11-23 10:55	13-11-23 03:15
2023102122	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPIREN (SM)	2448	TER HORNOPIREN (SM) U3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Unidad 3 de Central Ter. Hornopiren por faenas de mantenimiento menor a unidad indicada.	Riesgo controlado, se desconecta unidad 3 y las demás unidades permanecerán en servicio.	Sin perdida de suministro.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		12-11-23 08:30	12-11-23 18:30		
2023092186	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	811	TER GUACOLDA U2	Mantenimiento preventivo	75	Pruebas de válvulas Turbina.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Unidad limitada en 75 MW con los controles de CPF y AGC desconectados mientras dura la prueba.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		12-11-23 02:00	12-11-23 05:00	12-11-23 02:05	12-11-23 04:00
2023102427	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GAS SUR S.A.	47	Intervención	Origen Interno	Programada	154	TER NEWEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Central Newen necesita realizar Pruebas de 0,5 horas de funcionamiento de combustible LPG, a solicitud del CEN, debido a las pruebas de Potencia Máxima y Consumo Especifico que se deben realizar la semana del 13 de noviembre de 2023, según NTSyCS.	No hay riesgo de trabajo debido que solo corresponde a una solicitud de puesta en servicio.	Pruebas con carga combustible LPG desde las 17:00 a 17:30 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		11-11-23 17:00	11-11-23 17:30	11-11-23 17:55	11-11-23 18:35
2023101146	Central Generadora	Rechazado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES	1988 1987	TER MEJILLONES CTM3-TV TER MEJILLONES CTM3-TG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba Post Mantenenimiento, sincronización de componente CTM3-TG y CTM3-TV. de acuerdo curva adjunta	Todos los riesgos asociados se encuentran controlados	Se adjunta curva de arranque: La toma de carga de CTM3-TG sera desde 0MW a 160MW en ciclo combinado La toma de carga de CTM3-TV sera desde 0MW a 90MW en ciclo combinado Cualquier cambio en la toma de carga, sera informado en Línea Finalizada las pruebas unidad (Pmáx alcanzada) se procedera al retiro de la unidad para llevar a condiciones de virado de turbinas	No tiene consumo afectado		ninguno	PMM (Prueba en Mantinimiento Mayor)		11-11-23 16:00	12-11-23 16:00		
2023099942	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 16h y 19 a 24h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		11-11-23 10:00	11-11-23 23:59	11-11-23 10:27	12-11-23 03:10
2023103577	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	164	HP MAMPIL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampil por obstrucción de Cámara de Carga Mampil, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la reja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería.	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampil por obstrucción de Cámara de Carga Mampil, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la reja de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	La obstrucción en Cámara de Carga, puede provocar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada, lo que puede afectar a las instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		11-11-23 06:00	11-11-23 07:00	11-11-23 06:00	11-11-23 06:15
2023102127	Central Generadora	Aprobado	PARQUE SOLAR QUILMO SPA [EN_REVISION]	2105	Intervención	Origen Interno	Programada	2038	PFV QUILMO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 1942 PMG Quilmo: Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PFV Quilmo y sus equipos asociados. Pruebas consideran la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMG PFV Quilmo a disposición de jefe de faenas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 1942 PMG Quilmo: Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PFV Quilmo y sus equipos asociados. Pruebas consideran la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMG PFV Quilmo a disposición de jefe de faenas.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		11-11-23 00:00	30-11-23 23:59	11-11-23 00:00	
2023103552	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	379	TER COCHRANE	1967	TER COCHRANE U1	Otro Tipo de Trabajo	100	Obstrucción de filtro de manga (fabric filter) del sistema de abatimiento de emisiones.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Puede prestar servicios complementarios en el rango indicado.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		10-11-23 18:25	10-11-23 21:00	10-11-23 18:25	11-11-23 11:07
2023103548	Central Generadora	Pendiente	ELÉCTRICA NUEVA ENERGÍA S.A.	595	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	171	TER ESCUADRON	1064	TER ESCUADRON U1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se detecta alta vibración y fluctuaciones de las presiones de trabajo del sistema	Cambio bomba de lubricación Turbogenerador	NO	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		10-11-23 17:34	23-11-23 23:59	10-11-23 17:43	
2023103547	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	77	HP VOLCAN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de la Unidad, debido a precipitaciones en altura e incontrolable arrastre de material en rio Volcán, es necesario incomunicar la bocatoma para evitar el embancamiento y colapso de la instalación, esta condición obliga a desconectar la Central Volcán.	Riesgo es bajo debido a que Unidad se encontrará fuera de servicio.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		10-11-23 16:37	11-11-23 18:00	10-11-23 16:37	12-11-23 19:30
2023100819	Central Generadora	Rechazado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEJILLONES	1988 1987	TER MEJILLONES CTM3-TV TER MEJILLONES CTM3-TG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba Post Mantenenimiento, sincronización de componente CTM3-TG y CTM3-TV. de acuerdo curva adjunta	Todos los riesgos asociados se encuentran controlados	Se adjunta curva de arranque: La toma de carga de CTM3-TG sera desde 0MW a 160MW en ciclo combinado La toma de carga de CTM3-TV sera desde 0MW a 90MW en ciclo combinado Cualquier cambio en la toma de carga, sera informado en Línea Finalizada las pruebas unidad (Pmáx alcanzada) se procedera al retiro de la unidad para llevar a condiciones de virado de turbinas	No tiene consumo afectado		ninguno	PMM (Prueba en Mantinimiento Mayor)		10-11-23 16:00	11-11-23 16:00		
2023103399	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	126	TER QUINTERO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de CELEO Redes , C.Quinteros queda indisponibles, Reset de protección diferencial de barra n°2 en S/E San Luis, requiere apertura Línea 220 Kv San Luis - Quintero (SODI 2023103186).	Trabajos a realizar por Celeo Redes.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		10-11-23 14:00	10-11-23 16:00	10-11-23 15:09	10-11-23 18:20
2023100740	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL MELADO SPA	253	Desconexión	Origen Interno	Programada	263	HP LOS HIERROS		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin Limitaciones	Modificación y carga de cambios en sistema Scada por trabajos asociados a control de compuerta Radial y RTU Comunes.	El riesgo asociado al trabajo es bajo.	Modificación y carga de cambios en sistema Scada por trabajos asociados a control de compuerta Radial y RTU Comunes.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		10-11-23 10:00	10-11-23 17:00	10-11-23 09:21	10-11-23 23:40
2023099941	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 16h y 19 a 24h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		10-11-23 10:00	10-11-23 23:59	10-11-23 11:46	11-11-23 02:17
2023103264	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	123	HP ISLA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	30	Desripiado Bocatoma Maule-Isla y limpieza canal de aducción Maule -Isla.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Debido abundante material flotante y colmatación de rejas, quedara fuera de servicio canal Maule - Isla durante toda la faena.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		10-11-23 08:35	10-11-23 17:00	10-11-23 08:35	13-11-23 12:40
2023101548	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPIREN (SM)	2447	TER HORNOPIREN (SM) U4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Unidad N°4 de Central Térmica Hornopirén por faenas de mantenimiento menor de unidad indicada.	Riesgo controlado, faenas se realizará con Unidad N°4 desconectada y las demás unidades en servicio normal.	Las demás unidades de central Hornopiren permanecerán en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		10-11-23 08:30	10-11-23 18:30		
2023101750	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	50	Intervención	Origen Interno	Programada	170	PE TOTORAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	46	Trabajos de mantenimiento preventivo sobre el Scada Eléctrico Totoral.	Posible pérdida o intermitencia de datos ICCP, trabajo realizado por especialista.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		10-11-23 08:00	10-11-23 16:00	10-11-23 08:44	10-11-23 19:00
2023095551	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	376,96	Control de carbones sistema de excitación del generador	Riesgo bajo, debido a que se interviene una escobilla o carbón a la vez	Control de carbones sistema de excitación del generador	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		10-11-23 08:00	10-11-23 17:00	10-11-23 09:44	10-11-23 13:10
2023099381	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	811	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Explorar y evaluar factores limitantes para una operación flexible confiable, y que permitan reducir el mínimo técnico de la unidad. Unidad se requiere a MT.	Los riesgos son bajos, pero se tomarán todas las medidas para mitigarlos.	Prueba de evaluación de nuevos modos de operación, de acuerdo a lo informado en carta DE04853-23.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		10-11-23 07:00	10-11-23 19:00	10-11-23 08:44	10-11-23 12:44
2023101603	Central Generadora	Aprobado sin activación	WPD DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cero MW todas las unidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		10-11-23 03:00	10-11-23 04:00		
2023101811	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EÓLICA MESAMAVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	42,8	Limitación de potencia máxima del parque a 42.8 MW por trabajos en plataforma y reemplazo de componentes en WTG07 PE Mesamavida.	Riesgo es controlado, se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		10-11-23 00:00	20-11-23 23:59	10-11-23 07:24	17-11-23 16:26
2023101242	Central Generadora	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1753	PE RENAICO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere un mínimo técnico de 10 MW en parque Eolico Renaico II Por Mediciones de Curva de Potencia en WTG54 y WTG69 se Requiere la NO limitación de estas 2 maquinas por el periodo solicitado	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	NA	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		10-11-23 00:00	31-12-23 23:59		
2023099387	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA DEL PACÍFICO SPA	51	Intervención	Origen Interno	Programada	155	TER TERMOPACIFICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales rutinarias con inyección de energía hasta 96 MWh, para verificar la correcta operación de las unidades generadoras y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energía.	Central Termopacífico 100% disponible para el SEN en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-11-23 20:00	09-11-23 23:59	09-11-23 21:38	09-11-23 22:03
2023103205	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	375	TER NORGENER	1963	TER NORGENER U2	Otro Tipo de Trabajo	75	Debido a altas vibraciones en pulverizador de carbón 2B Unidad queda limitada en 75 MW con control primario de frecuencia habilitado.	Riesgo es controlado, se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		09-11-23 19:34	09-11-23 23:59	09-11-23 18:50	09-11-23 23:31

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Central Generadora: 431

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023101029	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	385	PFV EL AGUILA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo de inversores Ingeteam. Limpieza de filtros de aire	Riesgo bajo, se consideran todos los riesgos asociadas a esta actividad.	Se requiere: CT1: Desconexión inversores 1 y 2, apertura 52CT1, apertura 89CT1-1 y cierre 89CT1-1T. CT2: Desconexión inversores 3, 4 y 5, apertura 52CT2 y 52CT3, apertura 89CT2-1 y 89CT3-1. Cierre 89CT2-1T y 89CT3-1T. Trabajos se realizaran con la planta sin producción por falta de irradiancia	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		09-11-23 19:00	09-11-23 23:00	09-11-23 18:59	09-11-23 23:00
2023101033	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR PAMPA SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	1810	PFV PAMPA TIGRE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección anual a celdas de media tensión en centros de transformación del parque solar Pampa Tigre. Condiciones requeridas: PFV Pampa tigre fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Inspección anual a celdas de media tensión en centros de transformación del parque solar Pampa Tigre. Condiciones requeridas: PFV Pampa tigre fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		09-11-23 19:00	10-11-23 02:00	09-11-23 20:26	09-11-23 20:27
2023102859	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rechazo de carga con Unidad 2 con 55 MW, para despeje de rejas de aducción de cámara de carga colmatadas con material vejetal, producto de aumento de caudal. Unidad 1 se retira de servicio previamente quedando en giro para su rápida sincronización	Riesgo bajo. Realizado vía Scada y personal calificado en terreno	Una vez realizado el rechazo de carga, se volverá a topología normal, de acuerdo a programa	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		09-11-23 12:00	09-11-23 13:00	09-11-23 12:45	09-11-23 12:58
2023102967	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN SOLAR SPA	367	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	394	PFV MARIA ELENA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	42,8	Inspección y reparación en armario de control correspondiente a los CTs 27, 32 y 47 por recalentamiento del sistema de alambrado. Condiciones requeridas: Abierto 52E5, 89E5-1, 56E6, 89E6, 52E7 y 89E7 en S/E María Elena. Cerrado 89E5-1T, 89E6-1Y y 89E7-1T.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Inspección y reparación en armario de control correspondiente a los CTs 27, 32 y 47 por recalentamiento del sistema de alambrado. Condiciones requeridas: Abierto 52E5, 89E5-1, 56E6, 89E6, 52E7 y 89E7 en S/E María Elena. Cerrado 89E5-1T, 89E6-1Y y 89E7-1T.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		09-11-23 11:37	09-11-23 19:00	09-11-23 11:37	09-11-23 17:38
2023102938	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	101	HP RUCUE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	70	Se necesita bajar carga de Central Rucue a 70 Mw. Para realizar limpieza de rejas en Cámara de Carga Rucue.	No hay.	Se necesita bajar carga de Central Rucue a 70 Mw. Para realizar limpieza de rejas en Cámara de Carga Rucue.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		09-11-23 11:15	09-11-23 12:15	09-11-23 11:45	10-11-23 12:48
2023100739	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL MEIADO SPA	253	Desconexión	Origen Interno	Programada	263	HP LOS HIERROS		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin Limitaciones	Modificación y carga de cambios en sistema Scada por trabajos asociados a control de compuerta Radial y RTU Comunes.	El riesgo asociado al trabajo es bajo.	Modificación y carga de cambios en sistema Scada por trabajos asociados a control de compuerta Radial y RTU Comunes.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		09-11-23 10:00	09-11-23 17:00	09-11-23 11:43	09-11-23 20:27
2023099940	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 16h y 19 a 24h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 BESS, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estandares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-11-23 10:00	09-11-23 23:59	09-11-23 10:58	10-11-23 02:30
2023097942	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLECO SUR	4210	PE MALLECO SUR - TIPO 1 (3.6 [MW])	Otro Tipo de Trabajo	10,8	Se realizará monitoreo de ruido por RCA para el Parque eólico. Para lo cuál se detendrán las siguientes turbinas: 1, 2, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 29, 30, 32, 33, 34, 35.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	LP (Unidad con limitación de programada)	09-11-23 10:00	09-11-23 11:00	09-11-23 09:58	09-11-23 11:06
2023101385	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1826	PFV TAMAYA SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	114	Validación Parámetros Operacionales BBCC, Chequeo Actuación Etapas BBCC Modo Remoto a través de PPC	Riesgo bajo, análisis en matriz de riesgo.	Pueda generar perturbaciones en la linea de 110 KV, desconexión de inversores.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-11-23 10:00	09-11-23 16:00	09-11-23 11:35	09-11-23 12:33
2023102900	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA INDUSTRIAL S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	114	HP CARENA	30	HP CARENA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	trabajos de instalaciones de terceros	sin riesgo central desconectada	Se requiere la Central fuera de servicio a solicitud de celao redes por intervención de transformador 44/6,3 KV en subestación El Raco (CMPC).	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		09-11-23 09:00	09-11-23 18:00	09-11-23 10:24	09-11-23 16:35
2023102899	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA INDUSTRIAL S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	114	HP CARENA	31	HP CARENA U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	trabajos en instalaciones de terceros	sin riesgo central fuera de servicio	Se requiere la Central fuera de servicio a solicitud de celao redes por intervención de transformador 44/6,3 KV en subestación El Raco (CMPC)	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		09-11-23 09:00	09-11-23 18:00	09-11-23 10:24	09-11-23 16:35
2023102898	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA INDUSTRIAL S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	114	HP CARENA	29	HP CARENA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	trabajos en instalaciones de terceros	sin riesgo central fuera de servicio	Se requiere la Central fuera de servicio a solicitud de celao redes por intervención de transformador 44/6,3 KV en subestación El Raco (CMPC)	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		09-11-23 09:00	09-11-23 18:00	09-11-23 10:24	09-11-23 16:35
2023101364	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento operacional del sistema Black Start. Se requiere sincronizar cada grupo electrógeno (G51 y G52) alternadamente por 30 minutos. NO INDISPONE LAS UNIDADES	Trabajo programado y supervisado en terreno. riesgo bajo.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-11-23 09:00	09-11-23 16:00	09-11-23 14:35	09-11-23 15:42
2023101191	Central Generadora	Aprobado	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	373,99	Se requiere energizar transformador de propiedad de CGE T-1 de la S/E El Manco de Servicios Auxiliares para Central Santa María, dicho transformador quedara en vacio hasta el 12 de noviembre donde se hara la toma de carga del generador.	Se requiere energizar transformador de propiedad de CGE T-1 de la S/E El Manco de Servicios Auxiliares para Central Santa María, dicho transformador quedara en vacio hasta el 12 de noviembre donde se hara la toma de carga del generador.	Se requiere energizar transformador de propiedad de CGE T-1 de la S/E El Manco de Servicios Auxiliares para Central Santa María, dicho transformador quedara en vacio hasta el 12 de noviembre donde se hara la toma de carga del generador.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-11-23 09:00	02-12-23 18:00	09-11-23 10:42	
2023100741	Central Generadora	Aprobado sin activación	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	109	HE PILMAIQUEN		CENTRAL COMPLETA	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Se requiere realizar verificación de clase por normativa CEN a medidor de energía ION 7650 alimentador 52C3 (Luz Osorno).	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-11-23 09:00	09-11-23 12:00		
2023099452	Central Generadora	Aprobado	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	89	TER CANDELARIA	751	TER CANDELARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	120	Revisión de la comunicación de los servidores ICCP's lo que puedes provocar intermitencia en los datos de la unidad enviados al CEN	Revisión de la comunicación de los servidores ICCP's lo que puedes provocar intermitencia en los datos de la unidad enviados al CEN	Revisión de la comunicación de los servidores ICCP's lo que puedes provocar intermitencia en los datos de la unidad enviados al CEN	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-11-23 09:00	10-11-23 20:00	09-11-23 10:07	
2023100969	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1685	PE CALAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconectar de manera alternada circuitos de MT del N°1 al N°9 esto para realizar certificación de elevadores de cada uno de los Aerogeneradores según planificación anual. Por cada apertura de circuito quedaran F/S un total de 4 aerogeneradores. (18 MW)	Nivel de riesgo bajo debido a que las actividades están contempladas dentro de la Matriz de Riesgo de la actividad	Como la desconexion de los circuitos será alternada según el requerimiento de la empresa encargada, la planta cada vez que se realize apertura de los circuitos quedará limitada a una potencia de 144 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		09-11-23 08:30	09-11-23 18:00	09-11-23 09:14	09-11-23 12:00
2023101227	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EÓLICA MONTE REDONDO SPA	49	Desconexión	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Desconexión programada del Parque según SODI N°2959 (Tramele: S.A) A solicitud de Pacific Hydro por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones del paño J1 y equipos de potencia asociados. Pararravos serán limpiados de forma manual.	Riesgo Bajo según matriz de riesgo	Trabajo externo requiere Parque F/S solicitando: Inhabilitar reconexión automática 52JG1, Abierto Interruptor 52JG1, Abierto desconectador 89JG1, Abierto desconectador 89JG2, Cerrado desconectador 89JG1-T. Según análisis, bajo recurso eólico en horarios de trabajos solicitados.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		09-11-23 08:00	09-11-23 13:00	09-11-23 09:07	09-11-23 14:07
2023101232	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED S.A.	1867	Intervención	Origen Interno	Programada	11	TER LINARES NORTE		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizarán pruebas operacionales con carga al PMG de Linares Norte	Riesgo bajo programado y controlado	Se realizarán pruebas operacionales con carga al PMG de Linares Norte	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-11-23 08:00	09-11-23 19:00	09-11-23 08:34	09-11-23 14:22
2023101204	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED S.A.	1867	Intervención	Origen Interno	Programada	14	TER SAN GREGORIO		CENTRAL COMPLETA	Inspección Visual	Limitaciones	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensuales.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga manual.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-11-23 08:00	09-11-23 19:00	09-11-23 08:28	09-11-23 14:25
2023101236	Central Generadora	Ejecución Exitosa	MANTOS COPPER S.A.	381	Intervención	Origen Interno	Programada	391	TER MANTOS BLANCOS	2161	TER MANTOS BLANCOS U8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operativas con carga a unidad generadora MIMB 8 para inspección y verificación de circuito de lubricación. Condiciones requeridas: Unidad MIMB 8 a disposición de jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Pruebas operativas con carga a unidad generadora MIMB 8 para inspección y verificación de circuito de lubricación. Condiciones requeridas: Unidad MIMB 8 a disposición de jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-11-23 08:00	09-11-23 20:00	09-11-23 08:34	09-11-23 16:16
2023101108	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Desconexión	Origen Externo	Programada	2099	PFV CHERCAN SOLAR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Chercán Solar (ex PMG Peñón Solar): Revisión y ensayos a equipos T7PP instalados asociados al proyecto NUP 2295. Estos equipos ya han sido energizados anteriormente y se encuentran en periodo de PES bajo la Intervención 20230908093. Condiciones requeridas: Abierto 52E5 de S/E Central las Piedras. Central PFV Chercán Solar fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos. Asociado a SD 20231013B1	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Chercán Solar (ex PMG Peñón Solar): Revisión y ensayos a equipos T7PP instalados asociados al proyecto NUP 2295. Estos equipos ya han sido energizados anteriormente y se encuentran en periodo de PES bajo la Intervención 20230908093. Condiciones requeridas: Abierto 52E5 de S/E Central las Piedras. Central PFV Chercán Solar fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos. Asociado a SD 20231013B1	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		09-11-23 08:00	09-11-23 20:00	09-11-23 10:22	09-11-23 17:21
2023100847	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	173	HP CHACABUQUITO	67	HP CHACABUQUITO U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB Inspección Turbina/Rodete Chacabuquito IV	MPB Inspección Turbina/Rodete Chacabuquito IV	MPB Inspección Turbina/Rodete Chacabuquito IV	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		09-11-23 08:00	09-11-23 20:00	09-11-23 07:32	09-11-23 15:27
2023100394	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	118	PE CANELA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Posible pérdida de comunicaciones con PE Canela por trabajos de pruebas de ancho de banda y tráfico de datos en red corporativa entre Santiago y PE Canela.	Nivel de riesgo bajo, trabajos a nivel de comunicaciones	En caso de pérdida de comunicaciones se cuenta con control local en planta.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-11-23 08:00	09-11-23 19:00	09-11-23 14:00	
2023100396	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	83	PE CANELA II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Posible pérdida de comunicaciones con PE Canela II por trabajos de pruebas de ancho de banda y tráfico de datos en red corporativa entre Santiago y PE Canela II.	Nivel de riesgo bajo, trabajos a nivel de comunicaciones	En caso de pérdida de comunicaciones se cuenta con control local en planta.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-11-23 08:00	09-11-23 19:00	09-11-23 14:00	
2023099379	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	811	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Explorar y evaluar factores limitantes para una operación flexible confiable, y que permitan reducir el mínimo técnico de la unidad. Unidad se requiere a MT.	Los riesgos son bajos, pero se tomarán todas las medidas para mitigarlos.	Prueba de evaluación de nuevos modos de operación, de acuerdo a lo informado en carta DID4853-23.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-11-23 07:00	09-11-23 19:00	09-11-23 08:52	09-11-23 15:56
2023102809	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	123	HP ISLA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desripiado Bocatoma Maule-Isla y limpieza canal de aducción Maule -Isla.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Debido abundante material flotante y colmatación de rejas, quedara fuera de servicio canal Maule - Isla durante toda la faena.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		09-11-23 06:14	09-11-23 13:00	09-11-23 06:15	09-11-23 13:50
2023101101	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	2099	PFV CHERCAN SOLAR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Chercán Solar (ex PMG Peñón Solar): Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PFV Chercán Solar y sus equipos asociados. Pruebas consideran la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMG PFV Chercán a disposición de jefe de faenas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Chercán Solar (ex PMG Peñón Solar): Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PFV Chercán Solar y sus equipos asociados. Pruebas consideran la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMG PFV Chercán a disposición de jefe de faenas.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		09-11-23 00:00	15-11-23 23:59	09-11-23 00:00	21-11-23 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023093606	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a: Pararrayos PRJ8-1/2/3 (512VL01,02,03); Transf. de potencial TPJ8-1/2/3 (512PT01,02,03); Transf. de corriente TCJ8-1/2/3 (512CT01,02,03); Desconectador 89J8-2; Desconectador 89J8-2T; Interruptor 52J8.	Riesgo bajo, se realizará mantenimiento preventivo a paño J8 S/E Encuentro - Collahuasi con línea desenergizada.	Se solicitan los siguientes bloqueos: S/E Encuentro 220[kV]: Desconectador 89J8 - 1 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89J8 - 3 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89J8 - 2 Abierto. Desconectador 89J8 - 2T a disposición para reparación. ITE Sec. TTPP J8, Abiertos. S/E Collahuasi 220 [kV]: Desconectador 89JL3 - 1 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89JL3 - 1T Cerrado y Bloqueado	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 00:00	30-11-23 23:59	30-11-23 09:06	30-11-23 18:30
2023109634	Linea	Aprobado	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Desconexión	Origen Externo	Programada	1858	PARINAS – CENTRAL LALACKAMA 220KV [EN_REVISION]	4611 4559 4560	PARINAS - EST. 73 220 KV C1 [EN_REVISION] EST. 73 – EST. 1 220 KV C1 [EN_REVISION] EST. 1 – EST. 8 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1145 SE Parinas, etapa de Primera energización de línea LT 220kV Parque Fotovoltaico Lalackama - Parinas.	Bajo	Actividad: Análisis fasoriales por primera energización de línea LT 220kV Parque Fotovoltaico Lalackama - Parinas" Restricciones: Normalización sujeta a Coordinación Instalaciones en Riesgo: L 220kV Lalackama-Parinas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 00:00	01-12-23 06:00		
2023109578	Linea	Aprobado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1856	Desconexión	Origen Interno	Programada	1789	ALTO JAHUEL – BAJOS DE MENA 110KV	4321 974	TAP BUIN – EST. 34 110KV C1 ALTO JAHUEL - TAP BUIN 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo en Alto Jahuel a: - Desconectador 110 kV Lado Barra de Transferencia. - Interruptor 110 kV Circuito n°2 Buin – Bajos de Mena	Sin riesgos asociados a la actividad	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. se selecciona el cto. n°1 porque no se encuentra el cto2. en Neomante como componente. Relacionado con SD2023109577	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 00:00	30-11-23 08:00		
2023104262	Linea	Aprobado	GENERADORA DEL PACÍFICO SPA	51	Intervención	Origen Externo	Programada	115	CARDONES - MEDELLIN 220KV	103	CARDONES - MEDELLIN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52J1 en S/E Cardones a solicitud Transelec, quienes informan trabajos de Interchile, los cuales consisten en lavado de aislación con instalación energizada paño 220 kV J14 y J15	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 00:00	30-11-23 18:00		
2023104015	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1414	FRONTERA - SAN SIMON 220KV	3227	SAN SIMON - FRONTERA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CC RNE (SODI 352/2023), S/E San Simón: Revisión de ajuste de relé de protecciones y pruebas a los interruptores 52J1 y 52J2.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Frontera-San Simón C1. Temporalidad de los Riesgos: al final los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Línea 220 kV Frontera-San Simón C1. Indisponible Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 00:00	30-11-23 07:00		
2023101724	Linea	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	1732	Desconexión	Origen Interno	Programada	1607	SOL DEL DESIERTO - MARIA ELENA 220KV	3780	SOL DEL DESIERTO - MARIA ELENA 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará Limpieza de aislamiento, pruebas de resistencia de aislamiento, conexión y verificación de par de apriete en conexiones eléctricas, revisión de contadores, verificaciones de apriete de conexiones de PAT, pruebas de relación de transformación, revisión de niveles de aceite, limpieza de contactos primarios, pruebas de resistencia de contactos, revisión y corrección de fugas menores de aceite, pruebas de resistencia de aislamiento y factos de potencia a devanados y boquillas, pruebas de relación de transformación en derivación inicial, intermedia y final	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Desconexión SOL DEL DESIERTO - MARIA ELENA 220KV, Se coordinan las maniobras con SAESA. Se requiere desconectar la barra principal de 220 KV, sección 1 por mantenimiento a equipos asociados al paño J9 cercanos a la barra N°1. PFV Sol del desierto quedara desconectado durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 19:00	30-11-23 06:00	29-11-23 20:17	30-11-23 02:43
2023107420	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1670	PITRUFQUEN - PADRE LAS CASAS 66KV	3821 3822 4048 4161 4163 4165 4167 4169 4171 4172 4173 4006 4008	EST. 303 - TAP METRENCO FFCC 66 KV C1 EST. 291 - EST. 303 66 KV C1 PITRUFQUEN - EST. 220 (SUBTERRANEO) 66 KV C1 EST. 220 - EST. 225 66KV C1 EST. 225 - EST. 243 66KV C1 EST. 243 - EST. 255 66KV C1 EST. 255 - EST. 260 66KV C1 EST. 260 - EST. 266 66KV C1 EST. 266 - EST. 291 66KV C1 TAP METRENCO FFCC - EST. 330 66KV C1 EST. 330 - LICANCO 66KV C1 LICANCO - ESTRUCTURA 340 66KV C1 ESTRUCTURA 340 - PADRE LAS CASAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a tramo 66 kV Pitrufquen-Padre las casas 1 (52B2 de Pitrufquen y 52B2 de Padre las casas) como medida de precaución operacional por faenas de STS con técnicas de líneas energizadas en S/E Licanco de su propiedad.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a tramo 66 kV Pitrufquen-Padre las casas 1 (52B2 de Pitrufquen y 52B2 de Padre las casas) como medida de precaución operacional por faenas de STS con técnicas de líneas energizadas en S/E Licanco de su propiedad	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 14:00	29-11-23 18:00	29-11-23 15:25	29-11-23 17:56
2023105400	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO (TRANSELEC) NUEVA LAMPA 220KV	3542 3543	POLPAICO (TRANSELEC) – TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA – EST 40 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J7. Coordinado con Celeo Redes y STM.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J7. Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 y a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 13:00	29-11-23 15:00	29-11-23 09:33	29-11-23 12:04
2023105401	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO (TRANSELEC) NUEVA LAMPA 220KV	3537 3538	POLPAICO (TRANSELEC) – TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA – EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J6. Coordinado con Celeo Redes y STM.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J6. Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 y a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 10:30	29-11-23 13:00	29-11-23 09:33	29-11-23 12:04
2023107451	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1670	PITRUFQUEN - PADRE LAS CASAS 66KV	3819 4047 4162 4164 4166 4168 4170 4174 4175 4178 4007 4009	EST. 291 - EST. 303 66 KV C2 PITRUFQUEN - EST. 220 66 KV C2 EST. 220 - EST. 225 66KV C2 EST. 225 - EST. 243 66KV C2 EST. 243 - EST. 255 66KV C2 EST. 255 - EST. 260 66KV C2 EST. 260 - EST. 266 66KV C2 EST. 266 - EST. 291 66KV C2 EST. 330 - LICANCO 66KV C2 EST. 303 - EST. 330 66 KV C2 LICANCO - ESTRUCTURA 340 66KV C2 ESTRUCTURA 340 - PADRE LAS CASAS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a tramo 66 kV Pitrufquen-Padre las Casas 2 (52B1 de S/E Pitrufquen y 52B1 de S/E Padre las Casas) a solicitud de STS por trabajos con técnica de líneas energizadas en S/E Licanco de su propiedad.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a tramo 66 kV Pitrufquen-Padre las Casas 2 (52B1 de S/E Pitrufquen y 52B1 de S/E Padre las Casas) a solicitud de STS por trabajos con técnica de líneas energizadas en S/E Licanco de su propiedad.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 10:00	29-11-23 13:00	29-11-23 09:55	29-11-23 14:22
2023108761	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1778	LOS NOTROS - ANGOSTURA 220KV [En_Revision]	4302 4301	EST.6 - ANGOSTURA 220KV C2 [En_Revision] EST.6 - ANGOSTURA 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Colbún informa desconexión de los paños J1 y J2 en S/E Angostura para realizar reemplazo de relé de protección de Barra subestación GIS CH Angostura, por presentar problemas en su funcionamiento. funcionamiento	Riesgos declarados por Colbún.	Apertura de interruptores 52J1 y 52J2 en SE Angostura , linea 220 kV Angostura - Los Notros, Linea 220 kV Angostura - Los Notros quedara radial desde Los Notros.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 18:00	29-11-23 11:51	29-11-23 20:20
2023110528	Linea	Ejecución Exitosa	WPD DUQUECO SPA	1810	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1674	LOS ANGELES SUR – DUQUECO 66KV	4210 4209 4015 4212	EST. 3 – EST. 4 66KV C1 EST. 2 – EST. 3 66KV C1 LOS ANGELES SUR – EST. 2 66KV C1 EST. 4 – EST. R12-1 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio urgente de equipo SEL311L dañado por un nuevo equipo SEL311L relacionado a paño B1 de S/E Elevadora Ángeles Sur 66kV, se considera mantener los mismos ajustes de protección. Trabajos necesarios debido a las constantes fallas que ha provocado el equipo dañado según IF N°2023003867, 2023003866, 2023003860, 2023003859, 2023002955.	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Los trabajos se realizarán en coordinación con SAESA, Incluye pruebas a nuevo equipo, que utilizara las mismas configuraciones del equipo antiguo.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 17:00	29-11-23 08:22	29-11-23 08:23
2023106588	Linea	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Intervención	Origen Interno	Programada	1631	SAN JERONIMO - LAS BALANDRAS 66KV	751 753 728	TAP LAS PINATAS - TAP EL MANZANO 66KV C1 TAP EL MANZANO - LAS BALANDRAS 66KV C1 SAN JERONIMO - TAP LAS PINATAS 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizaran actividades de mantenimiento preventivo de lavado de aislacion aplicando agua desmineralizada a presion con linea energizada, se ingresa precaucion de no reconectar	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	Se realizaran actividades de mantenimiento preventivo de lavado de aislacion aplicando agua desmineralizada a presion con linea energizada, se ingresa precaucion de no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 17:00	29-11-23 10:01	29-11-23 15:39
2023102328	Linea	Rechazado	WPD DUQUECO SPA	1810	Desconexión	Origen Interno	Programada	1674	LOS ANGELES SUR – DUQUECO 66KV	4210 4209 4015 4212	EST. 3 – EST. 4 66KV C1 EST. 2 – EST. 3 66KV C1 LOS ANGELES SUR – EST. 2 66KV C1 EST. 4 – EST. R12-1 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de protección diferencial de linea SEL311L	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación resguardos correspondientes	incluye pruebas a nueva unidad, que utilizara las mismas configuraciones de la unidad antigua).	No tiene consumo afectado		modificacion_proteccion			29-11-23 09:00	29-11-23 17:00		
2023109083	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	321	SAN VICENTE - NEWEN 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado cadenas de aislación de la estructura E-20. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas de aislación de la estructura E-20. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 kV Newen-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 18:00
2023108763	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	81	LOS ANGELES (CGE) - TAP DUQUECO 66KV	216 1779 1780 505 506	LOS ANGELES - ESTRUCTURA 1.1 66KV C1 ESTRUCTURA 1.1 - ESTRUCTURA 1 66KV C1 ESTRUCTURA 1 - ESTRUCTURA 24 TAP DUQUECO 66KV C1 ESTRUCTURA 1617 - TAP DUQUECO 66KV C2 LOS ANGELES - ESTRUCTURA 1617 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Líneas 2x66 kV Los Ángeles - Duqueco 1 y 2 para realizar faenas de resolución de hallazgos y mantenimiento a líneas. Coordinado con STS	Riesgo bajo. Instalaciones estarán desconectadas	Riesgo bajo. Instalaciones estarán desconectadas	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 19:00	29-11-23 10:24	29-11-23 20:45
2023107040	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO SPA	60	Intervención	Origen Externo	Programada	117	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV	105	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52H8 en S/E Diego de Almagro y los 52H1 y 52H2 en S/E Central Emelda a solicitud de Transelec, quienes realizarán trabajos de lavado de aislación en instalaciones energizadas. Las actividades se efectuarán sobre todos los paños de 110 kV incluyendo marcos de líneas y barras	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:02	29-11-23 11:45
2023107025	Linea	Ejecución Exitosa	ANDES GENERACIÓN SPA	283	Intervención	Origen Externo	Programada	883	DIEGO DE ALMAGRO - CENTRAL ANDES GENERACION 110KV	1733	DIEGO DE ALMAGRO - CENTRAL ANDES GENERACION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52HT en S/E Central Andes Generación y al 52H10 en S/E Diego de Almagro a solicitud de Transelec por trabajos de lavado de aislación en instalaciones energizadas. Las actividades se efectuarán sobre todos los paños de 110 kV incluyendo marcos de líneas y barras	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:02	29-11-23 11:45
2023106591	Linea	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Intervención	Origen Interno	Programada	1862	EL TOTORAL - TAP OFF EL MANZANO (LITORAL) 66KV	752	TAP OFF EL MANZANO (LITORAL) - EL TOTORAL 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizaran actividades de mantenimiento preventivo de lavado de aislacion aplicando agua desmineralizada a presion con linea energizada, se ingresa precaucion de no reconectar	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	Se realizaran actividades de mantenimiento preventivo de lavado de aislacion aplicando agua desmineralizada a presion con linea energizada, se ingresa precaucion de no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 17:00	29-11-23 09:57	29-11-23 15:39
2023105592	Linea	Aprobado sin activación	CALAMA SOLAR 2 SPA	497	Intervención	Origen Interno	Programada	1328	CALAMA - PUERTO SECO SOLAR 23KV	3039	CALAMA - PUERTO SECO SOLAR 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación del protocolo de comunicación DMLS medidor ION 8650, SN: MW-1606A670-02 en paño E36 S/E Calama, se realizara desconexión del medidor y se instalara un remarcador para respaldo de data de generación durante los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Habilitación del protocolo de comunicación DMLS medidor ION 8650, SN: MW-1606A670-02 en paño E36 S/E Calama, se realizara desconexión del medidor y se instalara un remarcador para respaldo de data de generación durante los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 20:00		
2023108501	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1324	CORONEL - ANDALICAN 66KV	3017	CORONEL - ANDALICAN 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará roce alto bajo línea Coronel-Andalicán N°1 y 2.	Riesgo controlado, trabajos ejecutados con personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión de 52B4 de S/E Coronel, 52B2 de S/E El Manco y 52B3 y 52B4 de S/E Andalicán.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 17:00	29-11-23 12:10	29-11-23 19:25
2023104957	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4080	EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños J1, J2, J3 y J4.		Actividades: S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños J1, J2, J3 y J4. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra 1 o 2 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 17:00	29-11-23 05:30	29-11-23 16:17
2023104956	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4081	EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños J1, J2, J3 y J4.		Actividades: S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños J1, J2, J3 y J4. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra 1 o 2 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 09:00	29-11-23 17:00	29-11-23 05:30	29-11-23 16:17
2023110617	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	589 1731 1732	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de RNE mediante SODI de curso forzoso, por lavado de aislación de emergencia en Tap Off Impulsión de su propiedad, se requiere como medida operacional precaución en ambos extremos de LT110KV Galleguillos-Caldera, esto es en interruptores 52H3 S/E Galleguillos y 52HT1 S/E Caldera por el tiempo que duren los trabajos.	Riesgo bajo, trabajos de terceros	.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:40	29-11-23 17:00	29-11-23 08:46	29-11-23 17:40
2023107100	Linea	Aprobado	EMPRESA ELÉCTRICA CAPULLO S.A.	5	Intervención	Origen Interno	Programada	894	AIHUAPI - LOS NEGROS 66KV	1746	AIHUAPI - LOS NEGROS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 66 kV Aihuapi - Los Negros por faenas de tala de árboles nativos con prioridad 1 cercanos a línea indicada entre estructura C225 y estructura C226.	Riesgo controlado, faenas de podas se realizará manteniendo las distancias de seguridad con línea energizada.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada diaria 08:30 a 17:30 hrs. (PT 2023-07216 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:30	01-12-23 17:30		
2023109163	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1112	O'HIGGINS - PURI 220KV	2084 2085 2086 2087 2088	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - PURI 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-444 220KV C1 EST. T-444 - EST. N°2 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-202 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Puri	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E O'Higgins52J5 S/E Puri52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:22	29-11-23 19:22	29-11-23 07:48	29-11-23 15:00
2023109162	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1111	O'HIGGINS - FARELLON 220KV	2078 2079 2080 2081 2082 2083	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°1 - EST. N°2 220KV C1 EST. N°3 - FARELLON 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-314 220KV C1 EST. T-314 - EST. N°1 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-202 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins- Farellón.	Riesgo bajo trabajo realizado con procedimientos correspondientes y personal calificado	Se requiere orden de no reconectar los interruptores 52J1 de S/E Farellón y 52J9 de S/E O'Higgins.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:21	29-11-23 19:21	29-11-23 07:48	29-11-23 15:00
2023109160	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 2071 2068 2069	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C1 EST. N°23 - COLOSO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Coloso circuito 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 52J3 y 52J4. S/E Coloso 52J1 y 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:18	29-11-23 19:18	29-11-23 07:35	29-11-23 15:00
2023106431	Linea	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	1444	CERRO DOMINADOR - CSP CERRO DOMINADOR 220KV	3335 3396	CERRO DOMINADOR - ESTRUCTURA N°6 220KV C1 ESTRUCTURA N°6 - CSP CERRO DOMINADOR 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2 en S/E CSP Cerro Dominador. Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2 en S/E CSP Cerro Dominador. Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 19:00	29-11-23 06:25	30-11-23 06:53
2023096376	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4037 4040 4403 4533	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - CIRUELOS 220 KV C1 EST. 255A - EST. 358 220 kV C1 [EN_REVISION] EST. 358 - CIRUELOS 220 kV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:48	29-11-23 19:20
2023109105	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Pruebas efectivas de comandos de TX y RX desde relé de protecciones del paño J3, por PES de enlace y teleprotección vía MM.OO	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Puerto Montt o SS.AA. C.C. Puerto Montt Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos (Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1) o Al inicio o al término de los trabajos (Barra 220 kV, Sección 1-Puerto Montt) o Durante los trabajos (SS.AA. C.C. Puerto Montt) Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Puerto Montt, 87BU J3 Protección fuera de servicio Realizar mediante display Subestación Puerto Montt, 87BU J3 Bloqueo de vías de trip Selector S1 en posición de Test. Observación: Se requiere durante los trabajos los switch de mantenimiento OPLAT y MMOO de la Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C2 en posición desconectado y a disposición del jefe de faena los switch de mantenimiento OPLAT y MMOO de la Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1 Nota: Trabajos coordinados con Colbún Canutillar.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 09:53	29-11-23 20:49
2023110585	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	62	TAP IMPULSION - IMPULSION 110KV	129	TAP IMPULSION - IMPULSION 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado urgente de aislación por alta contaminación en equipos primarios en Tap - Off Impulsión 110 KV.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Galleguillos: No reconectar interruptor 52H3.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 16:00	29-11-23 08:11	29-11-23 17:24
2023108624	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Patio 110 kV Construcción Canaletas, donde se incluyen las actividades de replanteo y trazado, excavación, emplantillado, armaduras, hormigonado y rellenos.		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, SZN6017 Ampliación SE Vallenar: Patio 110 kV Construcción Canaletas, donde se incluyen las actividades de replanteo y trazado, excavación, emplantillado, armaduras, hormigonado y rellenos. Además, se Incluyen trabajos de instalación de Canaletas prefabricadas y actividades relacionadas con malla puesta a tierra (modificación y reparación en caso de requerirse, ademas se incluye trabajos de instalación de canaletas prefabricadas y modificación del Cerco duro.,***Nota: Se ingresará a realizar los trabajo teniendo instalado Cerco delimitador de obras según, además como medida adicional se instalaran para cuando se requiera ingresar maquinarias (retroexcavadora, camion pluma o Mixer) barreras New Jersey con cadenas plasticas a 1metro del cerco delimitador y para delimitar el transito.,***Nota: La maquinaria que ingrese debe ser siempre guiada con maestro señalero o paletero.,***Nota: La maquinaria no cruzara Canaleta.,**Nota: Se cumplirá con lo descrito en la minuta de riesgo no significativo AR-EP 18.,***Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para evitar contaminación de los aisladores Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Conos, cadenas y barreras new Jersey plasticas Delimitación zona de trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	07-12-23 20:00		

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108605	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - EST.92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de estructura para instalación de tirantes en E-157 Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2. E-157 Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:00
2023108604	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de estructura para instalación de tirantes en E-157 Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2. E-157 Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:00
2023103010	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ILLAPEL - CHOAPA 110KV	3125 3126 3127	E617-CHOAPA 110KV C1 E618-E617 110KV C1 ILLAPEL-E618 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considerabloqueo interruptor 52H4 de SE Choapa, y precaucion en 52H2 en S/E Illapel	Riesgo Bajo por precaución en la Línea.	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considerabloqueo interruptor 52H4 de SE Choapa, y precaucion en 52H2 en S/E Illapel	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 09:11	29-11-23 18:27
2023102524	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1703	ILLAPEL - COMBARBALA 66KV	241 242 4562 4563	COMBARBALA - TAP EL ESPINO 66KV C1 TAP EL ESPINO - EST.239 66KV C1 EST.239 - EST.261 66KV C1 EST.261 - ILLAPEL 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión en interruptores 52B1 de S/E Illapel y 52B1 de S/E Punitaqui. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:00	29-11-23 16:58
2023103011	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ILLAPEL - CHOAPA 110KV	3125 3126 3127	E617-CHOAPA 110KV C1 E618-E617 110KV C1 ILLAPEL-E618 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considerabloqueo interruptor 52H4 de SE Choapa, y precaucion en 52H2 en S/E Illapel	Riesgo Bajo por precaución en la Línea.	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considerabloqueo interruptor 52H4 de SE Choapa, y precaucion en 52H2 en S/E Illapel	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:55	30-11-23 15:25
2023109234	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	3157 3158 3159	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36. 110KV C2 EST. N°36 - EST. N°72. 110KV C2 EST. N°72 - A. 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución por trabajos cercanos en LT 110 kV Tamaya - A cto.3B (SD 109019)	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución, S/E Tocopilla 52H2, S/E A 52H2. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 16:00	29-11-23 08:25	29-11-23 15:26
2023106237	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	1796	DON HECTOR – MAITENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Reparación, ajuste, calibración, calibración y de ser necesario reemplazo de componentes del accionamiento del 89J3-2T.	Bajo	Actividades: MPB reducido; normal; mcc o reemplazo de desconectador desenergizado., S/E Maitencillo: Reparación, ajuste, calibración, calibración y de ser necesario reemplazo de componentes del accionamiento del 89J3-2T, por no operar con manivela, en atención al aviso de anormalidad 10096056. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, delimitar la zona de trabajo . . Subestación Maitencillo, Instalar tierras provisionales de bloqueo en ambos lados del 89J3-2 Previa verificación de ausencia de tensión Subestación Maitencillo, 89J3-2T . disponible para el jefe de faena, se requieren pruebas funcionales	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 09:04	29-11-23 16:52
2023101240	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	784 780 781	TAP QUINTAY - ALGARROBO NORTE 66KV C1 ALGARROBO NORTE - TAP ALGARROBO 66KV C1 LAGUNA VERDE - TAP QUINTAY 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de mantenimiento preventivo en S/E Tap Quintay a desconectadores de 66 kV lado cto 1 y cto 2. requiere desconexion del tramo seleccionado.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizaran trabajos de mantenimiento preventivo en S/E Tap Quintay a desconectadores de 66 kV lado cto 1 y cto 2. requiere desconexion del tramo seleccionado.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 14:00	29-11-23 07:10	29-11-23 14:00
2023101241	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	941 942 945	ALGARROBO NORTE - TAP ALGARROBO 66KV C2 LAGUNA VERDE - TAP QUINTAY 66KV C2 TAP QUINTAY - ALGARROBO NORTE 66KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de mantenimiento preventivo en S/E Tap Quintay a desconectadores de 66 kV lado cto 1 y cto 2. requiere desconexion del tramo seleccionado.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizaran trabajos de mantenimiento preventivo en S/E Tap Quintay a desconectadores de 66 kV lado cto 1 y cto 2. requiere desconexion del tramo seleccionado.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 14:00	29-11-23 07:10	29-11-23 14:00
2023108122	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1539	CHARRUA - LUCERO 66KV	1210 1211 1212 4328 3674 4331 1213 1791 3323 4329 4330 3322	CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 CHARRUA - TAP SANTA CLARA 66KV C1 [EN_REVISION] TAP TRES ESQUINAS – EST 788B 66KV C1 EST. 788B - LUCERO 66KV C1 [EN_REVISION] ESTRUCTURA 132 - ESTRUCTURA 157 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1 EST 157 - LOS TILOS BULNES 66KV C1 TAP SANTA CLARA - LOS TILOS BULNES 66KV C1 [EN_REVISION] LOS TILOS BULNES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 [EN_REVISION] LOS TILOS BULNES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 52B6 de S/E Charrúa por trabajos de poda y roce en la LT 66kV Charrúa-Lucero. Esta coordinado con STS la precaución en Lucero y con Eléctrica Puntilla la precaución en Santa Clara.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda y roce.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 09:00	29-11-23 18:07
2023104185	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.165 66KV C1 EST.165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:00
2023108652	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: Patio 110 kV Sector Norte:Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPT en Nuevo Paño H7		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, S/E Maitencillo: Proyecto SZN6017 Ampliación SE Maitencillo: Patio 110 kV Sector Norte:Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPT en Nuevo Paño H7, incluye trabajos en fundaciones de Luminaria y fundaciones e instalación de cerco acmafor, se considera replanteo y trazado, excavaciones, emplantillado, armadura, moladajes , hormigonado y relleno fundaciones, se incluye trabajo de chicotes de malla de puesta a tierra nueva (con conexión a MPT existente),** Nota: El transito de maquinaria para construcción de nuevo paño H7 sera delimitado con barreras New Jersey plasticas a una distancia minima de 1,0 metros del cerco duro de placas OSB instalado con PMTDI 47452. Cerco duro de OSB se encuentra a 2 metros en horizontal de equipos energizados,***Nota: Diariamente se humectará el terreno para evitar contaminación de la aislación. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Conos y cadenas plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	07-12-23 20:00		
2023108700	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E El Cobre: 52J2; 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52E4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 09:04	29-11-23 19:20
2023108654	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: Montaje de estructuras bajas en futuro Paño H7 a nivel de piso con apoyo de camión pluma con distancia superior a distancias minimas de seguridad.		Actividades: Montaje de estructuras bajas (soporte de equipos, techumbre, soporte de canalizaciones, etc.), SZN6017: Ampliación SE Maitencillo: Montaje de estructuras bajas en futuro Paño H7 a nivel de piso con apoyo de camión pluma con distancia superior a distancias minimas de seguridad. (incluye montaje de Luminarias),****Nota: Trabajos se realizarán con cerco provisorio instalado previamente.,*** *Nota: Se mantendrá instalado barreras new jersey a 1 metro de Cerco Duro,** Nota: Se cumplirá con lo indicado en minuta de riesgo no significativo.,*** Nota: Camión pluma no cruza canaletas de cables...,.***Nota: Diariamente se humectará el terreno para evitar contaminación de la aislación. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Conos, cadenas y barreras new Jersey plasticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	07-12-23 18:00		
2023107750	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada utilizando Helicóptero, Lavado de aislación mediante helicóptero a tramo de estructuras N° 166 a 266; 271; 274 a 278; 393 a 446.	Medio	Actividades: Lavado de aislación con línea energizada utilizando Helicóptero, Lavado de aislación mediante helicóptero a tramo de estructuras N° 166 a 266; 271; 274 a 278; 393 a 446. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:20
2023107751	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada utilizando Helicóptero, Lavado de aislación mediante helicóptero a tramo de estructuras N° 166 a 266; 271; 274 a 278; 393 a 446.	Medio	Actividades: Lavado de aislación con línea energizada utilizando Helicóptero, Lavado de aislación mediante helicóptero a tramo de estructuras N° 166 a 266; 271; 274 a 278; 393 a 446. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:20
2023105413	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto-Jahuel circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 16:17
2023109127	Linea	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de control a esquema de teleprotección	Nivel de riesgo Bajo	Sodi N° 5932; Pruebas de control a esquema de teleprotección	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 10:07	29-11-23 20:49
2023109129	Linea	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Pruebas efectivas de comandos de TX y RX desde relé de protecciones del paño J3, por PES de enlace y teleprotección vía MM.OO	Nivel de riesgo Bajo	SODI N° 5933; S/E Puerto Montt: Pruebas efectivas de comandos de TX y RX desde relé de protecciones del paño J3, por PES de enlace y teleprotección vía MM.OO	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 11:14	29-11-23 20:49
2023109080	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 KV	3962	EST. 49A - LAGUNILLAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado cadenas de aislación en estructuras E-15B a la E-19. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo	Bajo	Actividades: Lavado cadenas de aislación en estructuras E-15B a la E-19. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 21:00
2023109079	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado cadenas de aislación en estructuras E-15B a la E-19. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo	Bajo	Actividades: Lavado cadenas de aislación en estructuras E-15B a la E-19. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 21:00
2023108920	Linea	Aprobado	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	1858	PARINAS – CENTRAL LALACKAMA 220KV [EN_REVISION]	4611 4559 4560	PARINAS - EST. 73 220 KV C1 [EN_REVISION] EST. 73 – EST. 1 220 KV C1 [EN_REVISION] EST. 1 – EST. 8 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados al NUP 1145, etapa L 220kV Lalackama-Parinas, C1.		Actividad: habilitación armario telecomunicación OP-07 + TPOP-07R dirección S/E LALACKAMA, asociado a la LAT 1x220 kV LALACKAMA - PARINAS. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Parinas o L 220kV Lalackama-Parinas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	02-12-23 23:00	30-11-23 11:06	
2023108852	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado cadenas de aislación en estructuras E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas de aislación en estructuras E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. No reconectar los interruptores asociados a las Líneas en riesgo. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 18:00
2023108851	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado cadenas de aislación en estructuras E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas de aislación en estructuras E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. No reconectar los interruptores asociados a las Líneas en riesgo. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 18:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108815	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	972	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR – MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 1638 Proyecto Nueva SE Seccionadora Agua Amarga. Solicitante Transquinta S.A.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a linea energizada, Se realizara realizara tendido entre torre 421-A a 421-B de seccionamiento manteniendo distancias de seguridad requeridas Restricciones: Subestación Don Héctor, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:20
2023108743	Linea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1080	EL COBRE (ENGIE) - ESPERANZA 220KV	2003 2004	EL COBRE (ENGIE) - ESPERANZA 220KV C1 EL COBRE (ENGIE) - ESPERANZA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de la Línea El Cobre - Esperanza C1 y C2 de 220 KV. Tramo 00-232.	Riesgo bajo, cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: en S/E EL Cobre: No reconectar 52J4 y 52J5, en S/E Esperanza: No reconectar 54JL1 y 52JL3.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:18	29-11-23 17:30
2023108699	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E El Cobre: 52J2; 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52E4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 09:04	29-11-23 19:20
2023109107	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	4938 4939	PULLINQUE – TAP PANGUIPULLI 66KV C1 [EN_REVISION] TAP PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Soldadura de pernos en defensas camineras en estructuras: E43, E44 y E253		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	06-12-23 18:00		
2023108660	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Patio (Escalerillas, Bandejas, C.A.G, PVC).		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, SZN6017: Ampliación SE Maitencillo: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Patio (Escalerillas, Bandejas, C.A.G, PVC),***Nota: Trabajos sin intervención de equipos en explotación, se cumplirá con lo indicado en minuta AR-EP-18.,***Nota: Se considera trabajos con cerco delimitador instalado previamente.,***Nota: trabajos no contemplan el uso de maquinaria. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Conos, cadenas y barreras new Jersey plasticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	07-12-23 18:00		
2023108646	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Patio y Sala SS.GG (Escalerillas, Bandejas, C.A.G, PVC).		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, SZN6017: Ampliación SE Vallenar: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Patio y Sala SS.GG (Escalerillas, Bandejas, C.A.G, PVC),***Nota: Se ingresará a realizar los trabajo teniendo instalado Cerco delimitador de obras,**Nota: Trabajos sin intervención de equipos en explotación, se cumplira con lo indicado en minuta AR-EP-18. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Conos, cadenas y barreras new Jersey plasticas Delimitación zona de trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	07-12-23 20:00	29-11-23 16:17	
2023108629	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1798	PUNTA COLORADA – DON HECTOR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 240B a 248.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 240B a 248 Restricciones: Subestación P. Colorada, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C1 o L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:20
2023108628	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1797	PUNTA COLORADA – DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 240B a 248.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 240B a 248 Restricciones: Subestación P. Colorada, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C1 o L 220kV Punta Colorada-Don Héctor, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:20
2023108620	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	165	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	1355 1691	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1 TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel Green Power según SODI 2023_0351 por Lavado de aislación S/E Tap Off Chañares, Línea 110 kV Tap Chañares - S/E Elevadora Chañares y S/E Elevadora Chañares.	Bajo	Actividad: A solicitud de Enel Green Power según SODI 2023_0351 por Lavado de aislación S/E Tap Off Chañares, Línea 110 kV Tap Chañares - S/E Elevadora Chañares y S/E Elevadora Chañares. Instalación con restricción: L110 kV D.Almagro-El Salado, C1 (No reconectar) Instalación en riesgo: L 110kV D. Almagro-El Salado, C1 y L 023kV El Salado-Chañaral, C1 y Barra 110 kV-El Salado y Barra 23 kV-El Salado y Tr. Trifásico 01, 110/23kV-El Salado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 09:36	29-11-23 20:32
2023108586	Linea	Ejecución Exitosa	LUZ DEL NORTE	309	Intervención	Origen Externo	Programada	848	LUZ DEL NORTE - CARRERA PINTO 220KV	1668	LUZ DEL NORTE - CARRERA PINTO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de lavado de aislación Equipos primarios a paños J5-J6-J13-J14-15. Se requiere deshabilitar reconexión automática del interruptor 52J8 (Luz del norte)	El riesgo de los trabajos es bajo, ya que las reconexiones de los interruptores 52J8 (LDN) será deshabilitada, mas todas las medidas de protección las medidas de seguridad incorporadas en el procedimiento de lavado de aislación	Trabajos de lavado de aislación de equipos primarios de paños J5-J6-J13-J14-15 Se requiere deshabilitar reconexión automática del interruptor 52J8	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:06	29-11-23 20:05
2023108423	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1572	LAGUNAS - MATILLA 220KV	3679	LAGUNAS – MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Lagunas - Matilla, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E01 - E40, Total: 132 CAD, Fecha de ejecución: 29-03.12.2023, Plazo Entrega Informe: 7 días termino, OOMM: 8257212	Bajo	Actividades: L 220kV Lagunas - Matilla, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E01 - E40, Total: 132 CAD, Fecha de ejecución: 29-03.12.2023, Plazo Entrega Informe: 7 días termino, OOMM: 8257212 Restricciones: Subestación Lagunas, 52J10 No reconectar Subestación Matilla, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Matilla - Lagunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 18:00
2023108397	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	QUINQUIMO - MARBELLA 110KV	304 302	QUINQUIMO - CASAS VIEJAS 110KV C1 CASAS VIEJAS - MARBELLA 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 52H1 de SE Marbella	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 15:12	29-11-23 18:06
2023108393	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	382	QUINQUIMO - CABILDO 110KV	312	QUINQUIMO - CABILDO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 52H3 de SE Quinquimo	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 09:53	29-11-23 15:11
2023108284	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1384	ILLAPA - CARRERA PINTO 220KV L1	3186	EST.TR1 - CARRERA PINTO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 650 a 670	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 650 a 670 Restricciones: Subestación C. Pinto, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Illapa, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Illapa, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Carrera Pinto-Illapa, C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 21:00
2023108261	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 18:00
2023108244	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	960	MONTERRICO - COCHARCAS 66KV	1580 1581 4344 4345 4845 4846	ESTRUCTURA 17 - MONTERRICO 66KV C1 ESTRUCTURA 59 - ESTRUCTURA. 17 66KV C1 MONTERRICO - EST. 16 66KV C1 [En_Revision] EST. 16 - COCHARCAS 66KV C1 [En_Revision] COCHARCAS - ESTRUCTURA 60 66KV C1 ESTRUCTURA 60 - ESTRUCTURA 59 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 52B1 en S/E Monterrico o 52B1 en S/E San Carlos por trabajos de obras civiles bajo la LT 66kV Monterrico-Cocharcas.	Riesgo medio con bloqueo.	Bloquear reconexión del interruptor 52B1 en S/E Monterrico o 52B1 en S/E San Carlos por trabajos de obras civiles bajo la LT 66kV Monterrico-Cocharcas.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:01	29-11-23 09:20	29-11-23 18:08
2023108239	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678 3575	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.165 66KV C1 EST.165 - TAP NIRIVILO 66KV C1 TAP NIRIVILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-		Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras 15, 16 (E-330 y E-352); 17 y 18 (E-372 y E-399).- Restricciones: N/A.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: N/A.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023108230	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de arboles en la LT Santa Elvira-Nueva Aldea. Se requiere el bloqueo del 52B3 en SE Santa Elvira. Esta coordinado con Arauco Bioenergía la precaución en SE Nueva Aldea.	Riesgo medio con bloqueo	Poda y roce.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 09:00	29-11-23 18:08
2023108187	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 170.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 170 Restricciones: Subestación El Salado, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chañaral, 52ET1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 023kV El Salado-Chañaral, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:20
2023108142	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de METKA EGN : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de METKA EGN : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:20

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108141	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de METKA EGN : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de METKA EGN : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:20
2023108079	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en las estructuras de la LT66kV Paine - Isla de Maipo.	Riesgo bajo y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 en SE Paine.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 16:33	29-11-23 18:18
2023107719	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1393	ENCUENTRO - TCHITACK 220KV	3192 3500	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS SE ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUFAS SE ENCUENTRO - TCHITACK 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 kV Encuentro - MMH - Tchitack	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	Condiciones Requeridas: No Reconectar SE Encuentro 52J11 SE MMH 52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 20:00	29-11-23 08:12	29-11-23 14:12
2023107618	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA – SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682 3683	CHARRUA – TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL – EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-El Rosal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:20
2023107609	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 21:00
2023107595	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:20
2023107594	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:20
2023107581	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 18:00
2023107580	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 18:00
2023107565	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	151	CHARRUA - CHOLGUAN 66KV	1421	CHARRUA - CHOLGUAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo. - Inspección de Conjunto Tirantes Estructura.	Bajo	Actividades: Inspección de Conjunto Tirantes Estructura. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 kV Charrua-Cholguán, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:00	29-11-23 18:00
2023107562	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	2970	CHARRUA – ENTRE RIOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrúa-Entre Ríos, C1 o Línea 220 kV Charrúa-Entre Ríos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	
2023107561	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	2969	CHARRUA – ENTRE RIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrúa-Entre Ríos, C1 o Línea 220 kV Charrúa-Entre Ríos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	
2023107550	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:20
2023107549	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:20
2023107469	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Se realizará la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector L-1 y sector L-2 en sub estación Ancoa. Condición: Normalización sujeta a coordinación Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven la línea 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Delimitar zona de trabajo.- No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 21:00
2023107425	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN MINISTRO HALES	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1085	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 2014	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 kV Encuentro - MMH - Tchitack	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	S/E MMHNO RECONECTAR 52J1 S/E ENCUENTRONO RECONECTAR 52J11	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 20:00	29-11-23 08:08	29-11-23 14:10
2023107313	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	83	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV	133	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre para el levantamiento de uniones en estructuras.		Actividades: Inspección visual pedestre para el levantamiento de uniones en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00		
2023107312	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 – CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de antitrepado en estructuras.		Actividades: Reparación de antitrepado en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00		
2023107311	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 40 – CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de antitrepado en estructuras.		Actividades: Reparación de antitrepado en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00		
2023107068	Linea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochrane - Encuentro Cto 1 y 2	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones : S/E Cochrane: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:34	29-11-23 12:55
2023107054	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1096	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV	2041	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación Línea Laberinto-Manto Blancos	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: 1S/E Laberinto 52J-05L Señalizar y No Reconectar 2S/E Manto Blanco52J-04L Señalizar y No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:20	29-11-23 12:41
2023106753	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	301	EL PEUMO - SANTA ROSA (CGE)66KV	599	EL PEUMO - SANTA ROSA (CGE) 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52B1 en SE El Peumo, para realizar reemplazo de aislación en distintas Estructuras de LT66 El Peumo-Santa Rosa, con Brigada de LLEE	Riesgo alto y controlado, trabajos con Líneas Energizadas a Potencial.	Mantenimiento Correctivo de Estructuras.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 11:07	29-11-23 14:06
2023106144	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:20
2023106143	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:20
2023106061	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Esmeralda ; Instalación de Equipos de tendido extremos E158 y E 160. Vestido de estructuras: E158, E 159 y E 160.Trabajos previos para desconexión Fase 1.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: Instalación de Equipos de tendido extremos E158 y E 160, vestido de estructuras: E158, E 159 y E 160, tendido de piloto, tendido de fase auxiliar, templado y engrampado, instalación de amortiguadores y trabajos previos para desconexión. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 07:58	
2023106012	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52BT1 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelec quienes realizarán un roce masivo en la franja de servidumbre de la LT 66 kV San Javier - Constitución	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:43	29-11-23 18:26
2023105499	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	59	CARDONES - PLANTA MATTA 110KV	85 86	CARDONES - FUNDICION PAIPOTE 110KV C1 FUNDICION PAIPOTE - PLANTA MATTA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Linea 110kV CARDONES PAIPOTE, incluye equipos primarios Subestación Planta Matta.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Cardones: No reconectar 52H6.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:11	29-11-23 17:24
2023105412	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto-Jahuel circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 16:17
2023105017	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Roce y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Ato Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 18:00
2023104999	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y a la línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 18:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023104998	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y a la línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 18:00
2023104989	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída.	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:20
2023104988	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída.	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:20
2023104979	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C2 E-81B – E-119 220KV C2 E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 16:53
2023104978	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-81B – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 16:53
2023104260	Linea	Ejecución Exitosa	GENERADORA DEL PACÍFICO SPA	51	Intervención	Origen Externo	Programada	115	CARDONES - MEDELLIN 220KV	103	CARDONES - MEDELLIN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52J1 en S/E Cardones a solicitud Transelec, quienes informan trabajos de Interchile, los cuales consisten en lavado de aislación con instalación energizada paño 220 kV J14 y J15	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 23:59	29-11-23 06:02	29-11-23 20:06
2023104237	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Reemplazo de estructura Tubular con línea energizada, Reemplazo estructuras 249, 285.- Restricciones: No reconectar Interruptores que sirven a la L 154kV Maule-Parral ,C1.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Maule-Parral ,C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Línea 154kV Maule - Parral, Estructuras 249, 285 Delimitar zona de trabajo El Jefe de faena indicará a personal y a Cnot las estructuras a intervenir.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 18:00
2023104212	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 18:00
2023104207	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Maule.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue Maule	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:00
2023104203	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:00
2023104199	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500kV Entre Ríos-Ancoa, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 18:00
2023104186	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NIRIVILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:00
2023103283	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:00
2023103282	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:00
2023103122	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1273	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV	2939	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con equipos energizados paño J14 de Subestación Cardones.	Existe riesgo de disparo asociado a circuito 1 LT Cardones - Nueva Cardones y a secciones de barra 1 y 2 (de forma alternada) en subestación Cardones, tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos, los riesgos serán minimizados.	Se requieren las siguientes condiciones para ejecutar el trabajo de forma segura: Subestación Cardones: Bloqueo de reconexión automática Interruptor 52J14. Subestación Nueva Cardones: Bloqueo de reconexión automática Interruptor 52J2. Bloqueo de reconexión automática Interruptor 52J3. Los trabajos de lavado de aislación de paños J14 y J15 no se realizaran en simultaneo, solo se intervendrá uno a la vez	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:03	29-11-23 17:10
2023103116	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1273	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV	2940	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con equipos energizados paño J15 de Subestación Cardones.	Existe riesgo de disparo asociado a circuito 2 LT Cardones - Nueva Cardones y a sección de barra 2 en subestación cardones, tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos, los riesgos serán minimizados.	Se requieren las siguientes condiciones para ejecutar el trabajo de forma segura: Subestación Cardones: Bloqueo de reconexión automática Interruptor 52J15. Subestación Nueva Cardones: Bloqueo de reconexión automática Interruptor 52J5. Bloqueo de reconexión automática Interruptor 52J6. Los trabajos de lavado de aislación de paños J14 y J15 no se realizaran en simultaneo, solo se intervendrá uno a la vez	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:03	29-11-23 17:10
2023103004	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1701	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV	245	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda de árboles cercanos a la línea	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una faena segura.	Trabajo de poda y roce con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B1 de SE Punitaqui y precaución interruptor 52B2 SE El Sauce. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 09:27	29-11-23 17:06
2023102657	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00		
2023102488	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	PORTEZUELO - MARCHIGUE 66KV	627	PORTEZUELO - MARCHIGUE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda, roce y tala	Riesgo Bajo, trabajos ejecutados de acuerdo a procedimientos.	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 52B9B1 de SE Portezuelo y 52B1 de SE Santa Cruz (STS) como medida de precaución ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de STS se encuentra coordinado mediante SODI inter-empresas. No considera transferencias de cargas o desconexión a clientes finales	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:44	29-11-23 17:40
2023102167	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	379	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 66KV	354 355	PUENTE ALTA - TUNICHE 66KV C1 PUNTA DE CORTES - PUENTE ALTA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Punta de Cortes - Tuniche, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 de S/E Punta de Cortes. Sin consumos afectados	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:43	29-11-23 18:17
2023102152	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	954	SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINE 66KV	3403 3404 4800 4801 4802 4803	SAN FCO DE MOSTAZAL - ESTRUCTURA 185 66KV C1 [EN_REVISION] ESTRUCTURA 185 – ESTRUCTURA 233 66KV C1 [EN_REVISION] SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - EST. 196 66 KV C1 EST. 196 - EST. 232 66 KV C1 EST. 232 - EST. 245 66 KV C1 EST. 245 - TAP HOSPITAL 66 KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Paine-San Fco Mostazal, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B2 de S/E Paine. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:44	29-11-23 18:20
2023101708	Linea	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Desconexión	Origen Interno	Programada	1729	CAMPO LINDO - SANTA CLARA 220 KV	4128	CAMPO LINDO - SANTA CLARA 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pintado de torres de alta tensión	El trabajo se realizará con el circuito desenergizado, sin riesgo para el sistema	Para realizar el trabajo se requiere la línea desconectada, con tierras hacia la línea en ambos extremos y el PE Campo Lindo desconectado	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:33	29-11-23 19:43
2023100806	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1646	PUELCHE SUR - FRUTILLAR NORTE 220 KV	3939 3980	PUELCHE SUR - EST. 509N 220 KV C1 EST. 509N – FRUTILLAR NORTE 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Puelche Sur - Frutillar Norte C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con INNERGEX.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 19:20
2023100804	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3801 3802	EST. 336 - EST 509N 220KV C2 EST 509N - FRUTILLAR NORTE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles E-337 a la E-508	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Rahue - Frutillar Norte C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 18:00
2023100749	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2983 2984	NUEVA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transrucatayo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 18:00
2023100748	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2982	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transrucatayo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 18:00
2023100655	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 21:00
2023099184	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:25	29-11-23 17:21
2023098947	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-27	Bajo	Actividades: L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-27, Total: 120 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257194,L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 26-27, Total: 6 CAD, Fecha de ejecución: 29-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257196,L 220kV María Elena-Frontera, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-25/184B, Total: 117 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8253342 Restricciones: Frontera, 52J1; 52J2; 52J3; 52J4; 52J5 No reconectar S/E San Simón: 52J1; 52J2 No reconectar Ma. Elena, 52J3; 52J4 No reconectar Lagunas, 52J1 No reconectar Tap Off Quillagua, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-San Simón, C1 o L 220kV Frontera-Lagunas, C2 o L 220kV María Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 21:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023098946	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-27	Bajo	Actividades: L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-27, Total: 120 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257194,L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 26-27, Total: 6 CAD, Fecha de ejecución: 29-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257196,L 220kV María Elena-Frontera, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-25/184B, Total: 117 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8253342 Restricciones: Frontera, 52J1; 52J2; 52J3; 52J4; 52J5 No reconectar S/E San Simón: 52J1; 52J2 No reconectar Ma. Elena, 52J3; 52J4 No reconectar Lagunas, 52J1 No reconectar Tap Off Quillagua, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-San Simón, C1 o L 220kV Frontera-Lagunas, C2 o L 220kV María Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 21:00
2023098945	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1414	FRONTERA - SAN SIMON 220KV	3227	SAN SIMON - FRONTERA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-27	Bajo	Actividades: L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-27, Total: 120 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257194,L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 26-27, Total: 6 CAD, Fecha de ejecución: 29-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257196,L 220kV María Elena-Frontera, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-25/184B, Total: 117 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8253342 Restricciones: Frontera, 52J1; 52J2; 52J3; 52J4; 52J5 No reconectar S/E San Simón: 52J1; 52J2 No reconectar Ma. Elena, 52J3; 52J4 No reconectar Lagunas, 52J1 No reconectar Tap Off Quillagua, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-San Simón, C1 o L 220kV Frontera-Lagunas, C2 o L 220kV María Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 21:00
2023098745	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 11-40	Bajo	Actividades: L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 11-40, Total: 192 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8254070 Restricciones: Tarapacá, 52J1; 52J2 No reconectar Geoglifos, 52J1; 52J2; 52J4; 52J5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 21:00
2023098744	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 11-40	Bajo	Actividades: L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 11-40, Total: 192 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8254070 Restricciones: Tarapacá, 52J1; 52J2 No reconectar Geoglifos, 52J1; 52J2; 52J4; 52J5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 21:00
2023098737	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 112-129	Bajo	Actividades: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 112-129, Total: 114 CAD, Fecha de ejecución: 24-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257243 Restricciones: Geoglifos, 52J2; 52J3; 52J5; 52J6 No reconectar Lagunas, 52J5; 52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 o L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 21:00
2023098736	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 112-129	Bajo	Actividades: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 112-129, Total: 114 CAD, Fecha de ejecución: 24-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257243 Restricciones: Geoglifos, 52J2; 52J3; 52J5; 52J6 No reconectar Lagunas, 52J5; 52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 o L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 21:00
2023099057	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 08:25	29-11-23 17:21
2023096900	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2.Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 20:32
2023096870	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52JT No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 20:32
2023096840	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J2, no reconectar. Geoglifos: 52J4, 52J5 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 20:32
2023096810	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J1, no reconectar. Geoglifos: 52J1, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 20:32
2023096780	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 20:32
2023096750	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 20:32
2023096377	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4038 4039 4404	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 358 220 kV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:49	29-11-23 19:20
2023096351	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Colbún.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 18:00
2023096350	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Colbún.-	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 08:00	29-11-23 18:00	29-11-23 05:30	29-11-23 18:00
2023102079	Linea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	812	MANTO VERDE - PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1 110KV	4579 1588 4591 4592	MANTO VERDE - EST. 14 110KV C1 [EN_REVISION] MANTO VERDE - BOMBEO 2 110KV C1 EST. 14 - EST. 27 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 27 - BOMBEO 2 110KV C1 [EN_REVISION]EST. 27 - BOMBEO 2 110KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado energizado de aislación en LTE 110 kV M. Verde - Desaladora. Estructuras 100 a 153.	No tiene riesgos asociados.	Precaucion: No reconectar 52H3 en S/E Manto Verde.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 07:00	29-11-23 18:00	29-11-23 07:40	29-11-23 13:10
2023108559	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia.	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacaya: 52J6; 52J7 No Reconectar. S/E El Cobre: 52J2; 52J3 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 07:00	29-11-23 16:00	29-11-23 13:57	29-11-23 15:26
2023108128	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	589	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de grampas en E 71, reparación de hebras en las diferentes fases en E 109, E 117 y E 136, reemplazo de breteles en E 140, E 143, E 215 y E 222. Retiro de gorro chino.	Trabajo con riesgo alto, el cual se realizará con personal calificado	Para realizar los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 52E3 Línea Galleguillos-Caldera en S/E Galleguillos.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 07:00	29-11-23 19:00	29-11-23 08:57	29-11-23 18:53
2023108097	Linea	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1823	LAS SALINAS - CENTINELA 220kV [EN_REVISION]	4449	LAS SALINAS - CENTINELA 220kV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas end to end, nuevo proyecto PFV Las Salinas NUP3244	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con equipos desenergizados.	Pruebas end to end, nuevo proyecto PFV Las Salinas NUP3244	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 07:00	30-11-23 23:59	29-11-23 11:29	
2023109265	Linea	Ejecución Exitosa	COMPLEJO METALÚRGICO ALTONORTE S.A.	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1004	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	1842	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, método a distancia, Estructuras: 01 a 65.	Riesgo bajo. Se toman las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	.-S/E Antofagasta: No Reconectar 52H2. .-S/E Altonorte: No reconectar 52H3.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 06:30	29-11-23 16:00	29-11-23 09:01	29-11-23 14:44
2023107537	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV	188	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar la desconexión del circuito para el reemplazo de aislación	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 06:00	29-11-23 18:00	29-11-23 06:11	29-11-23 15:34
2023109180	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	789 792 790	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito por trabajos en el circuito N°2 según SD 2023109179	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 00:00	29-11-23 06:30	29-11-23 00:11	29-11-23 04:39
2023109179	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	1015 1016 1018	LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP LACACIAS - TAP SBERNARDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cierre de puentes en torre N°52 por término de tendido de OPGW	Trabajo en cercanía al circuito N°1 energizado	Riesgos controlados	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 00:00	29-11-23 06:30	29-11-23 00:11	29-11-23 04:39
2023093605	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a: Pararrayos PRJ8-1/2/3 (512VL01,02,03); Transf. de potencial TPJ8-1/2/3 (512PT01,02,03); Transf. de corriente TCJ8-1/2/3 (512CT01,02,03); Desconectador 89J8-2; Desconectador 89J8-2T; Interruptor 52J8.	Riesgo bajo, se realizará mantenimiento preventivo a paño J8 S/E Encuentro - Collahuasi con línea desenergizada.	Se solicitan los siguientes bloqueos: S/E Encuentro 220[kV]: Desconectador 89J8 - 1 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89J8 - 3 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89J8 - 2 Abierto. Desconectador 89J8 - 2T a disposición para reparación. ITE Sec. TTPP J8, Abiertos. S/E Collahuasi 220 [kV]: Desconectador 89JL3 - 1 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89JL3 - 1T Cerrado y Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-11-23 00:00	29-11-23 23:59	29-11-23 08:23	29-11-23 18:07
2023105920	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1271	PAN DE AZUCAR - NUEVA PAN DE AZUCAR 220KV	2938	PAN DE AZUCAR - NUEVA PAN DE AZUCAR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar, Paño J9: Reemplazo del bloque de pruebas de la Unidad de Bahía 87B del paño J9.	El protocolo aplicado en realización de los trabajos permite ejecutarlos de forma segura tanto para las personas e instalaciones, no existen riesgos asociados.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones: - LT Pan de Azúcar - Nueva Pan de Azúcar 2x220 kV Circuito 2 desenergizado. - Protección 87B del Paño J9 de S/E Pan de Azúcar 220 kV deshabilitada. - Protección 87B del Paño J9 deshabilitada desde 87B Unidad Central de S/E Pan de Azúcar 220 kV (Condición solicitada a Transelec vía SODI T-1405).	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 23:00	29-11-23 07:00	28-11-23 22:46	29-11-23 02:38
2023104013	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1414	FRONTERA - SAN SIMON 220KV	3227	SAN SIMON - FRONTERA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CC RNE (SODI 352/2023), S/E San Simón: Revisión de ajuste de relé de protecciones y pruebas a los interruptores 52J1 y 52J2.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Frontera-San Simón C1. Temporalidad de los Riesgos: al final los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Línea 220 kV Frontera-San Simón C1. Indisponible Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 20:00	28-11-23 23:59	28-11-23 20:48	29-11-23 07:20
2023107709	Linea	Ejecución Exitosa	INVERSIONES FOTOVOLTAICAS SPA [En_Revision]	1729	Desconexión	Origen Interno	Programada	1726	PARINACOTA – WILLKA 220KV [EN_REVISION]	4119	PARINACOTA – WILLKA 220KV C1 [EN_REVISION]	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento en parrón de 33 KV / Transformador zigzag / Transformador 220 KV Willka.	Riesgo bajo ya que se tomarán las medidas necesarias.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 19:00	29-11-23 00:00	28-11-23 18:58	29-11-23 05:32

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023106239	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3663	EST 143A – MAITENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño J8.	Bajo	Actividades: Puesta en servicio nueva protección., SE Maitencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño J8.,-- 1) Puesta en Servicio NUP 3406 nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 según "Programa PES Protección Sistema 1_PAÑO J8_SE MAI".,-- 2) En nueva protección sistema 1 habilitar trip sobre 52J8.,-- 3) En nueva protección sistema 1 habilitar retrip sobre 52J8.,-- 4) En nueva protección sistema 1 habilitar reconexión sobre 52J8.,-- 5) En nueva protección sistema 1 habilitar trip etapa 2 sobre 87B 220kV sección 1.,-- 6) En nueva protección sistema 1 habilitar esquema de teleprotecciones. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo o L 220kV Maitencillo-Algarrobal , C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Armario C&P paño J8 en caseta patio 220kV Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 16:00	29-11-23 18:00	29-11-23 09:36	29-11-23 18:31
2023106940	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Instalación de medidas de mitigación en marco de línea paño J4 y J5.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 15:00	28-11-23 18:00	28-11-23 11:56	28-11-23 13:21
2023106939	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Instalación de medidas de mitigación en marco de línea paño J4 y J5.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 15:00	28-11-23 18:00	28-11-23 11:56	28-11-23 13:21
2023107631	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1670	PITRUFQUEN - PADRE LAS CASAS 66KV	3819 4047 4162 4164 4166 4168 4170 4174 4175 4178 4007 4009	EST. 291 - EST. 303 66 KV C2 PITRUFQUEN - EST. 220 66 KV C2 EST. 220 - EST. 225 66KV C2 EST. 225 - EST. 243 66KV C2 EST. 243 - EST. 255 66KV C2 EST. 255 - EST. 260 66KV C2 EST. 260 - EST. 266 66KV C2 EST. 266 - EST. 291 66KV C2 EST. 330 - LICANCO 66KV C2 EST. 303 - EST. 330 66 KV C2 LICANCO - ESTRUCTURA 340 66KV C2 ESTRUCTURA 340 - PADRE LAS CASAS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a tramo 66 kV Pitrufquen-Padre las Casas 2 (52B1 de S/E Pitrufquen y 52B1 de S/E Padre las Casas) a solicitud de STS (SODI 2056) por trabajos con técnica de líneas energizadas en S/E Licanco de su propiedad.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a tramo 66 kV Pitrufquen-Padre las Casas 2 (52B1 de S/E Pitrufquen y 52B1 de S/E Padre las Casas) a solicitud de STS (SODI 2056) por trabajos con técnica de líneas energizadas en S/E Licanco de su propiedad.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 14:00	28-11-23 20:00	28-11-23 08:39	28-11-23 15:44
2023105405	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C2 E-81B – E-119 220KV C2 E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J14. Coordinado con Celeo Redes y STM.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J14. Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 y a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 13:00	28-11-23 15:00	28-11-23 09:29	
2023108594	Linea	Aprobado	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1818	COLORADO CHICO - OGP1 69KV [En_Revision]	4440 4441	COLORADO CHICO - EST.19 69KV C1 [En_Revision] EST.19 - OGP1 69KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavations de Cuenca de drenaje aguas lluvias bajo linea de 69 KV entre torre N°65 y Marco de Linea de Subestación Colorado Chico	Trabajo con procedimiento establecido y bajo en riesgo.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales en: S/E OGP1: No Reconectar 52BL1, S/E Colorado Chico: No Reconectar 52BT1	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 11:41	28-12-23 19:41	30-11-23 14:08	
2023106943	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3437	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Instalación de medidas de mitigación en marco de línea paño J3 y J6.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Valdivia - El Laurel C2 o Línea 220 kV Valdivia - El Laurel C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 11:00	28-11-23 13:00	28-11-23 11:18	28-11-23 13:21
2023106942	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3436	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Instalación de medidas de mitigación en marco de línea paño J3 y J6.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Valdivia - El Laurel C2 o Línea 220 kV Valdivia - El Laurel C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 11:00	28-11-23 13:00	28-11-23 11:18	28-11-23 13:21
2023105406	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-81B – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J15. Coordinado con Celeo Redes y STM.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J15. Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 y a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 10:30	28-11-23 13:00	28-11-23 09:29	28-11-23 19:40
2023107447	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1670	PITRUFQUEN - PADRE LAS CASAS 66KV	3819 4047 4162 4164 4166 4168 4170 4174 4175 4178 4007 4009	EST. 291 - EST. 303 66 KV C2 PITRUFQUEN - EST. 220 66 KV C2 EST. 220 - EST. 225 66KV C2 EST. 225 - EST. 243 66KV C2 EST. 243 - EST. 255 66KV C2 EST. 255 - EST. 260 66KV C2 EST. 260 - EST. 266 66KV C2 EST. 266 - EST. 291 66KV C2 EST. 330 - LICANCO 66KV C2 EST. 303 - EST. 330 66 KV C2 LICANCO - ESTRUCTURA 340 66KV C2 ESTRUCTURA 340 - PADRE LAS CASAS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a tramo 66 kV Pitrufquen-Padre las Casas 2 (52B1 de S/E Pitrufquen y 52B1 de S/E Padre las Casas) a solicitud de STS por trabajos con técnica de líneas energizadas en S/E Licanco de su propiedad.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a tramo 66 kV Pitrufquen-Padre las Casas 2 (52B1 de S/E Pitrufquen y 52B1 de S/E Padre las Casas) a solicitud de STS por trabajos con técnica de líneas energizadas en S/E Licanco de su propiedad.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 10:00	28-11-23 13:00	28-11-23 15:49	28-11-23 19:45
2023107064	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.	89	Intervención	Origen Interno	Programada	1489	CAUTIN – RIO MALLECO 220KV	3447	CAUTIN – EST. N°280N 220KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere la No Reconexión de LT CAUTIN – RIO MALLECO 220KV C1 por Tala manual de vegetación de gran altura (eucaliptus) con proyección a líneas AT.	Desconexión LT Rio Malleco - Cautín 1.	Tala de árboles en LT 220kV Rio Malleco - Cautín Cto 1 entre estructuras Nº 434A - 435 (Fundo Coyanco Comuna de Perquenco, Región de la Araucanía). Trabajos alternados con SI N°2023107053 (se intervendrá un circuito a la vez)	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 19:00	28-11-23 09:11	28-11-23 18:24
2023107053	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.	89	Intervención	Origen Interno	Programada	1489	CAUTIN – RIO MALLECO 220KV	3449	CAUTIN – EST. N°280N 220KV C2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere la No Reconexión de LT CAUTIN – RIO MALLECO 220KV C2 por Tala manual de vegetación de gran altura (eucaliptus) con proyección a líneas AT.	Desconexión LT Rio Malleco - Cautín 2.	Tala de árboles en LT 220kV Rio Malleco - Cautín Cto 2 entre estructuras Nº 434A - 435 (Fundo Coyanco Comuna de Perquenco, Región de la Araucanía)	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 19:00	28-11-23 09:11	28-11-23 18:24
2023107037	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO SPA	60	Intervención	Origen Externo	Programada	117	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV	105	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52H8 en S/E Diego de Almagro y los 52H1 y 52H2 en S/E Central Emelda a solicitud de Transelec, quienes realizarán trabajos de lavado de aislación en instalaciones energizadas. Las actividades se efectuarán sobre todos los paños de 110 kV incluyendo marcos de líneas y barras.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 18:00	28-11-23 06:40	28-11-23 14:59
2023107023	Linea	Ejecución Exitosa	ANDES GENERACIÓN SPA	283	Intervención	Origen Externo	Programada	883	DIEGO DE ALMAGRO - CENTRAL ANDES GENERACION 110KV	1733	DIEGO DE ALMAGRO - CENTRAL ANDES GENERACION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52HT en S/E Central Andes Generación y al 52H10 en S/E Diego de Almagro a solicitud de Transelec por trabajos de lavado de aislación en instalaciones energizadas. Las actividades se efectuarán sobre todos los paños de 110 kV incluyendo marcos de líneas y barras.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 18:00	28-11-23 06:40	28-11-23 14:59
2023104960	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	1268	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños K5, K6, K7 y K8.		Actividades: S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños K5, K6, K7 y K8. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra 1 o 2 de 500 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 17:00		
2023104959	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños K5, K6, K7 y K8.		Actividades: S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños K5, K6, K7 y K8. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra 1 o 2 de 500 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 09:00	28-11-23 17:00	28-11-23 09:30	28-11-23 12:18
2023108683	Linea	Aprobado	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1818	COLORADO CHICO - OGP1 69KV [En_Revision]	4440 4441	COLORADO CHICO - EST.19 69KV C1 [En_Revision] EST.19 - OGP1 69KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalacion de Jumpers para habilitar distintos servicios que van por Fibra Optica hacia otras Salas.	Trabajo con procedimiento establecido y bajo en riesgo.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales en: S/E OGP1: No Reconectar 52BL1, S/E Colorado Chico: No Reconectar 52BT1	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:35	16-12-23 19:35	30-11-23 14:08	
2023109919	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	991	CHUQUICAMATA - 10A 100KV	1827	CHUQUICAMATA - 10A 100KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de fase media, vano largo y grilletes abierto y girado en estructuras 16, 17 y 18	Riesgo alto, se consideran todas la medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro. (Trabajo se requiere para evitar desprendimientos estructurales en torre 18 en caso de viento y así evitar daños en infraestructura y posibles accidente)	Condiciones Requeridas: En S/E 10A: Abiertos 52H11, 89H11-1, 89H11-2 y 89H11-3 y Cerrado 89H11-3T, en S/E Chuquicamata: Abiertos 52H11, 89H11-1, 89H11-2 y 89H11-3 y Cerrado 89H11-3T	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:34	28-11-23 18:00	28-11-23 08:48	28-11-23 18:42
2023108850	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado cadenas de aislación en estructuras E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas de aislación en estructuras E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. No reconectar los interruptores asociados a las Líneas en riesgo. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:30	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 20:30
2023108849	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado cadenas de aislación en estructuras E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas de aislación en estructuras E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. No reconectar los interruptores asociados a las Líneas en riesgo. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:30	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 20:30
2023102166	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	375	PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV	668 348	PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV C2 PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Punta de Cortes - Cortes Cachapoal C1 y C2, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 y 52B5 de S/E Punta de Cortes. Sin consumos afectados	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:02	28-11-23 18:02	28-11-23 08:37	28-11-23 20:24
2023096374	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4037 4040 4403 4533	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - CIRUELOS 220 KV C1 EST. 255A - EST. 358 220 kV C1 [EN_REVISION] EST. 358 - CIRUELOS 220 kV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:15
2023106426	Linea	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	1444	CERRO DOMINADOR - CSP CERRO DOMINADOR 220KV	3335 3396	CERRO DOMINADOR - ESTRUCTURA N°6 220KV C1 ESTRUCTURA N°6 - CSP CERRO DOMINADOR 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2 en S/E CSP Cerro Dominador. Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2 en S/E CSP Cerro Dominador. Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 19:00	28-11-23 07:10	29-11-23 06:25
2023102146	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1808	ALAMEDA – CACHAPOAL 66KV	345 346 4402	ESTRUCTURA 34 - CACHAPOAL 66KV C1 EST.3 - EST.34 66kV C1 ALAMEDA – CACHAPOAL 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	se realizará trabajos de poda y roce.	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno.	por trabajos de poda y roce en tramo LT66KV Alameda- Cachapoal, se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 de SE Alameda, sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:37	28-11-23 20:24
2023106312	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	1777	MULCHEN - LOS NOTROS 220KV [En_Revision]	4281	MULCHEN - EST.10 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec se requiere operaciones en paño J5 en S/E Mulchén para la desconexión de la LT 220 kV Mulchén - Los Notros C1 por trabajos en S/E Los Notros: Pruebas Eléctricas y mantenimiento a TP-J15 en patio AT	Riesgos declarados por Transelec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:57	28-11-23 18:43
2023105085	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	789 792 790	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito por trabajos de tendido de OPGW en el circuito N°2	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:46	28-11-23 18:15
2023106241	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3663	EST 143A – MAITENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo: Bloqueo de protección sistema N° 2 del paño J8.	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, SE Maitencillo: Bloqueo de protección sistema N° 2 del paño J8 para dar condición de bloqueo en AT 116253 (PMTDI 54728), según • NUP 3406 MNR Reemplazo de protección de distancia en paño J8 de SE Maitencillo. Nota: Esta intervención se realiza en conjunto con el trabajo N° 116253 por desconexión de Línea 220 kV Maitencillo - Algarrobal C3. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo o L 220kV Maitencillo-Algarrobal , C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Armario C&P paño J8 en caseta patio 220kV Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Maitencillo, Paño J8 Protección sistema 2 Bloqueo de trip 50BF sobre 87B sección 1	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 16:00	28-11-23 09:29	28-11-23 22:46
2023108603	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - EST.92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de estructura para instalación de tirantes en E-157 Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2. E-157 Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 18:00
2023108602	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de estructura para instalación de tirantes en E-157 Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2. E-157 Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 18:00
2023108808	Linea	Aprobado	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	PARINAS – CENTRAL LALACKAMA 220KV [EN_REVISION]	4611 4559 4560	PARINAS - EST. 73 220 KV C1 [EN_REVISION] EST. 73 – EST. 1 220 KV C1 [EN_REVISION] EST. 1 – EST. 8 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	(SE Parinas) Nup 1145: Pruebas dinámicas End to End mediante RST via OPGW/OPLAT S1-S2 entre SE Parinas y Parque FV Lalackama.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Lalackama-Parinas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parinas, Protección 87L ABB RED670 sistema 1 y sistema 2 J6/J5 Disparos bloqueados conforme a minuta de bloqueo EDA-CYP-013-TSL-PAR-105 Minuta Bloqueo Sistema 1 J5-J6 SE Parinas y EDA-CYP-013-TSL-PAR-106 Minuta Bloqueo Sistema 2 J5-j6 SE Parinas Subestación Parinas, Controlador paño J6 HAB/DESHB 85 S1/S2 A disposición (No requiere minuta bloqueos). Subestación Parinas, TPOP-07R Fuera de servicio para PES enlaces y Operativa para RST A disposición (No requiere minuta bloqueos)	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	04-12-23 23:00	29-11-23 17:31	

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108121	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1539	CHARRUA - LUCERO 66KV	1210 1211 1212 4328 3674 4331 1213 1791 3323 4329 4330 3322	CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 CHARRUA - TAP SANTA CLARA 66KV C1 [EN_REVISION] TAP TRES ESQUINAS – EST 788B 66KV C1 EST. 788B - LUCERO 66KV C1 [EN_REVISION] ESTRUCTURA 132 - ESTRUCTURA 157 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1 EST 157 - LOS TILOS BULNES 66KV C1 TAP SANTA CLARA - LOS TILOS BULNES 66KV C1 [EN_REVISION] LOS TILOS BULNES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 [EN_REVISION]	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 52B6 de S/E Charrúa por trabajos de poda y roce en la LT 66kV Charrúa-Lucero. Esta coordinado con STS la precaución en Lucero y con Eléctrica Puntilla la precaución en Santa Clara.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda y roce.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:18	28-11-23 19:23
2023104183	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.165 66KV C1 EST.165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:40
2023105739	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3663	EST 143A – MAITENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño J8. NUP 3406.		Actividades: Pruebas de control y protecciones de equipos, SE Maitencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño J8. NUP 3406. Trabajos previos NUP 3406. - - 1) Vinculación de nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 a circuitos de control existentes en explotación. *Alambrar orden reconexión nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 sobre bobina de cierre del int. 52J8. *Alambrar orden reconexión por función 25VS de nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 sobre bobina de cierre del int. 52J8. * Alambrar Trip nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 sobre bobina de apertura 1 del int. 52J8. * Alambrar Trip nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 sobre bobina de apertura 2 del int. 52J8 * Alambrar tarjeta de alarma por indicación local de operación de nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8. * Alambrar aporte de corrientes TTCC/J8 hacia nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 e inyección secundaria desde caja de agrupamiento TTCC/J8. * Alambrar aporte de corrientes TTPP/J8 hacia nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 e inyección secundaria desde caja de agrupamiento TTPP/J8. * Alambrar aporte potenciales de barra 1 hacia nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 y medición con multimetro digital. * Alambrar señales de teleprotecciones entre nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 y teleprotecciones TPOP 33 y TPOP-34. - - 2) Pruebas efectivas de la nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 en conjunto con 52J8 y 52JR según instructivo de Transelec. * Simulación con maleta de pruebas Omicrón la Operación de protección sistema 1 Siemens 7SA87 para apertura efectiva de los paños J8 y JR por función de protección y teleproteccipon., Cierre efectivo de los paños J8 y JR por función de reconexión., Operación de alarmar local efectiva del paños J8. - - 3) Prueba experimental con Línea 220 kV Maitencillo - Algarrobal C3 energizada para analisis fasorial de los potenciales y corrientes que aporta el paño J8 a la nueva protección Siemens 7SA8. - - 4) Nota: Esta actividad es previo a la puesta en servicio de nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8, por lo que los que disparos y	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 16:00	28-11-23 09:29	28-11-23 22:46
2023108698	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E El Cobre: 52J2; 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52E4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 20:00
2023105411	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto-Jahuel circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:40
2023108937	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1112	O'HIGGINS - PURI 220KV	2084 2085 2086 2087	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - PURI 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-444 220KV C1 EST. T-444 - EST. N°2 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Puri	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E O'Higgins52J5 S/E Puri52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 20:00	28-11-23 07:45	28-11-23 12:50
2023108936	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1111	O'HIGGINS - FARELLON 220KV	2078 2079 2080 2081 2082	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°1 - EST. N°2 220KV C1 EST. N°3 - FARELLON 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-314 220KV C1 EST. T-314 - EST. N°1 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins- Farellón.	Riesgo bajo trabajo realizado con procedimientos correspondientes y personal calificado	Se requiere orden de no reconectar los interruptores 52J1 de S/E Farellón y 52J9 de S/E O'Higgins.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 20:00	28-11-23 07:45	28-11-23 12:50
2023108934	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 2071 2068	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Coloso circuito 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 52J3 y 52J4. S/E Coloso 52J1 y 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 20:00	28-11-23 07:27	28-11-23 12:40
2023108879	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas Comtrade, SE Patache: Pruebas dinámicas RelaySim Test protecciones 87L SIEMENS 7SL87 Sistemas 1 y 2 de línea 220 kV Tarapacá - Puerto Patache Cto 1	Bajo	Actividades: Pruebas Comtrade, SE Patache: Pruebas dinámicas RelaySim Test protecciones 87L SIEMENS 7SL87 Sistemas 1 y 2 de línea 220 kV Tarapacá - Puerto Patache Cto 1 Restricciones: Linea 220 kV Tarapacá-P. Patache C1, declarada como mantenimiento Mayor. Instalaciones en Riesgo: L.220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tarapacá, Zona de Trabajo Delimitar área de trabajo Instalación de Bandeja Subestación Tarapacá, 50BF-J3 Bloqueo de disparos Instalación de Bandeja Subestación Tarapacá, PS1-87L-J3 Bloqueo de disparos Instalación de Bandeja Subestación Tarapacá, PS2-87L-J3 Bloqueo de disparos Instalación de Bandeja Subestación Tarapacá, Selector TPMO-09 Habilitado/Deshabilitado A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	05-12-23 20:00		
2023108878	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Patache: Pruebas dinámicas RelaySim Test protecciones 87L SIEMENS 7SL87 Sistemas 1 y 2 de línea 220 kV Tarapacá - Puerto Patache Cto 1 (Extremo Patache)	Bajo	Actividades: SE Patache: Pruebas dinámicas RelaySim Test protecciones 87L SIEMENS 7SL87 Sistemas 1 y 2 de línea 220 kV Tarapacá - Puerto Patache Cto 1 (Extremo Patache) Restricciones: Linea 220 kV Tarapacá-P. Patache C1, declarada como mantenimiento Mayor. Instalaciones en Riesgo: L.220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Puerto Patache, Zona de Trabajo Delimitar área de trabajo Instalación de Bandeja Subestación Puerto Patache, 50BF-J1; 50BF-J2 Bloqueo de disparos Instalación de Bandeja Subestación Puerto Patache, PS1-87L J1/J2 Bloqueo de disparos Instalación de Bandeja Subestación Puerto Patache, PS2-87L J1/J2 Bloqueo de disparos Instalación de Bandeja Subestación Puerto Patache, Selector TPMO-09 Habilitado/Deshabilitado A disposición del Jefe de faenas	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	05-12-23 20:00		
2023108814	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	972	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR – MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 1638 Proyecto Nueva SE Seccionadora Agua Amarga. Solicitante Transquinta S.A.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Se realizara realizara tendido entre torre 421-A a 421-B de seccionamiento manteniendo distancias de seguridad requeridas Restricciones: Subestación Don Héctor, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:42	28-11-23 18:00
2023108697	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E El Cobre: 52J2; 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52E4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 20:00
2023108719	Linea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1080	EL COBRE (ENGIE) - ESPERANZA 220KV	2003 2004	EL COBRE (ENGIE) - ESPERANZA 220KV C1 EL COBRE (ENGIE) - ESPERANZA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de la Línea El Cobre - Esperanza C1 y C2 de 220 KV. Tramo 00-232.	Riesgo bajo, cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: en S/E EL Cobre: No reconectar 52J4 y 52J5, en S/E Esperanza: No reconectar 54JL1 y 52JL3.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:37	28-11-23 18:44
2023108672	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE (SODI 223), Lavado de aislación en instalación energizada.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Crucero-Conchi. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Crucero: 52J8 No reconectar. Terceros, S/E Conchi: 52J1 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:26	28-11-23 18:20
2023108619	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	165	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	1355 1691	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1 TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel Green Power según SODI 2023_0351 por Lavado de aislación S/E Tap Off Chañares, Línea 110 kV Tap Chañares - S/E Elevadora Chañares y S/E Elevadora Chañares.	Bajo	Actividad: A solicitud de Enel Green Power según SODI 2023_0351 por Lavado de aislación S/E Tap Off Chañares, Línea 110 kV Tap Chañares - S/E Elevadora Chañares y S/E Elevadora Chañares. Instalación con restricción: L110 kV D.Almagro-El Salado, C1 (No reconectar) Instalación en riesgo: L 110kV D. Almagro-El Salado, C1 y L 023kV El Salado-Chañaral, C1 y Barra 110 kV-El Salado y Barra 23 kV-El Salado y Tr. Trifásico 01, 110/23kV-El Salado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:56	28-11-23 19:33
2023107748	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada utilizando Helicóptero, Lavado de aislación mediante helicóptero a tramo de estructuras N° 166 a 266; 271; 274 a 278; 393 a 446.	Medio	Actividades: Lavado de aislación con línea energizada utilizando Helicóptero, Lavado de aislación mediante helicóptero a tramo de estructuras N° 166 a 266; 271; 274 a 278; 393 a 446. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 18:20
2023107749	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada utilizando Helicóptero, Lavado de aislación mediante helicóptero a tramo de estructuras N° 166 a 266; 271; 274 a 278; 393 a 446.	Medio	Actividades: Lavado de aislación con línea energizada utilizando Helicóptero, Lavado de aislación mediante helicóptero a tramo de estructuras N° 166 a 266; 271; 274 a 278; 393 a 446. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 18:20
2023108396	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	QUINQUIMO - MARBELLA 110KV	304 302	QUINQUIMO - CASAS VIEJAS 110KV C1 CASAS VIEJAS - MARBELLA 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 52H1 de SE Marbella	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 10:01	28-11-23 17:54

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108260	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 18:00
2023108306	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	TOCOPILLA – KIMAL 220KV	3075 3076 3077 3070 3071 3072	TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C2 (6A) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C2 (6A) EST. N° 2 - EST. N° CH.1B 220KV C2 (6A) TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C1 (7A) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C1 (7A) EST. N°2 - EST. CH.1A 220KV C1 (7A)	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores portal salida Gis 220 kV S/E Tocopilla. (Sodi 207 Saesa).	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Tocopilla 52J6A, 52J7A. S/E Kimal 52J7, 52J8, 52J13, 52J14. Tap-Off El Loa 52J1. ENCARGADO MANIOBRA: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 16:00	28-11-23 15:44	28-11-23 17:00
2023108243	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	960	MONTERRICO - COCHARCAS 66KV	1580 1581 4344 4345 4845 4846	ESTRUCTURA 17 - MONTERRICO 66KV C1 ESTRUCTURA 59 - ESTRUCTURA. 17 66KV C1 MONTERRICO - EST. 16 66KV C1 [En_Revision] EST. 16 - COCHARCAS 66KV C1 [En_Revision] COCHARCAS - ESTRUCTURA 60 66KV C1 ESTRUCTURA 60 - ESTRUCTURA 59 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 52B1 en S/E Monterrico o 52B1 en S/E San Carlos por trabajos de obras civiles bajo la LT 66kV Monterrico-Cocharcas.	Riesgo medio con bloqueo.	Bloquear reconexión del interruptor 52B1 en S/E Monterrico o 52B1 en S/E San Carlos por trabajos de obras civiles bajo la LT 66kV Monterrico-Cocharcas.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:18	28-11-23 19:23
2023108241	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RADOMIRO TOMIC 220 KV C1	4205 4206	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 EST. 27A - EST. 178 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación energizado LT 220KV . (Sodis 222 Enel, 223 Transelet).	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar, SE Palpana 52J2, 52J3. SE R. Tomic 52J9. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 16:00	28-11-23 08:28	28-11-23 15:15
2023108229	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de arboles en la LT Santa Elvira-Nueva Aldea. Se requiere el bloqueo del 52B3 en SE Santa Elvira. Esta coordinado con Arauco Bioenergía la precaución en SE Nueva Aldea.	Riesgo medio con bloqueo	Poda y roce.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:48	28-11-23 19:23
2023108206	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Simple Circuito).	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Simple Circuito). Restricciones: Terceros, Subestación Ma. Elena, 52J6 - 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Frontera, 52J5 - 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV María Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 18:00
2023108186	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 170.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 170 Restricciones: Subestación El Salado, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chañaral, 52ET1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 023kV El Salado-Chañaral, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 07:40	28-11-23 16:57
2023108171	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de Aislador Quebrado en estructura nueva 314, sobre estructura existente Transelec T243B - T244.	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cambio de Aislador Quebrado en estructura nueva 314, sobre estructura existente Transelec T243B - T244 Restricciones: Subestación P. Sierra, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Monte Redondo, 52JG1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C1 o L 220kV Punta Sierra - La Cebada C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 11:02	28-11-23 16:57
2023108170	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de Aislador Quebrado en estructura nueva 314, sobre estructura existente Transelec T243B - T244.	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cambio de Aislador Quebrado en estructura nueva 314, sobre estructura existente Transelec T243B - T244 Restricciones: Subestación P. Sierra, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Monte Redondo, 52JG1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C1 o L 220kV Punta Sierra - La Cebada C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 11:02	28-11-23 16:57
2023108140	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de METKA EGN : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de METKA EGN : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 20:00
2023108139	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de METKA EGN : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de METKA EGN : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 20:00
2023108078	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en las estructuras de la LT66kV Paine - Isla de Maipo.	Riesgo bajo y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 en SE Paine.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 15:43	28-11-23 19:23
2023107937	Linea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3278 3279	EST. 234B - PUNTA SIERRA 220KV C1 EST. 234B - PUNTA DE SIERRA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Centella Transmisión: Cambio de Aislador Quebrado en estructura nueva 314, sobre estructura existente Transelec T243B - T244 Requiere de S/E Punta Sierra inhibir los reconectadores (79) de los paños 52J1 y 52J2, 52J4, 52J5	Riesgo bajo. Planificado y gestionado por Centella Transmisión	Trabajos solicitados por Centella Transmisión y coordinados por Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 11:31	28-11-23 14:41
2023107745	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1362 1363 3501 3502 3503 3504 3907	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2 EST 19 – EST 128 66KV C2 EST 15 – EST 19 66KV C2 EST 9 – EST 15 66KV C2 EST 4 – EST 9 66KV C2 LOS MOLLES – EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Ovalle: Implementación de EAP 065-2022_V1 en protección sistema 2 GE D60 del Paño B2.	Bajo	Actividades: Cambio de ajustes y protocolización de protecciones sistemas 1 y 2, SE Ovalle: Implementación de EAP 065-2022_V1 en protección sistema 2 GE D60 del Paño B2.,.- - 1) Bloqueo de protección Sistema 2 GE D60.,.- - 2) Cambio de ajustes en protección Sistema 2 marca GE modelo D60 según EAP 065-2022_V1.,.- - 3) Verificación de ajustes en protección sistema 2 marca GE modelo D60.,Nota: el Cambio de ajustes y protocolización de protecciones serán aprobados por el área de Estudios Eléctricos de Protecciones (OREP) y Soporte Técnico de Control y Protecciones (OAST) de Transelec. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C2 o Barra 66 kV-Ovalle Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, Protección Sistema 2 GE D60. Paño B2 Delimitar área de trabajo Utilizar Cintas de delimitación. Subestación Ovalle, Protección Sistema 2 GE D60. Paño B2 Ordenes de desenganche sobre 52B2 Realizar bloqueo de protección Sistema 2	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 20:26	29-11-23 15:58
2023107617	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA – SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682 3683	CHARRUA – TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL – EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-El Rosal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 21:00
2023107608	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrúa-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 20:00
2023107593	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 18:20
2023107592	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 18:20
2023107579	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 18:20
2023107578	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 18:20
2023107564	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	151	CHARRUA - CHOLGUAN 66KV	1421	CHARRUA - CHOLGUAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo. - Inspección de Conjunto Tirantes Estructura.	Bajo	Actividades: Inspección de Conjunto Tirantes Estructura. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 kV Charrua-Cholguán, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 10:19	28-11-23 13:55
2023107560	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	2970	CHARRUA – ENTRE RIOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrúa-Entre Ríos, C1 o Línea 220 kV Charrúa-Entre Ríos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:15
2023107559	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	2969	CHARRUA – ENTRE RIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrúa-Entre Ríos, C1 o Línea 220 kV Charrúa-Entre Ríos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:15

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023107548	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 20:30
2023107547	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 20:30
2023107468	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Se realizará la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector L-1 y sector L-2 en sub estación Ancoa. Condición: Normalización sujeta a coordinación Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven la línea 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Delimitar zona de trabajo.- No reconectar Interruptores que sirven a la línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa 1	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 07:52	28-11-23 20:30
2023107457	Linea	Ejecución Exitosa	GRACE	369	Intervención	Origen Interno	Programada	1030	TAP OFF BARRILES - MANTOS DE LA LUNA 110KV	1891	TAP OFF BARRILES - MANTOS DE LA LUNA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea a solicitud de cliente	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Requiere en S/E Tap Off Barriles señalizar no reconectar HT1 y en S/E Mantos de Luna señalizar no reconectar 52H1	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:47	28-11-23 17:57
2023108104	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3662	ALGARROBAL – EST 143A 220KV C3	Alambrado de control	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Proyecto Repro de reemplazo protección sistema 1 siemens 7SA87 del paño J8 a circuitos de control existentes en explotación, según SODI Nº 3164.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro. riesgo bajo.	S/E Algarrobal: Abierto y bloqueado 89J8-1, 89J8-2, 89J9-1, 89J9-2, 89J9-3, Cerrado y bloqueado 89J9-3T.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 16:00	28-11-23 09:59	28-11-23 22:46
2023107834	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1762	SAN CARLOS - SAN GREGORIO 66KV	428	TAP OFF ÑIQUEN - SAN CARLOS 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión del tramo LT 66 kV Ñiquén-San Carlos por trabajos de mantenimiento preventivo. La S/E San Carlos quedará alimentada desde S/E Monterrico. Además, el transformador T1 de S/E San Carlos será desconectado y sus consumos serán respaldados desde el T2 de S/E San Carlos.	Riesgo medio con desconexión.	Desconexión del tramo LT 66 kV Ñiquén-San Carlos por trabajos de mantenimiento preventivo. La S/E San Carlos quedará alimentada desde S/E Monterrico. Además, el transformador T1 de S/E San Carlos será desconectado y sus consumos serán respaldados desde el T2 de S/E San Carlos.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 17:30	28-11-23 07:53	28-11-23 14:48
2023107315	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de malla de antitrepados en estructuras.		Actividades: Reparación de malla de antitrepados en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:57	28-11-23 18:00
2023107067	Linea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochrane - Encuentro Cto 1 y 2	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones : S/E Cochrane: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:30	28-11-23 12:50
2023107048	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2.(Postacion de Salida)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E NorgenerSeñalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2; S/E Crucero Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13; S/E La CruzSeñalizar y NR 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J3; S/E Barriles Señalizar y NR 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:22	28-11-23 13:20
2023106985	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	218	SANTA MARIA - CHARRUA 220KV	666	SANTA MARIA - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de la reconexión automática y la precaución de No reconectar de la LT LT 220 kV Santa María - Charrúa C2 por cercanía a los trabajos de Mantenimiento de Aisladores En Estructuras 153, 154, 160, 171 de LT 220 kV Santa María - Charrúa C1.	Riesgos de operación de LT 220 kV Santa María - Charrúa C2 por cercanía en los trabajos.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 10:17	28-11-23 10:18
2023106984	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	218	SANTA MARIA - CHARRUA 220KV	340	SANTA MARIA - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento en Aisladores En Estructuras 153, 154, 160, 171 de LT 220 kV Santa María - Charrúa C1 y Mantenimiento completo en Paño J19 en S/E Charrúa asociado a LT 220 kV Santa María - Charrúa C1	Sin riesgos para el sistema, línea desconectada.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 10:17	28-11-23 10:18
2023106864	Linea	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.	393	Desconexión	Origen Interno	Programada	1039	PAS3 - POZO ALMONTE 13,8KV	1911	PAS3 - POZO ALMONTE 13,8KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de interruptor C2 y transformadores de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte (sólo se reemplazará si se detectan problemas funcionales en las pruebas), interruptor dañado producto de evento de falla. Equipos a instalar de idénticas características y especificaciones a los actuales. Condiciones requeridas: Abierto 52C2, 89C2-1 y 89C2-2 en S/E Pozo Almonte. Abierto 52C2 y 52C3 en S/E PAS3.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Reemplazo de interruptor C2 y transformadores de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte (sólo se reemplazará si se detectan problemas funcionales en las pruebas), interruptor dañado producto de evento de falla. Equipos a instalar de idénticas características y especificaciones a los actuales. Condiciones requeridas: Abierto 52C2, 89C2-1 y 89C2-2 en S/E Pozo Almonte. Abierto 52C2 y 52C3 en S/E PAS3. Asociado a IF 2023004569	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 10:06	28-11-23 20:52
2023106752	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	301	EL PEUMO - SANTA ROSA (CGE)66KV	599	EL PEUMO - SANTA ROSA (CGE) 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52B1 en SE El Peumo, para realizar reemplazo de aislación en distintas Estructuras de LT66 El Peumo-Santa Rosa, con Brigada de LLEE	Riesgo alto y controlado, trabajos con Líneas Energizadas a Potencial.	Mantenimiento Correctivo de Estructuras.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 10:22	28-11-23 17:20
2023106715	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Esmeralda, C1: Instalación de refuerzos estructurales en cuerpo de estructura por medio de reemplazo de piezas entre estructuras Nº 151 a Nº160,	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, E151 y E160 Bloqueo Jefe de Faena Se señalizaran las fases o puntos energizados mediante banderin. Se respataran las distancias de sefguridad a punto energizado en 220kV de 1,7m	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 18:00
2023106142	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:15	28-11-23 20:00
2023106141	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:15	28-11-23 20:00
2023106060	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Esmeralda ; Instalación de Equipos de tendido extremos E158 y E 160. Vestido de estructuras: E158, E 159 y E 160.Trabajos previos para desconexión Fase 1.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: Instalación de Equipos de tendido extremos E158 y E 160, vestido de estructuras: E158, E 159 y E 160, tendido de piloto, tendido de fase auxiliar, templado y engrampado, instalación de amortiguadores y trabajos previos para desconexión. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 20:00
2023105501	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	62	TAP IMPULSION - IMPULSION 110KV	129	TAP IMPULSION - IMPULSION 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion Tap - Off Impulsión 110 KV.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Galleguillos: No reconectar interruptor 52H3.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 16:00	28-11-23 13:58	28-11-23 14:20
2023105498	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	59	CARDONES - PLANTA MATTA 110KV	85 86	CARDONES - FUNDICION PAIPOTE 110KV C1 FUNDICION PAIPOTE - PLANTA MATTA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Linea 110kV CARDONES PAIPOTE, incluye equipos primarios Subestación Planta Matta.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Cardones: No reconectar 52H6.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 07:42	28-11-23 14:20
2023105410	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto-Jahuel circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:40
2023105016	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Roce y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Ato Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:40
2023104997	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y a la línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 21:00
2023104996	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y a la línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 21:00
2023104987	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída.	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:40
2023104986	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída.	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:40
2023104977	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C2 E-81B – E-119 220KV C2 E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:40
2023104976	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-81B – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:40
2023104924	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑÍAS 110kV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 16:57
2023104923	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110kV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 16:57

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023104922	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110kV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 16:57
2023104921	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 16:57
2023107316	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de malla de antitrepados en estructuras.		Actividades: Reparación de malla de antitrepados en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:57	28-11-23 18:00
2023104236	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Reemplazo de estructura Tubular con línea energizada, Reemplazo estructuras 249, 285.- Restricciones: No reconectar Interruptores que sirven a la L 154kV Maule-Parral ,C1.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Maule-Parral ,C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Línea 154kV Maule - Parral, Estructuras 249, 285 Delimitar zona de trabajo El Jefe de faena indicará a personal y a Cnot las estructuras a intervenir.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 20:00
2023104211	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 21:00
2023104206	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Maule.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue Maule.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:15
2023104202	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:15
2023104200	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500kV Entre Ríos-Ancoa, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 14:56	28-11-23 19:15
2023104184	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NIRIVILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:40
2023103281	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:40
2023103280	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:40
2023103024	Linea	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Interno	Programada	1647	SOL DE LOS ANDES - RIO SALADO 110 KV	3941	SOL DE LOS ANDES - RIO SALADO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en LT 110 kV Rio Salado - Sol de los Andes. Condiciones requeridas: No reconectar 52H3 S/E Rio Salado. No reconectar 52HT1 S/E Sol de los Andes.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aisladores en LT 110 kV Rio Salado - Sol de los Andes. Condiciones requeridas: No reconectar 52H3 S/E Rio Salado. No reconectar 52HT1 S/E Sol de los Andes.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:35	28-11-23 19:12
2023103009	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	328	ILLAPEL - SALAMANCA 110KV	284	ILLAPEL - SALAMANCA 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda de árboles cercanos a la línea	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una faena segura.	Trabajos de poda y roce con instalacion en servicio, considera bloqueo de reconexion interruptor 52H1 de de SE Illapel.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 10:00	28-11-23 16:56
2023103003	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1701	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV	245	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda de árboles cercanos a la línea	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una faena segura.	Trabajo de poda y roce con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B1 de SE Punitaqui y precaución interruptor 52B2 SE El Sauce. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 10:17	28-11-23 19:23
2023102656	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00		
2023102490	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1702	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV	243	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión en interruptores 52B1 de S/E Illapel y 52B1 de S/E Punitaqui. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:27	28-11-23 15:43
2023102459	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1775	MALLOA NUEVA - FUENTECILLA 66 KV	4277	MALLOA NUEVA - EST. 195A 66 KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce en franja de servidumbre	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 52B2 de SE Malloa y 52B1 de SE La Fuentecilla (STS) como medida de precaución ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de STS se encuentra coordinado mediante SODI inter-empresas. No considera transferencias de cargas o desconexión a clientes finales	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:37	28-11-23 20:24
2023101707	Linea	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Desconexión	Origen Interno	Programada	1729	CAMPO LINDO - SANTA CLARA 220 KV	4128	CAMPO LINDO - SANTA CLARA 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pintado de torres de alta tensión	El trabajo se realizará con el circuito desenergizado, sin riesgo para el sistema	Para realizar el trabajo se requiere la línea desconectada, con tierras hacia la línea en ambos extremos y el PE Campo Lindo desconectado	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 06:34	28-11-23 19:55
2023100805	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1646	PUELCHE SUR - FRUTILLAR NORTE 220 KV	3939 3980	PUELCHE SUR - EST. 509N 220 KV C1 EST. 509N – FRUTILLAR NORTE 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Puelche Sur - Frutillar Norte C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con INNERGEX.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:15
2023100803	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3801 3802	EST. 336 - EST 509N 220KV C2 EST 509N - FRUTILLAR NORTE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles E-337 a la E-508	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Rahue - Frutillar Norte C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:15
2023100747	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2983 2984	NUEVA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transcucatayo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:15
2023100746	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2982	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transcucatayo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:15
2023100654	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 20:30
2023106047	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1745	Desconexión	Origen Interno	Programada	1623	PLAYA ANCHA – LA POLVORA 110KV	3897	PLAYA ANCHA – EST. E1 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Por actividades asociadas al mantenimiento de lineas de transmision se requiere la desconexion de la linea para ejecutar limpieza manual de aisladores, se considera precaucion para el circuito N°1	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	Por actividades asociadas al mantenimiento de lineas de transmision se requiere la desconexion de la linea para ejecutar limpieza manual de aisladores, se considera precaucion para el circuito N°1	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 08:52	28-11-23 17:36
2023099182	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:08	28-11-23 17:13
2023098944	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-27	Bajo	Actividades: L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-27, Total: 120 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257194,L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 26-27, Total: 6 CAD, Fecha de ejecución: 29-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257196,L 220kV María Elena-Frontera, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-25/184B, Total: 117 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8253342 Restricciones: Frontera, 52J1; 52J2; 52J3; 52J4; 52J5 No reconectar S/E San Simón: 52J1; 52J2 No reconectar Ma. Elena, 52J3; 52J4 No reconectar Lagunas, 52J1 No reconectar Tap Off Quillagua, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-San Simón, C1 o L 220kV Frontera-Lagunas, C2 o L 220kV María Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 20:00
2023098943	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-27	Bajo	Actividades: L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-27, Total: 120 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257194,L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 26-27, Total: 6 CAD, Fecha de ejecución: 29-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257196,L 220kV María Elena-Frontera, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-25/184B, Total: 117 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8253342 Restricciones: Frontera, 52J1; 52J2; 52J3; 52J4; 52J5 No reconectar S/E San Simón: 52J1; 52J2 No reconectar Ma. Elena, 52J3; 52J4 No reconectar Lagunas, 52J1 No reconectar Tap Off Quillagua, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-San Simón, C1 o L 220kV Frontera-Lagunas, C2 o L 220kV María Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 20:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023098942	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1414	FRONTERA - SAN SIMON 220KV	3227	SAN SIMON - FRONTERA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-27	Bajo	Actividades: L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-27, Total: 120 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257194,L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 26-27, Total: 6 CAD, Fecha de ejecución: 29-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257196,L 220kV María Elena-Frontera, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-25/184B, Total: 117 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8253342 Restricciones: Frontera, 52J1; 52J2; 52J3; 52J4; 52J5 No reconectar S/E San Simón: 52J1; 52J2 No reconectar Ma. Elena, 52J3; 52J4 No reconectar Lagunas, 52J1 No reconectar Tap Off Quillagua, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-San Simón, C1 o L 220kV Frontera-Lagunas, C2 o L 220kV María Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 20:00
2023098743	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 11-40	Bajo	Actividades: L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 11-40, Total: 192 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8254070 Restricciones: Tarapacá, 52J1; 52J2 No reconectar Geoglifos, 52J1; 52J2; 52J4; 52J5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 20:00
2023098742	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 11-40	Bajo	Actividades: L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 11-40, Total: 192 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8254070 Restricciones: Tarapacá, 52J1; 52J2 No reconectar Geoglifos, 52J1; 52J2; 52J4; 52J5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 20:00
2023106010	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52BT1 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelec quienes realizarán un roce masivo en la franja de servidumbre de la LT 66 kV San Javier - Constitución	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 06:00	28-11-23 18:31
2023096899	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2.Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 19:15
2023096869	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52JT No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 19:15
2023096839	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J2, no reconectar. Geoglifos: 52J4, 52J5 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 19:15
2023096809	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J1, no reconectar. Geoglifos: 52J1, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	29-11-23 19:15
2023096779	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 19:15
2023096749	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:31	28-11-23 19:15
2023096375	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4038 4039 4404	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 358 220 kV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:15
2023096349	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Colbún.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:15
2023096348	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Colbún.-	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 05:00	28-11-23 19:15
2023099056	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 08:00	28-11-23 18:00	28-11-23 09:08	28-11-23 17:13
2023109907	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	855	CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de objeto extraño en circuito N°2, en proximidad al circuito N°1	Se necesita retirar elemento extraño en estructura N°60 de línea Chena - Cerro Navia 110 kV, fase media circuito 2. El retiro del elemento se realiza con el circuito energizado. Trabajos en proximidad al circuito 1		No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 07:30	28-11-23 10:30	28-11-23 07:45	28-11-23 09:58
2023109908	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	1020	CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de objeto extraño en circuito N°2	Se necesita retirar elemento extraño en estructura N°60 de línea Chena - Cerro Navia 110 kV, fase media circuito 2. El retiro del elemento se realiza con el circuito energizado.		No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 07:30	28-11-23 10:30	28-11-23 07:45	28-11-23 09:58
2023107379	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección con trepado entre estructuras N° 001 - 827.	Riesgo: Arco eléctrico, caída de distinto nivel. Medidas de mitigación: Mantener distancia a punto energizado, Fijar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados.	Condiciones operacionales requeridas: Precaución de no reconectar y deshabilitar reconexión automática (F79) en K5/K6/K8/K9 (Los Changos) y K1/K2/K4/K5 (Cumbre). La faena se suspenderá y reactivará diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 07:00	29-11-23 18:00	29-11-23 09:09	29-11-23 12:24
2023107401	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1514	FUNDICION CHAGRES - NUEVA PANQUEHUE 110KV	3528 4150	FUNDICION CHAGRES - EST 200 110KV C1 FUNDICION CHAGRES - EST 199B 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Precaución de No Reconectar LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres por cercanía a los trabajos en LT 110kV Nueva Panquehue-Río Aconcagua para traslado de C1 desde Torre auxiliar T220A a Torre 220 y Apertura de puentes en Tap Chagres C1 hacia S/E Chagres.	Riesgo de Operación de LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres por cercanía en los trabajos.	Los puentes que conectan LT TAP Chagres - Chagres C1 con LT 110 kV Nueva. Panquehue - Río Aconcagua C1 quedarán abiertos en portal ubicado en E-214. Se considera cierre de puentes del TAP Chagres al término de la etapa de cambio de conductor del C1 el 28-12-2023 según lo declarado en PMPM. Actividades emplazadas en el proyecto NUP 1164 " Aumento de capacidad línea 2x110kV Aconcagua-Esperanza"	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 07:00	28-11-23 19:00	28-11-23 07:14	28-11-23 20:29
2023106853	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1663	RIO ACONCAGUA – FUNDICION CHAGRES 110KV	3981 4198	E-225A – FUNDICION CHAGRES 110KV C1 EST. 225A – FUNDICION CHAGRES 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Precaución de No Reconectar LT 110 kV Rio Aconcagua- Chagres por cercanía a los trabajos en LT 110kV Nueva Panquehue-Río Aconcagua para traslado de C1 desde Torre auxiliar T220A a Torre 220 y Apertura de puentes en Tap Chagres C1 hacia S/E Chagres.	Riesgo de Operación de LT 110 kV Rio Aconcagua - Chagres por cercanía en los trabajos.	Los puentes que conectan LT TAP Chagres - Chagres C1 con LT 110 kV Nueva. Panquehue - Río Aconcagua C1 quedarán abiertos en portal ubicado en E-214. Se considera cierre de puentes del TAP Chagres al término de la etapa de cambio de conductor del C1 el 28-12-2023 según lo declarado en PMPM. Actividades emplazadas en el proyecto NUP 1164 " Aumento de capacidad línea 2x110kV Aconcagua-Esperanza"	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 07:00	28-11-23 19:00	28-11-23 07:14	28-11-23 20:29
2023108557	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1031	TAP DESALANT - DESALANT 110KV	1892 1893	TAP DESALANT - EST. N°8 110KV C1 EST. N°8 - DESALANT 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislacion linea energizada, método a distancia.	Método a distancia lavado aislacion, riesgo Bajo	S/E Mejillones: No Reconectar 52H1. S/E Tap-Off Desalant: No Reconectar 52H1. S/E Guardiamarina : No Reconectar 52H4	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 07:00	28-11-23 16:00	28-11-23 08:37	28-11-23 15:25
2023108558	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia.	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacaya: 52J6; 52J7 No Reconectar. S/E El Cobre: 52J2; 52J3 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 07:00	28-11-23 16:00	28-11-23 09:04	28-11-23 13:16
2023102078	Linea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	812	MANTO VERDE - PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1 110KV	4579 1588 4591 4592	MANTO VERDE - EST. 14 110KV C1 [EN_REVISION] MANTO VERDE - BOMBEO 2 110KV C1 EST. 14 - EST. 27 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 27 - BOMBEO 2 110KV C1 [EN_REVISION]EST. 27 - BOMBEO 2 110KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado energizado de aislación en LTE 110 kV M. Verde - Desaladora. Estructuras 100 a 153.	No tiene riesgos asociados.	Precaucion: No reconectar 52H3 en S/E Manto Verde.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 07:00	28-11-23 18:00	28-11-23 07:49	28-11-23 13:56
2023108015	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Programada	578	LAS VEGAS - FFCC LOS ANDES 44KV	845 846 847 1047 1048 1049 1050 1051 843 844	PANQUEHUE - TAP SAN FELIPE 44KV C1 TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 44KV C1 TAP SAN RAFAEL - FFCC LOS ANDES 44KV C1 CHAGRES - PANQUEHUE 44KV C2 LAS VEGAS - CHAGRES 44KV C2 PANQUEHUE - TAP SAN FELIPE 44KV C2 TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 44KV C2 TAP SAN RAFAEL - FFCC LOS ANDES 44KV C2 CHAGRES - PANQUEHUE 44KV C1 LAS VEGAS - CHAGRES 44KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celeo se requiere el bloqueo a la reconexión de la LT LAS VEGAS - FFCC LOS ANDES 44KV C1 y C2 por trabajos deDesconexión de LT 110kV Nueva Panquehue-Río Aconcagua para traslado de C1 desde Torre auxiliar T220A a Torre 220, Apertura de puentes en Tap Chagres C1 hacia S/E Chagres	Riesgo bajo programado y controlado	SD CEN Celeo: 2023106849;2023106851; 2023106852; 2023106853 SD CEN Chilquinta: 2023108011; 2023108013 Actividades emplazadas en el proyecto NUP 1164 " Aumento de capacidad línea 2x110kV Aconcagua-Esperanza" Los puentes que conectan LT TAP Chagres - Chagres C1 con LT 110 kV Nueva. Panquehue - Río Aconcagua C1 quedarán abiertos en portal ubicado en E-214. Se considera cierre de puentes del TAP Chagres al término de la etapa de cambio de conductor del C1 el 28-12-2023.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 07:00	28-11-23 19:00	28-11-23 11:39	28-11-23 20:35
2023107735	Linea	Aprobado	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación teleprotección línea, Medición de filamentos Fibra Óptica por falla de comunicaciones	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 07:00	01-12-23 20:00	30-11-23 14:08	
2023106852	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LT 110kV Nueva Panquehue-Río Aconcagua para traslado de C1 desde Torre auxiliar T220A a Torre 220 y Apertura de puentes en Tap Chagres C1 hacia S/E Chagres.	Sin riesgo para el sistema, Línea desconectada.	Los puentes que conectan LT TAP Chagres - Chagres C1 con LT 110 kV Nueva. Panquehue - Río Aconcagua C1 quedarán abiertos en portal ubicado en E-214. Se considera cierre de puentes del TAP Chagres al término de la etapa de cambio de conductor del C1 el 28-12-2023 según lo declarado en PMPM. Actividades emplazadas en el proyecto NUP 1164 " Aumento de capacidad línea 2x110kV Aconcagua-Esperanza"	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 07:00	28-11-23 19:00	28-11-23 07:13	28-11-23 20:29
2023107527	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV	188	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar la desconexión del circuito para el reemplazo de aislación	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 06:00	28-11-23 18:00	28-11-23 06:05	28-11-23 16:10
2023093604	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a: Pararrayos PRJ8-1/2/3 (512VL01,02,03); Transf. de potencial TPJ8-1/2/3 (512PT01,02,03); Transf. de corriente TCJ8-1/2/3 (512CT01,02,03); Desconectador 89J8-2; Desconectador 89J8-2T; Interruptor 52J8.	Riesgo bajo, se realizará mantenimiento preventivo a paño J8 S/E Encuentro - Collahuasi con línea desenergizada.	Se solicitan los siguientes bloqueos: S/E Encuentro 220[kV]: Desconectador 89J8 - 1 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89J8 - 3 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89J8 - 2 Abierto. Desconectador 89J8 - 2T a disposición para reparación. ITE Sec. TTPP J8, Abiertos. S/E Collahuasi 220 [kV]: Desconectador 89JL3 - 1 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89JL3 - 1T Cerrado y Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 00:00	28-11-23 23:59	28-11-23 08:02	28-11-23 17:10
2023108810	Linea	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	841	TAP OFF LALACKAMA - CENTRAL LALACKAMA 220KV	1640	TAP OFF LALACKAMA - CENTRAL LALACKAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lalackama, sala de equipos: Traslado e instalación del armario de telecomunicaciones MUX-40, en la sala de control del parque fotovoltaico Lalackama, ubicado en la comuna de Taltal, asociados al nuevo tramo de línea 1x220 kV PF Lalackama- SE Parinass, incluyendo la reubicación de monitor sistema Scada. Todo esto durante este proceso la línea y el parque lalackama estará desconectada	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro transelec	Trabajos con parque desconectado	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-23 00:00	29-11-23 18:00	28-11-23 16:25	
2023105918	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1271	PAN DE AZUCAR - NUEVA PAN DE AZUCAR 220KV	2937	PAN DE AZUCAR - NUEVA PAN DE AZUCAR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar, Paño J8: Reemplazo del bloque de pruebas de la Unidad de Bahía 87B del paño J8.	El protocolo aplicado en realización de los trabajos permite ejecutarlos de forma segura tanto para las personas e instalaciones, no existen riesgos asociados.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones: - LT Pan de Azúcar - Nueva Pan de Azúcar 2x220 kV Circuito 1 desenergizado. - Protección 87B del Paño J8 de S/E Pan de Azúcar 220 kV deshabilitada. - Protección 87B del Paño J8 deshabilitada desde 87B Unidad Central de S/E Pan de Azúcar 220 kV (Condición solicitada a Transelec vía SODI T-1404)	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 23:00	28-11-23 07:00	27-11-23 22:44	28-11-23 04:41
2023106137	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	918	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Mantenimiento correctivo 89J4-2: lubricación riendas, calibración, ajustes y medidas de resistencia de contacto.	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: Mantenimiento correctivo al desconectador 89J4-2. Restricciones: Instalación indisponible Instalaciones en Riesgo: L 220kV Francisco-D. Almagro, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Se instalarán tierras de bloqueos provisionales en ambos lados de 89J4-2 . Subestación D. Almagro, Delimitar la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 23:00	28-11-23 06:00	27-11-23 22:09	28-11-23 04:11

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023106133	Linea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar Paño J3: Conexionados y pruebas de control sobre el interruptor 52J3 por habilitación de circuito de Emisión y recepción de TDD, pruebas consisten solo a nivel local.		Actividades: S/E Pan de Azúcar Paño J3: Conexionados y pruebas de control sobre el interruptor 52J3 por habilitación de circuito de Emisión y recepción de TDD, pruebas consisten solo a nivel local. Restricciones: Desconexión del paño J3 en Pan de Azúcar, la Línea 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar C2 queda radial desde la S/E Don Goyo. 52J3 y 52JR a disposición del Jefe de Faena para pruebas de control cierre y Apertura. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-P. Azúcar o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Protección 87B 220kV Bloquear órdenes de desenganche sobre interruptores conectados a Barra 220kV sección 1 y 2 Bloqueo será realizado por personal de Transelec. Subestación P. Azúcar, Bastidor 87B, Bastidor de paño J3 y armario de teleprotecciones. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 23:00	28-11-23 07:00		
2023104940	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	918	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Mantenimiento correctivo 89J4-1 lubricación riendas, trabajos se realizaran a distancia para la limpieza de los contactos principales del desconectador.		Actividades: MCC a desconectador, S/E Diego de Almagro: Mantenimiento correctivo 89J4-1 lubricación riendas, trabajos se realizaran a distancia para la limpieza de los contactos principales del desconectador ,NOTA: El desconetador se encontrara energizado por el lado de la barra Sección 1 de 220 KV Restricciones: Subestación D. Almagro, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Francisco-D. Almagro, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Delimitar la zona de Trabajo . Subestación D. Almagro, Se deberá mantener distancia con los puntos energizados del 89J4-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 20:00	27-11-23 23:00	27-11-23 19:33	27-11-23 23:00
2023109626	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1678	LASTARRIA – PITRUFQUEN 66 KV	4049 4053 4029 4030 4050	EST. 219 - PITRUFQUEN (SUBTERRANEO) 66 KV C1 GORBEA - EST. 219 66KV C1 EST. 20 - GORBEA 66 KV C1 EST. 20 - GORBEA 66 KV C2 EST. 219 - PITRUFQUEN (SUBTERRANEO) 66 KV C2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda de emergencia y retiro de ramas cercanas a la LT 66 KV Pitrufquén - Lastarria N°1 y N°2.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos por CGE Transmisión.	Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro, se requiere realizar roce y retiro de ramas de arboles cercanas a la LT 66 KV Pitrufquén - Lastarria N°1 y N°2, entre las estructuras N°200 y N°201. Como condición operacional se requiere el bloqueo de los interruptores 52B3, 52B4 de S/E Pitrufquén y 52B1, 52B2 de S/E Lastarria, propiedad de Transelec. No se presentan consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 19:14	27-11-23 22:00	27-11-23 19:16	27-11-23 21:29
2023107707	Linea	Ejecución Exitosa	INVERSIONES FOTOVOLTAICAS SPA	1729	Desconexión	Origen Interno	Programada	1726	PARINACOTA – WILLKA 220KV [EN_REVISION]	4119	PARINACOTA – WILLKA 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en Linea Est.42 a 46 instalación de antitrepado y señaletica en torre.	Riesgo bajo ya que se tomarán las medidas necesarias.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 19:00	28-11-23 00:00	27-11-23 18:53	28-11-23 00:44
2023106555	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	3325 3326 4520 4521	ANCOA - SANTA ISABEL 220KV C2 SANTA ISABEL - ITAHUE 220KV C2 ANCOA – EST. 30 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 30 – SANTA ISABEL 220 KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones.-	Bajo	Actividades: SE ITAHUE: Mantenimiento a filtro de acoplamiento 2 dirección Ancoa, Cto 2, Linea 220KV.- Condiciones: Normalización sujeta a coordinación.-Teleprotecciones Bloqueadas con respaldo.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Ancoa-Itahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Itahue, Delimitar zona de trabajo.- - S/E Ancoa: Sw. Teleprotección TPOP-2 OP (TAD y TDD), Dirección S/E Itahue, Línea 2, Desconectados. - S/E Itahue: Sw. Teleprotección TPOP-2 OP (TAD y TDD), Dirección S/E Ancoa, Línea 2,	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 14:01	27-11-23 18:30	27-11-23 14:17	27-11-23 16:56
2023107446	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1670	PITRUFQUEN - PADRE LAS CASAS 66KV	3819 4047 4162 4164 4166 4168 4170 4174 4175 4178 4007	EST. 291 - EST. 303 66 KV C2 PITRUFQUEN - EST. 220 66 KV C2 EST. 220 - EST. 225 66KV C2 EST. 225 - EST. 243 66KV C2 EST. 243 - EST. 255 66KV C2 EST. 255 - EST. 260 66KV C2 EST. 260 - EST. 266 66KV C2 EST. 266 - EST. 291 66KV C2 EST. 330 - LICANCO 66KV C2 EST. 303 - EST. 330 66 KV C2 LICANCO - ESTRUCTURA 340 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a tramo 66 kV Pitrufquen-Padre las Casas 2 (52B1 de S/E Pitrufquen y 52B1 de S/E Padre las Casas) a solicitud de STS por trabajos con técnica de líneas energizadas en S/E Licanco de su propiedad.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a tramo 66 kV Pitrufquen-Padre las Casas 2 (52B1 de S/E Pitrufquen y 52B1 de S/E Padre las Casas) a solicitud de STS por trabajos con técnica de líneas energizadas en S/E Licanco de su propiedad.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 14:00	27-11-23 18:00	27-11-23 14:51	27-11-23 18:41
2023109440	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	571	CHAGRES - LOS ANGELES 44KV	868	CATEMU - LOS ANGELES 44KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de curso forzoso por falla en instalaciones de Minera Cerro Negro. Necesitan normalizar operación de fusibles en subestación Los Ángeles.	Riesgo bajo. desconexión por maniobras de normalización en S/E Los Angeles a solicitud de Minera Cerro Negro.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 13:10	27-11-23 18:00	27-11-23 13:15	27-11-23 13:50
2023108293	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2967	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Normalización Contadores de operación teleprotecciones S/E Charrua dirección S/E Entre Ríos.		Actividades: S/E Charrúa: Normalización Contadores de operación teleprotecciones S/E Charrua dirección S/E Entre Ríos. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Charrúa-Entre Ríos, C1 o Línea 500 kV Charrúa-Entre Ríos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 10:00	29-11-23 18:00	27-11-23 14:38	28-11-23 16:57
2023108291	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Entre Ríos: Normalización Contadores de Operación Teleprotecciones SE Entre Rios dir Ancoa y S/E Entre Ríos dir Charrua		Actividades: S/E Entre Ríos: Normalización Contadores de Operación Teleprotecciones SE Entre Rios dir Ancoa y S/E Entre Ríos dir Charrua. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Charrúa-Entre Ríos, C1 o Línea 500 kV Charrúa-Entre Ríos, C2 o L 500KV Entre Ríos-Ancoa, C1 o Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 10:00	29-11-23 18:00	27-11-23 11:35	28-11-23 16:57
2023108290	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2967	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Entre Ríos: Normalización Contadores de Operación Teleprotecciones SE Entre Rios dir Ancoa y S/E Entre Ríos dir Charrua		Actividades: S/E Entre Ríos: Normalización Contadores de Operación Teleprotecciones SE Entre Rios dir Ancoa y S/E Entre Ríos dir Charrua. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Charrúa-Entre Ríos, C1 o Línea 500 kV Charrúa-Entre Ríos, C2 o L 500KV Entre Ríos-Ancoa, C1 o Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 10:00	29-11-23 18:00	27-11-23 11:35	28-11-23 16:57
2023107416	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1670	PITRUFQUEN - PADRE LAS CASAS 66KV	3821 3822 4048 4161 4163 4165 4167 4169 4171 4172 4173 4006	EST. 303 - TAP METRENCO FFCC 66 KV C1 EST. 291 - EST. 303 66 KV C1 PITRUFQUEN - EST. 220 (SUBTERRANEO) 66 KV C1 EST. 220 - EST. 225 66KV C1 EST. 225 - EST. 243 66KV C1 EST. 243 - EST. 255 66KV C1 EST. 255 - EST. 260 66KV C1 EST. 260 - EST. 266 66KV C1 EST. 266 - EST. 291 66KV C1 TAP METRENCO FFCC - EST. 330 66KV C1 EST. 330 - LICANCO 66KV C1 LICANCO - ESTRUCTURA 340 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a tramo 66 kV Pitrufquen-Padre las casas 1 (52B2 de Pitrufquen y 52B2 de Padre las casas) como medida de precaución operacional por faenas de STS con técnicas de líneas energizadas en S/E Licanco de su propiedad.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a tramo 66 kV Pitrufquen-Padre las casas 1 (52B2 de Pitrufquen y 52B2 de Padre las casas) como medida de precaución operacional por faenas de STS con técnicas de líneas energizadas en S/E Licanco de su propiedad	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 10:00	27-11-23 13:00	27-11-23 12:16	27-11-23 14:53
2023109326	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE (SODI 226), S/E Crucero: Lavado de aislación en instalación energizada.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Crucero-Conchi. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Crucero: 52J8 No reconectar. Terceros, S/E Conchi: 52J1 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:30	27-11-23 18:00	27-11-23 09:51	27-11-23 16:13
2023106556	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	3325 3326 4520 4521	ANCOA - SANTA ISABEL 220KV C2 SANTA ISABEL - ITAHUE 220KV C2 ANCOA – EST. 30 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 30 – SANTA ISABEL 220 KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones.-	Bajo	Actividades: SE ITAHUE: Mantenimiento a filtro de acoplamiento 1 dirección Ancoa, Cto 2, Linea 220KV Condiciones: Normalización sujeta a coordinación.-Teleprotecciones Bloqueadas con respaldo.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Ancoa-Itahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Itahue, Delimitar zona de trabajo.- - S/E Ancoa: Sw. Teleprotección TPOP-2 OP (TAD y TDD), Dirección S/E Itahue, Línea 2, Desconectados. - S/E Itahue: Sw. Teleprotección TPOP-2 OP (TAD y TDD), Dirección S/E Ancoa, Línea 2,	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:30	27-11-23 14:00	27-11-23 11:35	27-11-23 14:38
2023108323	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Alambrado de señales de Teleprotección a bornera frontera TPH-8 y TPH-9.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: Se requiere teleprotección vía MMOO Y OPLAT en posición desconectado de	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:30	30-11-23 18:00	28-11-23 10:19	
2023108322	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Alambrado de señales de Teleprotección a bornera frontera TPH-8 y TPH-9.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: Se requiere teleprotección vía MMOO Y OPLAT en posición desconectado de	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:30	30-11-23 18:00	28-11-23 10:19	
2023109323	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 EST. 162 – EST. 165 220kV C1 EST. 165 – EST. 255 220kV C1 EST. 255 – EST. 345 220kV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	L 220kV Lagunas - Puquios C1, Lavado de aislación en Instalación Doble Circuito; Circuito 1 desenergizado, Circuito 2 energizado, Estructura(s): E159-E160, Total: 6 CAD,	Instalación con riesgo: LT 220 kV Lagunas - Puquios C1. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de Lavado de Aislación en instalación. Nivel de riesgo: Bajo.	A solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 18:00	27-11-23 10:29	27-11-23 14:40
2023109322	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 EST. 162 – EST. 165 220kV C1 EST. 165 – CHALLACOLLO 220kV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	L 220kV Lagunas - Challacollo C1, Lavado de aislación en Instalación Doble Circuito; Circuito 2 desenergizado, Circuito 1 energizado, Estructura(s): E159-E160, Total: 6 CAD	Instalación con riesgo: LT 220 kV Lagunas - Challacollo C1. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de Lavado de Aislación en instalación.	A Solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 18:00	27-11-23 10:50	27-11-23 14:40
2023108212	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 EST. 162 – EST. 165 220kV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	L 220kV Lagunas - Puquios C1, Lavado de aislación en Instalación Doble Circuito; Circuito 1 desenergizado, Circuito 2 energizado, Estructura(s): E159-E160, Total: 6 CAD,	Instalación con riesgo: LT 220 kV Lagunas-Challacollo. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos.	A solicitud de Transelec restricción de reconexión de 52J14 y 52J15 en S/E Lagunas y en de 52J1 en S/E Challacollo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 12:00	27-11-23 10:50	27-11-23 14:40
2023108326	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Canutillar: Alambrado de señales de Teleprotección a bornera frontera TPH-8 y TPH-9.	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2 o Línea 220kV Canutillar - Puerto Montt, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: Se requiere teleprotección vía MMOO Y OPLAT en posición desconectado de	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	30-11-23 18:00	28-11-23 15:38	
2023108325	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Canutillar: Alambrado de señales de Teleprotección a bornera frontera TPH-8 y TPH-9.	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2 o Línea 220kV Canutillar - Puerto Montt, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: Se requiere teleprotección vía MMOO Y OPLAT en posición desconectado de	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	30-11-23 18:00	28-11-23 15:38	
2023108213	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 EST. 162 – EST. 165 220kV C1 EST. 165 – EST. 255 220kV C1 EST. 255 – EST. 345 220kV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	L 220kV Lagunas - Challacollo C1, Lavado de aislación en Instalación Doble Circuito; Circuito 2 desenergizado, Circuito 1 energizado, Estructura(s): E159-E160, Total: 6 CAD	Instalación en riesgo: LT 220KV Lagunas - Puquios. Duración del riesgo: Mientras se realicen trabajos de lavado de aislación. Nivel del riesgo: Bajo.	A solicitud de Transelec restricción de reconexión de 52J12 y 52J13 en S/E Lagunas y en de 52J1 en S/E Puquios.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 12:00	27-11-23 10:29	27-11-23 14:40
2023107417	Linea	Aprobado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	392	SAN CLEMENTE COLBUN CHIBURGO 66KV	398	SAN CLEMENTE COLBUN - CHIBURGO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	La empresa contratista MWL, realizará trabajos de segregación de las FO que se encuentran compartiendo en la actualidad Colbun y ALFA Tx, los trabajos consistirán en el traslado de filamentos de fibra óptica a una nueva cabecera en la SE Chiburgo. Se considera realizar el enlace de la LT 66kV Chiburgo - San Clemente.	Posible intermitencia en las comunicaciones. Desconexión LT 66 kV Chiburgo - San Clemente.	Para mitigar el riesgo de desconexión declarado, considera deshabilitar la Teleprotección de la Función 87L de la LT 66 kV Chiburgo - San Clemente. La LT 66kV Chiburgo - San Clemente, quedara en todo momento con protección 21/21N desde S1 y S2. Considerar que la LT 66kV Chiburgo - San Clemente, quedara sin teleprotección durante la	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	01-12-23 18:00		
2023107061	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.	89	Intervención	Origen Interno	Programada	1489	CAUTIN – RIO MALLECO 220KV	3447	CAUTIN – EST. N°280N 220KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere la No Reconexión de LT CAUTIN – RIO MALLECO 220KV C1 por Tala manual de vegetación de gran altura (eucaliptus) con proyección a líneas AT.	Desconexión LT Rio Malleco - Cautín 1.	Tala de árboles en LT 220kV Rio Malleco - Cautín Cto 1 entre estructuras Nº 434A - 435 (Fundo Coyanco Comuna de Perquenco, Región de la Araucanía).	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 19:00	27-11-23 12:55	27-11-23 18:30
2023107018	Linea	Ejecución Exitosa	ANDES GENERACIÓN SPA	283	Intervención	Origen Externo	Programada	883	DIEGO DE ALMAGRO - CENTRAL ANDES GENERACION 110KV	1733	DIEGO DE ALMAGRO - CENTRAL ANDES GENERACION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52HT en S/E Central Andes Generación y al 52H10 en S/E Diego de Almagro a solicitud de Transelec por trabajos de lavado de aislación en instalaciones energizadas. Las actividades se efectuarán sobre todos los paños de 110 kV incluyendo	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 18:00	27-11-23 06:10	27-11-23 17:03
2023107027	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.	89	Intervención	Origen Interno	Programada	1489	CAUTIN – RIO MALLECO 220KV	3449	CAUTIN – EST. N°280N 220KV C2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere la No Reconexión de LT CAUTIN – RIO MALLECO 220KV C2 por Tala manual de vegetación de gran altura (Pinos) con proyección a líneas AT.	Desconexión LT Rio Malleco - Cautín 2.	Tala de árboles en LT 220kV Rio Malleco - Cautín Cto 2 entre estructuras Nº 434A - 435 -436 (Fundo Coyanco Comuna de Perquenco, Región de la Araucanía)	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 19:00	27-11-23 10:37	27-11-23 12:54
2023106006	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	641	PID PID - CASTRO 110KV	774	PID PID - CASTRO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar Línea 110 kV Pid Pid Castro. por trabajos que consisten en retiro de nido en marco de Línea 110 de SE Castro.	Riesgo controlado y bajo.	Trabajos a realizar en una sola jornada, sujetos a condiciones climáticas. Registro interno PT 2023-06699	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	30-11-23 18:00	27-11-23 15:00	27-11-23 16:06
2023104967	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	3370	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños K1, K2, K3 y K4.		Actividades: S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños K1, K2, K3 y K4. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra 1 o 2 de 500 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 17:00	27-11-23 09:17	27-11-23 13:14
2023104966	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños K1, K2, K3 y K4.		Actividades: S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GIS de los paños K1, K2, K3 y K4. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra 1 o 2 de 500 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 17:00	27-11-23 09:17	27-11-23 13:14
2023107035	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO SPA	60	Intervención	Origen Externo	Programada	117	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV	105	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52H8 en S/E Diego de Almagro y los 52H1 y 52H2 en S/E Central Emelda a solicitud de Transelec, quienes realizarán trabajos de lavado de aislación en instalaciones energizadas. Las actividades se efectuarán sobre todos los paños de 110 kV incluyendo marcos de líneas y barras.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 09:00	27-11-23 18:00	27-11-23 12:46	27-11-23 17:03
2023093603	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a: Pararrayos PRJ8-1/2/3 (512VL01,02,03); Transf. de potencial TPJ8-1/2/3 (512PT01,02,03); Transf. de corriente TCJ8-1/2/3 (512CT01,02,03); Desconectador 89J8-2; Desconectador 89J8-2T; Interruptor 52J8.	Riesgo bajo, se realizará mantenimiento preventivo a paño J8 S/E Encuentro - Collahuasi con línea desenergizada.	Se solicitan los siguientes bloqueos: S/E Encuentro 220[kV]: Desconectador 89J8 - 1 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89J8 - 3 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89J8 - 2 Abierto. Desconectador 89J8 - 2T a disposición para reparación. ITE Sec. TTPP J8, Abiertos. S/E Collahuasi 220 [kV]: Desconectador 89JL3 - 1 Abierto y Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:30	27-11-23 23:59	27-11-23 08:19	27-11-23 19:35

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108300	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado cadenas de aislación en estructura E-66. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas de aislación en estructura E-66. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:30	27-11-23 14:00	27-11-23 05:14	27-11-23 17:10
2023108299	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado cadenas de aislación en estructura E-66. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas de aislación en estructura E-66. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:30	27-11-23 14:00	27-11-23 05:14	27-11-23 17:10
2023107577	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:30	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 18:07
2023107576	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:30	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 18:07
2023101426	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1141	PARINACOTA - PUKARA 66KV	2135 2136	EST Nº5 - PUKARA 66KV C1 PARINACOTA - EST Nº5 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar Línea 66 kV Parinacota - Pukara por faenas de lavado de aislación entre la estructura N°1 y N°5 de línea 66 kV indicada.	Riesgo controlado en faenas de lavado de aislación.	Solicitud con aviso de suspensión diaria al finalizar la jornada 08 a 18 hrs. Faenas coordinadas con CGE Transmisión. (PT 6751 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	30-11-23 18:00	29-11-23 08:21	29-11-23 13:05
2023096372	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4037 4040 4403 4533	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - CIRUELOS 220 KV C1 EST. 255A - EST. 358 220 kV C1 [EN_REVISION] EST. 358 - CIRUELOS 220 kV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023107251	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En estructura N°002 se realizará medición de contaminación, en cadena de testigo.	Riesgo: Atrapamiento y/o apretones de manos partes del cuerpo, golpeado por o en contra, caída de materiales. Medidas de mitigación: Utilizar EPP adecuado a la actividad, no exponer manos a puntos de atrapamientos, amarre correcto de materiales a izar.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E Los Changos, deshabilitar F79 en 52K6/52K9 y no reconexión de 52K5, 52K6, 52K8, 52K9, en caso de TRIP. / En S/E Cumbre, deshabilitar F79 en 52K1/52K4 y no reconexión de 52K1, 52K2, 52K4, 52K5 en caso de TRIP.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:05	27-11-23 09:09
2023105082	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	789 792 790	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito por trabajos de tendido de OPGW en el circuito N°2	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:19	27-11-23 17:20
2023109297	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2. debido a alta contaminación presente en la zona.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 52J3 y 52J10. S/E O'Higgins 52J8 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 20:00	27-11-23 07:27	27-11-23 14:44
2023109277	Linea	Pendiente	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1296	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	2970	CHARRUA – ENTRE RIOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Entre Ríos: Eliminación de fugas de SF6 en TCJ12-1 fase 2. Medidas eléctricas de resistencia de contacto al comenzar y al culminar la actividad.		Actividades: S/E Entre Ríos: Eliminación de fugas de SF6 en TCJ12-1 fase 2. Medidas eléctricas de resistencia de contacto al comenzar y al culminar la actividad. Condiciones: Línea 220 KV Charrúa-Entre Ríos C2 y Barra 220 kV, Sección 2-Entre Ríos, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Charrúa-Entre Ríos C2 ó Barra 220 kV, Sección 2-Entre Ríos. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Entre Ríos: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre 89J12-2 y Barra 220 kV sección 2 y en 89J12-3 lado Línea 220 kV Charrúa Entre Ríos 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	29-11-23 18:00	27-11-23 09:52	
2023106421	Linea	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	1444	CERRO DOMINADOR - CSP CERRO DOMINADOR 220KV	3335 3396	CERRO DOMINADOR - ESTRUCTURA N°6 220KV C1 ESTRUCTURA N°6 - CSP CERRO DOMINADOR 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2 en S/E CSP Cerro Dominador. Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2 en S/E CSP Cerro Dominador. Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 19:00	27-11-23 07:09	28-11-23 07:10
2023106728	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E El Cobre: 52J2; 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52E4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023106240	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3663	EST 143A – MAITENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo: Bloqueo de protección sistema N° 2 del paño J8.	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, SE Maitencillo: Bloqueo de protección sistema N° 2 del paño J8 para dar condición de bloqueo en AT 116250 (PMTDI 54726), según • NUP 3406 MNR Reemplazo de protección de distancia en paño J8 de SE Maitencillo. Nota: Esta intervención se realiza en conjunto con el trabajo N° 116250 por desconexión de Línea 220 kV Maitencillo - Algarrobal C3. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo o L 220kV Maitencillo-Algarrobal , C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Armario C&P paño J8 en caseta patio 220kV Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Maitencillo, Paño J8 Protección sistema 2 Bloqueo de trip 50BF sobre 87B sección 1	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 10:24	27-11-23 21:05
2023108119	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1539	CHARRUA - LUCERO 66KV	1210 1211 1212 4328 3674 4331 1213 1791 3323 4329 4330 3322	CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 CHARRUA - TAP SANTA CLARA 66KV C1 [EN_REVISION] TAP TRES ESQUINAS – EST 788B 66KV C1 EST. 788B - LUCERO 66KV C1 [EN_REVISION] ESTRUCTURA 132 - ESTRUCTURA 157 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1 EST 157 - LOS TILOS BULNES 66KV C1 TAP SANTA CLARA - LOS TILOS BULNES 66KV C1 [EN_REVISION] LOS TILOS BULNES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 [EN_REVISION] LOS TILOS BULNES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 52B6 de S/E Charrúa por trabajos de poda y roce en la LT 66kV Charrúa-Lucero. Esta coordinado con STS la precaución en Lucero y con Eléctrica Puntilla la precaución en Santa Clara.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda y roce.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 12:33	27-11-23 19:00
2023104181	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.165 66KV C1 EST.165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023108254	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Vinculación de control de equipos 52J9, 89J9-1, 89J9-2, 89J9-3,89J9-T y TTCCJ9 (NUP 3568).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Vinculación de control de equipos 52J9, 89J9-1, 89J9-2, 89J9-3,89J9-T y TTCCJ9 (NUP 3568). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra Principal de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Nota: Puentes abiertos en estructura 33 de la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 2. Central Santa Marta permanece en servicio radial hacia Chena.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	15-12-23 18:00		
2023108251	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Pruebas de inyecciones primarias a TTCC del paño de 220 kV J9 -Chena 2 (NUP 3568).	Medio	Actividades: S/E Alto Jahuel: Pruebas de inyecciones primarias a TTCC del paño de 220 kV J9 -Chena 2 (NUP 3568). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de lao zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en conductor de la línea, previa verificación de ausencia de tensión. Nota: Puentes abiertos en estructura 33 de la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 2. Central Santa Marta permanece en servicio radial hacia Chena.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	30-11-23 18:00	29-11-23 07:58	
2023107394	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3662	ALGARROBAL – EST 143A 220KV C3	Alambrado de control	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Proyecto Repro de reemplazo protección sistema 1 del paño J8, configuración protección sistema 2 GE D60 del paño J8, según SODI Nº 3103 - 3104.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro. riesgo bajo.	S/E Algarrobal: Abierto y bloqueado 89J8-1, 89J8-2, 89J9-1, 89J9-2, 89J9-3, Cerrado y bloqueado 89J9-3T.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 10:38	27-11-23 20:31
2023103826	Linea	Aprobado	COLBÚN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación de contacto a tierra en S/E GIS	Nivel de riesgo Bajo	Se requiere circuito amarillo abierto, para verificar punto contacto a tierra en S/E Gis Central Canutillar, se requiere lado Canutillar Abierto 52J2 y lado Puerto Montt 52J3 abierto.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	29-11-23 18:00	27-11-23 09:05	
2023105741	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3663	EST 143A – MAITENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño J8. NUP 3406.		Actividades: Pruebas de control y protecciones de equipos, SE Maitencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño J8. NUP 3406. Trabajos previos NUP 3406. - - 1) Vinculación de nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 a circuitos de control existentes en explotación. *Alambrar orden reconexión nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 sobre bobina de cierre del int. 52J8. *Alambrar orden reconexión por función 25VS de nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 sobre bobina de cierre del int. 52J8. * Alambrar Trip nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 sobre bobina de apertura 1 del int. 52J8. * Alambrar Trip nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 sobre bobina de apertura 2 del int. 52J8 * Alambrar tarjeta de alarma por indicación local de operación de nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8. * Alambrar aporte de corrientes TTCC/J8 hacia nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 e inyección secundaria desde caja de agrupamiento TTCC/J8. * Alambrar aporte de corrientes TTPP/J8 hacia nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 e inyección secundaria desde caja de agrupamiento TTPP/J8. * Alambrar aporte potenciales de barra 1 hacia nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 y medición con multimetro digital. * Alambrar señales de teleprotecciones entre nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 y teleprotecciones TPOP 33 y TPOP-34. - - 2) Pruebas efectivas de la nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8 en conjunto con 52J8 y 52JR según instructivo de Transelec. * Simulación con maleta de pruebas Omicrón la Operación de protección sistema 1 Siemens 7SA87 para apertura efectiva de los paños J8 y JR por función de protección y teleproteccipon., Cierre efectivo de los paños J8 y JR por función de reconexión., Operación de alarmar local efectiva del paños J8. - - 3) Prueba experimental con Línea 220 kV Maitencillo - Algarrobal C3 energizada para analisis fasorial de los potenciales y corrientes que aporta el paño J8 a la nueva protección Siemens 7SA8. - - 4) Nota: Esta actividad es previo a la puesta en servicio de nueva protección sistema 1 Siemens 7SA87 del paño J8, por lo que los que disparos y arranques de la protección se encontraran bloqueados hasta las PES.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 10:24	27-11-23 20:57
2023104172	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.		Actividades: Instalación y medidas malla puesta a tierra (Estructuras 2, 9, 12, 13, 21, 32, 48 y 76) Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Línea 154 kV Itahue - Maule . Delimitar zona de Trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 18:00		
2023107747	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada utilizando Helicóptero, Lavado de aislación mediante helicóptero a tramo de estructuras N° 166 a 266; 271; 274 a 278; 393 a 446.	Medio	Actividades: Lavado de aislación con línea energizada utilizando Helicóptero, Lavado de aislación mediante helicóptero a tramo de estructuras N° 166 a 266; 271; 274 a 278; 393 a 446. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023106745	Linea	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1007	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV	1854 1855 3253 3255	CAPRICORNIO - EST N° 54 110KV C1 EST N° 54 - EST. 67 (TAP URIBE) 110KV C1 EST. 67 (TAP URIBE) - EST N°128 110KV C1 EST N°128 - ANTOFAGASTA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos consisten en normalización de malla de tierra, cables control y equipos en SE T.O. Uribe. SODI SAESA N°1698 (solicitudes de intervención 2023106022-2023106026).	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Condiciones requeridas: .- S/E Capricornio: No reconectar 52H1. .- S/E Antofagasta: No reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	22-12-23 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108404	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	837	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV	1637	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividad: Retiro de (2) Condensadores de Acoplamiento "CAJL3" Fase 1 y Fase 3, incluyendo traslado de (2) Trampas de Onda "TOJL3" Fase 1 y Fase 3 y (2) Condensadores de Acoplamiento "CAJL3" desde Tap off Tal Tal hasta SE Lalackama.	Medio	Actividades: Desmontaje y montaje de equipos primarios en paño AT, SNN4008 Obra SE Parinas: S/E Tap Off Tal Tal: NUP 1145: Retiro de (2) Condensadores de Acoplamiento "CAJL3" Fase 1 y Fase 3, incluyendo traslado de (2) Trampas de Onda "TOJL3" Fase 1 y Fase 3 y (2) Condensadores de Acoplamiento "CAJL3" desde Tap off Tal Tal hasta SE Lalackama. NOTA: Línea 220 kV Tap Off Tal Tal - Parque Eólico Tal Tal se encuentra desvinculada. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV-Tap Off Taltal. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tap Taltal, Se instalarán (3) tierras provisionales de bloqueo en 89JL3-1 lado línea Cumplir 5 reglas de oro Subestación Tap Taltal, Verificar desvinculada salida de Línea Tap Off Tal Tal - Parque Eólico Tal Tal Verificación previa por parte de Inspección	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	29-11-23 20:00	27-11-23 12:00	28-11-23 17:35
2023108271	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto reemplazo verificador sincronismo		Actividades: S/E Ancoa - SALA C&P 220 kV, Ingreso del camión de transporte autorizado .- Ingreso y Fijación del armario a piso.- Tendido de cables según ingeniería sin interconexión o vinculación con instalaciones en servicio. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pehuenche-Ancoa, C2 o L 220kV Pehuenche-C. Melado-Ancoa, C1 o B. Monofásico 01, 500/220kV-Ancoa o B. Monofásico 02, 500/220kV-Ancoa Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa, Armario CTL49 - Pehuenche 1, CTL48 - Pehuenche 2, CTL47 - BCO AUTOTR 1 y CTL45 - BCO AUTOTR 2 delimitar zona de trabajo.-Supervisión permanente por parte de personal de Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 18:00	28-11-23 12:17	
2023108270	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto reemplazo verificador sincronismo		Actividades: S/E Ancoa - SALA C&P 220 kV, Ingreso del camión de transporte autorizado .- Ingreso y Fijación del armario a piso.- Tendido de cables según ingeniería sin interconexión o vinculación con instalaciones en servicio. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pehuenche-Ancoa, C2 o L 220kV Pehuenche-C. Melado-Ancoa, C1 o B. Monofásico 01, 500/220kV-Ancoa o B. Monofásico 02, 500/220kV-Ancoa Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa, Armario CTL49 - Pehuenche 1, CTL48 - Pehuenche 2, CTL47 - BCO AUTOTR 1 y CTL45 - BCO AUTOTR 2 delimitar zona de trabajo.-Supervisión permanente por parte de personal de Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 18:00	28-11-23 12:17	
2023108267	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	.Trabajos por proyecto reemplazo verificador sincronismo.		Actividades: S/E Ancoa - SALA C&P 500 kV No. 01, Ingreso del camión de transporte autorizado Ingreso y Fijación del armario a piso.- Tendido de cables según ingeniería sin interconexión o vinculación con instalaciones en servicio. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1 o L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C2 o B. Monofásico 01, 500/220kV-Ancoa o B. Monofásico 02, 500/220kV-Ancoa.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa, Armario CTL11 - Alto Jahuel 1, Armario CTL12 - Alto Jahuel 2, CTL16 - BCO AUTOTR 1, CTL14 - BCO AUTOTR 2 delimitar zona de trabajo y supervisión permanente por parte de personal de Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 18:00	28-11-23 11:13	
2023108266	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	.Trabajos por proyecto reemplazo verificador sincronismo.		Actividades: S/E Ancoa - SALA C&P 500 kV No. 01, Ingreso del camión de transporte autorizado Ingreso y Fijación del armario a piso.- Tendido de cables según ingeniería sin interconexión o vinculación con instalaciones en servicio. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1 o L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C2 o B. Monofásico 01, 500/220kV-Ancoa o B. Monofásico 02, 500/220kV-Ancoa.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa, Armario CTL11 - Alto Jahuel 1, Armario CTL12 - Alto Jahuel 2, CTL16 - BCO AUTOTR 1, CTL14 - BCO AUTOTR 2 delimitar zona de trabajo y supervisión permanente por parte de personal de Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 18:00	28-11-23 11:13	
2023108259	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023108238	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	960	MONTERRICO - COCHARCAS 66KV	1580 1581 4344 4345 4845 4846	ESTRUCTURA 17 - MONTERRICO 66KV C1 ESTRUCTURA 59 - ESTRUCTURA. 17 66KV C1 MONTERRICO - EST. 16 66KV C1 [En_Revision] EST. 16 - COCHARCAS 66KV C1 [En_Revision] COCHARCAS - ESTRUCTURA 60 66KV C1 ESTRUCTURA 60 - ESTRUCTURA 59 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 52B1 en S/E Monterrico o 52B1 en S/E San Carlos por trabajos de obras civiles bajo la LT 66kV Monterrico-Cocharcas.	Riesgo medio con bloqueo.	Bloquear reconexión del interruptor 52B1 en S/E Monterrico o 52B1 en S/E San Carlos por trabajos de obras civiles bajo la LT 66kV Monterrico-Cocharcas.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 10:51	27-11-23 19:00
2023108235	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RADOMIRO TOMIC 220 KV C1	4205 4206	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 EST. 27A - EST. 178 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación energizado LT 220KV . (Sodis 222 Enel, 223 Transelet).	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar, SE Palpana 52J2, 52J3. SE R. Tomic 52J9. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 16:00	27-11-23 08:24	27-11-23 15:14
2023108205	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Simple Circuito).	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Simple Circuito). Restricciones: Terceros, Subestación Ma. Elena, 52J6 - 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Frontera, 52J5 - 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV María Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 10:07	27-11-23 12:10
2023108185	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 170.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 170 Restricciones: Subestación El Salado, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chañaral, 52ET1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 023kV El Salado-Chañaral, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023108183	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	51	Intervención	Origen Interno	Programada	115	CARDONES - MEDELLIN 220KV	103	CARDONES - MEDELLIN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 04.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 04 Restricciones: Subestación Cardones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Medellín, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Medellín, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cardones-Medellín, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 13:14
2023108174	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	918	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 508 a 530.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 508 a 530 Restricciones: Subestación Francisco, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JZ1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cachiyuyal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cachiyuyal-D. Almagro, C1 o L 220kV Francisco-D. Almagro, C1 o Reactor 01, 220 kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 17:50
2023108173	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	920	CACHIYUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHIYUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 508 a 530.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 508 a 530 Restricciones: Subestación Francisco, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JZ1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cachiyuyal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cachiyuyal-D. Almagro, C1 o L 220kV Francisco-D. Almagro, C1 o Reactor 01, 220 kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 18:07
2023108168	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de Aislador Quebrado en estructura nueva 314, sobre estructura existente Transelec T243B - T244.	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cambio de Aislador Quebrado en estructura nueva 314, sobre estructura existente Transelec T243B - T244 Restricciones: Subestación P. Sierra, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Monte Redondo, 52JG1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C1 o L 220kV Punta Sierra - La Cebada C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023108167	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de Aislador Quebrado en estructura nueva 314, sobre estructura existente Transelec T243B - T244.	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cambio de Aislador Quebrado en estructura nueva 314, sobre estructura existente Transelec T243B - T244 Restricciones: Subestación P. Sierra, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Monte Redondo, 52JG1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C1 o L 220kV Punta Sierra - La Cebada C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023108138	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de METKA EGN : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de METKA EGN : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:43	27-11-23 21:05

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108137	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de METKA EGN : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de METKA EGN : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:43	27-11-23 21:05
2023105409	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto-Jahuel circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:43	27-11-23 14:17
2023107776	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	444	PAN DE AZUCAR - MINERA TECK CDA 220KV	3440 3441	PAN DE AZUCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV C1 TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - MINERA TECK 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS 109, 116 a 118, 128,129 y 150	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Programa semana 48: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS 109, 116 a 118, 128,129 y 150 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Andacollo, 52JL con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Llanos Blancos, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023107775	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 197B a 243A		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 197B a 243A Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	28-11-23 18:00		
2023107774	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 197B a 243A		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 197B a 243A Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	28-11-23 18:00		
2023107744	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3906	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 – EST 128 66KV C1 EST 15 – EST 19 66KV C1 EST 9 – EST 15 66KV C1 EST 4 – EST 9 66KV C1 LOS MOLLES – EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Ovalle: Implementación de EAP 065-2022_V1 en protección sistema 2 GE D60 del Paño B1.,- - 1) Bloqueo de protección Sistema 2 GE D60.,- - 2) Cambio de ajustes en protección Sistema 2 marca GE modelo D60 según EAP 065-2022_V1	Bajo	Actividades: Cambio de ajustes y protocolización de protecciones sistemas 1 y 2, SE Ovalle: Implementación de EAP 065-2022_V1 en protección sistema 2 GE D60 del Paño B1.,- - 1) Bloqueo de protección Sistema 2 GE D60.,- - 2) Cambio de ajustes en protección Sistema 2 marca GE modelo D60 según EAP 065-2022_V1.,- - 3) Verificación de ajustes en protección sistema 2 marca GE modelo D60.,Nota: el Cambio de ajustes y protocolización de protecciones serán aprobados por el área de Estudios Eléctricos de Protecciones (OREP) y Soporte Técnico de Control y Protecciones (OAST) de Transelec. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o Barra 66 kV-Ovalle Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, Protección Sistema 2 GE D60. Paño B1 Delimitar área de trabajo Utilizar Cintas de delimitación. Subestación Ovalle, Protección Sistema 2 GE D60. Paño B1 Ordenes de desenganche sobre 52B1 Realizar bloqueo de protección Sistema 2	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 10:44	
2023107641	Linea	Ejecución Exitosa	GENERADORA DEL PACÍFICO SPA	51	Intervención	Origen Externo	Programada	115	CARDONES - MEDELLIN 220KV	103	CARDONES - MEDELLIN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52J1 en S/E Cardones a solicitud Transelec, los cuales consisten en lavado de aislación con instalación energizada, Estructuras N° 01 al 04.	Riesgo bajo y controlado, según informa Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 06:10	27-11-23 12:04
2023107616	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA – SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682 3683	CHARRUA – TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL – EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-El Rosal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023107614	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2967	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Charrúa-Entre Ríos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023107607	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrúa-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023107591	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023107590	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023107563	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	151	CHARRUA - CHOLGUAN 66KV	1421	CHARRUA - CHOLGUAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo. - Inspección de Conjunto Tirantes Estructura.	Bajo	Actividades: Inspección de Conjunto Tirantes Estructura. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 kV Charrua-Cholguán, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023107546	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023107545	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023107516	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Montaje de torres 59N y 60N frente a ByPass torres 1A y 4A, por trabajos asociados a proyecto puente industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Montaje de torres 59N y 60N frente a ByPass torres 1A y 4A, por trabajos asociados a proyecto puente industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos:Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 17:08
2023107478	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de Normalización Estructura 6 Tinguiririca - San Fernando.		Actividades: Construcción de fundaciones con riesgo no significativos, Aplicación de grouting en botas de E6 Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando, Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 20:00		
2023107467	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Se realizará la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector L-1 y sector L-2 en sub estación Ancoa. Condición: Normalización sujeta a coordinación Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven la línea 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Delimitar zona de trabajo.- No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos- Ancoa 1	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023107454	Linea	Ejecución Exitosa	GRACE	369	Intervención	Origen Interno	Programada	1030	TAP OFF BARRILES - MANTOS DE LA LUNA 110KV	1891	TAP OFF BARRILES - MANTOS DE LA LUNA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea a solicitud de cliente	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Requiere en S/E Tap Off Barriles señalizar no reconectar HT1 y en S/E Mantos de Luna señalizar no reconectar 52H1	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 09:02	27-11-23 16:32
2023107356	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1494	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	3480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52J1 en S/E Tap off Llanos Blancos a solicitud de Transelec, para realizar trabajos de lavado de aislación con instalaciones energizadas en LT 220 kV Pan de Azúcar - Andacollo, C1 en las estructuras N° 109, 116 a 118, 128, 129 y 150.	Riesgo bajo y controlado, bajo los procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 06:10	27-11-23 18:21
2023107322	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre para el levantamiento de hebras cortadas en la línea.		Actividades: Inspección visual pedestre para el levantamiento de hebras cortadas en la línea. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	28-11-23 18:00		
2023107321	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre para el levantamiento de hebras cortadas en la línea.		Actividades: Inspección visual pedestre para el levantamiento de hebras cortadas en la línea. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	28-11-23 18:00		
2023107320	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de malla antitrepados e instalación de rellenos en patas de estructuras.		Actividades: Reparación de malla antitrepados e instalación de rellenos en patas de estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023107319	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de malla antitrepados e instalación de rellenos en patas de estructuras.		Actividades: Reparación de malla antitrepados e instalación de rellenos en patas de estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023107318	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Despeje y revisión de bases de estructuras.		Actividades: Despeje y revisión de bases de estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	29-11-23 18:00		
2023107317	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Despeje y revisión de bases de estructuras.		Actividades: Despeje y revisión de bases de estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	29-11-23 18:00		
2023107252	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Tendido de conductores entre caja de agrupamiento y sala de control para paño H1. Trabajos previos por obra de reemplazo de TTCC del paño de 110 kV H1 (NUP 4401).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Tendido de conductores entre caja de agrupamiento y sala de control para paño H1. Trabajos previos por obra de reemplazo de TTCC del paño de 110 kV H1 (NUP 4401). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	20-12-23 18:00	28-11-23 08:54	
2023107239	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1164	TEN GIS – LOS CHANGOS 220KV	2821 2820	TEN GIS – LOS CHANGOS 220KV C2 TEN GIS – LOS CHANGOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En estructura N°001 se realizará medición de contaminación en cadena de testigo.	Riesgo: Atrapamiento y/o apretones de manos partes del cuerpo, golpeado por o en contra, caída de materiales. Medidas de mitigación: Utilizar EPP adecuado a la actividad, no exponer manos a puntos de atrapamientos, amarre correcto de materiales a izar.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E TEN, no reconexión de 52J4, 52J5, 52J7, 52J8 / En S/E Los Changos, no reconexión de 52J1, 52J2, 52J4, 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 09:13	27-11-23 16:34
2023107066	Linea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochrane - Encuentro Cto 1 y 2	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones : S/E Cochrane: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:21	27-11-23 18:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023107045	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2.(Postacion de Salida)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E NorgenerSeñalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2; S/E Crucero Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13; S/E La CruzSeñalizar y NR 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J3; S/E Barriles Señalizar y NR 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:16	27-11-23 13:30
2023106751	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	301	EL PEUMO - SANTA ROSA (CGE)66KV	599	EL PEUMO - SANTA ROSA (CGE) 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52B1 en SE El Peumo, para realizar reemplazo de aislación en distintas Estructuras de LT66 El Peumo-Santa Rosa, con Brigada de LLEE	Riesgo alto y controlado, trabajos con Líneas Energizadas a Potencial.	Mantenimiento Correctivo de Estructuras.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 15:20	27-11-23 17:52
2023106727	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E El Cobre: 52J2; 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52E4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023106714	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Esmeralda, C1: Instalación de refuerzos estructurales en cuerpo de estructura por medio de reemplazo de piezas entre estructuras Nº 151 a Nº160,	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, E151 y E160 Bloqueo Jefe de Faena Se señalizaran las fases o puntos energizados mediante banderin. Se respataran las distancias de sefguridad a punto energizado en 220kV de 1,7m	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023106504	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA – KIMAL 220KV	3061 3062	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C2 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual general a estructuras a nivel de piso.,2) Medición con flexómetro, escaner y/o equipo topográfico a estructuras a nivel de piso.,3) Registro fotográfico para complementar información del proyecto.		Actividades: Inspección visual general a estructuras a nivel de piso.,2) Medición con flexómetro, escaner y/o equipo topográfico a estructuras a nivel de piso.,3) Registro fotográfico para complementar información del proyecto. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	29-12-23 18:00		
2023106503	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA – KIMAL 220KV	3065 3066	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual general a estructuras a nivel de piso.,2) Medición con flexómetro, escaner y/o equipo topográfico a estructuras a nivel de piso.,3) Registro fotográfico para complementar información del proyecto.		Actividades: Inspección visual general a estructuras a nivel de piso.,2) Medición con flexómetro, escaner y/o equipo topográfico a estructuras a nivel de piso.,3) Registro fotográfico para complementar información del proyecto. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	29-12-23 18:00		
2023106502	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual general a estructuras a nivel de piso.,2) Medición con flexómetro, escaner y/o equipo topográfico a estructuras a nivel de piso.,3) Registro fotográfico para complementar información del proyecto.		Actividades: Inspección visual general a estructuras a nivel de piso.,2) Medición con flexómetro, escaner y/o equipo topográfico a estructuras a nivel de piso.,3) Registro fotográfico para complementar información del proyecto. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	29-12-23 18:00		
2023106501	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual general a estructuras a nivel de piso.,2) Medición con flexómetro, escaner y/o equipo topográfico a estructuras a nivel de piso.,3) Registro fotográfico para complementar información del proyecto.		Actividades: Inspección visual general a estructuras a nivel de piso.,2) Medición con flexómetro, escaner y/o equipo topográfico a estructuras a nivel de piso.,3) Registro fotográfico para complementar información del proyecto. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	29-12-23 18:00		
2023106467	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1745	Desconexión	Origen Interno	Programada	1623	PLAYA ANCHA – LA POLVORA 110KV	3896	PLAYA ANCHA – EST. E1 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Por actividades asociadas al mantenimiento de lineas de transmision se requiere la desconexion de la linea para ejecutar limpieza manual de aisladores, se considera precaucion para el circuito N°2	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	Por actividades asociadas al mantenimiento de lineas de transmision se requiere la desconexion de la linea para ejecutar limpieza manual de aisladores, se considera precaucion para el circuito N°2	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:27	27-11-23 16:05
2023105553	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDORES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual aérea mediante vuelo no tripulado.		Actividades: Inspección visual aérea mediante vuelo no tripulado. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	02-12-23 18:00		
2023106337	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi (SODI 223) A solicitud de Collahuasi NUP3555 proyecto C20+, LAT Geoglifos lagunas 1 y 2. Retiro de material bajo línea eléctrica de 220 KV, lo que involucra el uso de equipos móviles de superficie, retroexcavadora.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Geoglifos-Lagunas 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Lagunas: 52J5 No reconectar. Subestación Geoglifos: 52J2 y 52J3 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:20	27-11-23 21:05
2023106140	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023106139	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023106136	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	1796	DON HECTOR – MAITENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 2988 Proyecto MNR Reemplazo de los transformadores de potencial del paño J3 de S/E Maitencillo 220 kV.	Bajo	Actividades: S/E Maitencillo: Reemplazo de TTPP J3. 1) Montaje de caja de agrupamiento: TTPPJ3. 2) Excavación de zanjas junto a estructuras del TTPPJ3 3) Instalación de nuevas tuberías 2 ½" galvanizadas para el TTPP J3 desde canaleta mas próxima (sin realizar conexión con canaleta existente) hasta nueva caja de agrupamiento TTPPJ3. 4) Acople de caja de agrupamiento a tuberías galvanizadas con tuberías flexibles 2 ½". Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo: Delimitar la zona de trabajo y señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 18:00	28-11-23 08:42	29-11-23 18:00
2023106067	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi (SODI 223) A solicitud de Collahuasi NUP3555 proyecto C20+, LAT Geoglifos lagunas 1 y 2. Retiro de material bajo línea eléctrica de 220 KV, lo que involucra el uso de equipos móviles de superficie, retroexcavadora.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Geoglifos-Lagunas 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Lagunas: 52J6 No reconectar. Subestación Geoglifos: 52J5 y 52J6 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:20	27-11-23 21:05
2023106059	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Esmeralda ; Instalación de Equipos de tendido extremos E158 y E 160. Vestido de estructuras: E158, E 159 y E 160.Trabajos previos para desconexión Fase 1.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: Instalación de Equipos de tendido extremos E158 y E 160, vestido de estructuras: E158, E 159 y E 160, tendido de piloto, tendido de fase auxiliar, templado y engrampado, instalación de amortiguadores y trabajos previos para desconexión. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023105998	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52BT1 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelec quienes realizarán un roce masivo en la franja de servidumbre de la LT 66 kV San Javier - Constitución	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 06:10	27-11-23 18:33
2023105833	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	1796	DON HECTOR – MAITENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo, Patio 220kV: Proyecto reemplazo de TPJ3.	Bajo	Actividades: Tendido de cables de control en patio, S/E Maitencillo, Patio 220kV: Proyecto reemplazo de TPJ3. 1) Ingreso de camion pluma para traslado y descarga de material (carretes portacables) 2) Tendido de conductores desde caja de agrupamiento TPJ3 hasta bastidores N°3, N°4 y N°9 en sala SSGG. Nota: El Camion unicamente pasara sobre canaletas reforzadas de la vialidad Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Maitencillo o Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo o L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C2 o SS.AA. C.A. Maitencillo o SS.AA. C.C. Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Llegada a caja de agrupamiento transformadores de potencial TPJ3. Delimitar y/o Señalizar la Zona de Trabajo. Uso de conos y cadenas plasticas Subestación Maitencillo, Llegada a Bastidores N°3 y N°4 Paño J3 Delimitar y/o Señalizar la Zona de Trabajo. Uso de conos y cadenas plasticas Subestación Maitencillo, Ruta de canaletas desde caja de agrupamiento TPJ3 a sala de SS/GG. Delimitar y/o Señalizar la Zona de Trabajo. Uso de conos y cadenas plasticas	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	01-12-23 18:00		
2023105430	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES – RIO ACONCAGUA 220KV	3972 3985 4112	E-17 – E-81A 220KV C2 E-81A – RIO ACONCAGUA 220KV C2 NOGALES – E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023105429	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES – RIO ACONCAGUA 220KV	4110 3973 3986	NOGALES – E-17 220KV C1 E-17 – E-81A 220KV C1 E-81A – RIO ACONCAGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023105422	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C2 E-81B – E-119 220KV C2 E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023105421	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-81B – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105408	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto-Jahuel circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:43	27-11-23 14:17
2023105015	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Roce y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Ato Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023104995	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y a la línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 18:07
2023104994	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y a la línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 18:07
2023104985	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída.	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023104984	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída.	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023104975	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C2 E-81B – E-119 220KV C2 E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023104974	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-81B – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023104973	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuitos 3 y 4 y línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuitos 3 o 4 o línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023104972	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuitos 3 y 4 y línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuitos 3 o 4 o línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023104971	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1490 1491	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuitos 3 y 4 y línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuitos 3 o 4 o línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023104970	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1488 1489	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuitos 3 y 4 y línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuitos 3 o 4 o línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023104920	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑÍAS 110kV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023104919	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110kV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023104918	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110kV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023104917	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023104825	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de COLBUN Canutillar, se requiere indisponer de la instalación para verificar contacto a tierra en S/E Gis Central Canutillar.-	Bajo.-	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalación en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar-P. Montt C1.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de riesgo: Bajo.- Bloqueo del jefe de faena: No hay.- Observación: Desconexión solicitada por Colbún.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	29-11-23 18:00	27-11-23 09:24	29-11-23 20:49
2023107746	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada utilizando Helicóptero, Lavado de aislación mediante helicóptero a tramo de estructuras N° 166 a 266; 271; 274 a 278; 393 a 446.	Medio	Actividades: Lavado de aislación con línea energizada utilizando Helicóptero, Lavado de aislación mediante helicóptero a tramo de estructuras N° 166 a 266; 271; 274 a 278; 393 a 446. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023104235	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Reemplazo de estructura Tubular con línea energizada, Reemplazo estructuras 249, 285.- Restricciones: No reconectar Interruptores que sirven a la L 154kV Maule-Parral ,C1.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Maule-Parral ,C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Línea 154kV Maule - Parral, Estructuras 249, 285 Delimitar zona de trabajo El Jefe de faena indicará a personal y a Cnot las estructuras a intervenir.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 17:12
2023104215	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - LOS CEREZOS 220KV [EN_REVISION]	4667 4668 4669	PUNTA DE CORTES - EST.T1 220KV C2 [EN_REVISION] EST.T1 - EST.T30 220KV C2 [EN_REVISION] EST.T30 - LOS CEREZOS 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea Línea 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023104214	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - LOS CEREZOS 220KV [EN_REVISION]	4664 4665 4666	PUNTA DE CORTES - EST.T1 220KV C1 [EN_REVISION] EST.T1 - EST.T30 220KV C1 [EN_REVISION] EST.T30 - LOS CEREZOS 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea Línea 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023104210	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	
2023104205	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Maule.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue Maule	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023104201	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:43	27-11-23 21:05
2023104192	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500kV Entre Ríos-Ancoa, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023104182	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NIRIVILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023104174	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3466 3467 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023104173	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3470 3471 3472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C2 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023103279	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:24	27-11-23 21:05
2023103278	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:24	27-11-23 21:05
2023103007	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	328	ILLAPEL - SALAMANCA 110KV	284	ILLAPEL - SALAMANCA 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda de árboles cercanos a la línea	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una faena segura.	Trabajos de poda y roce con instalacion en servicio, considera bloqueo de reconexion interruptor 52H1 de de SE Illapel.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 11:00	27-11-23 17:28
2023103002	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1701	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV	245	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda de árboles cercanos a la línea	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una faena segura.	Trabajo de poda y roce con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B1 de SE Punitaqui y precaución interruptor 52B2 SE El Sauce. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 11:24	27-11-23 17:03
2023102897	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1280	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV	2949	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Lavado de aislación de pararrayos correspondientes al Paño J14 en las instalaciones de Maitencillo 220 kV. Lavado con equipos energizados.	Riesgo de disparo a LT Maitencillo - Nueva Maitencillo Circuito 2 por lavado de aislación de paño J14 en S/E Maitencillo.	Se requieren las siguientes condiciones en S/E Maitencillo: No reconectar Interruptores 52J14. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Maitencillo: No reconectar Interruptores 52J5 y 52J6	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 13:09	27-11-23 13:38
2023102895	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1280	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV	2948	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Lavado de aislación de pararrayos correspondientes al Paño J13 en las instalaciones de Maitencillo 220 kV. Lavado con equipos energizados.	Riesgo de disparo a LT Maitencillo - Nueva Maitencillo Circuito 1 por lavado de aislación de paño J13 en S/E Maitencillo.	Se requieren las siguientes condiciones en S/E Maitencillo: No reconectar Interruptores 52J13. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Maitencillo: No reconectar Interruptores 52J2 y 52J3	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 13:09	27-11-23 13:38
2023102720	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	1247	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI 189	Bajo	A solicitud de SAESA según SODI 1891 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: Subestación San Andrés, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV San Andrés-Carrera Pinto, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: no hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:32	27-11-23 21:05
2023102695	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI 1890 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada.	Bajo	Actividad: A solicitud de SAESA según SODI 1890 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: no hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:32	27-11-23 21:05
2023102655	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023102487	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1702	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV	243	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión en interruptores 52B1 de S/E Illapel y 52B1 de S/E Punitaqui. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:41	27-11-23 16:28
2023102134	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1802	PUEBLO SECO - CHILLAN 154KV	4376 4374 4375	EST. 195 - CHILLAN 154kV C1 EST. 607N - EST. 526 154kV C1 EST. 526 - EST. 195 154kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023102171	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Interno	Programada	905	NUEVA MAITENCILLO - NUEVA PAN DE AZUCAR 500KV	1761	NUEVA MAITENCILLO - NUEVA PAN DE AZUCAR 500KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	En S/E Nueva Maitencillo 500 kV: Lavado de aislación a equipos primarios asociados a Reactor K10Z.	Se declara riesgo de disparo simultaneo en LT Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azucar C1 y Reactor K10Z.	Para realizar la actividad en forma segura, se requieren las siguientes condiciones: En S/E Nueva Maitencillo 500 kV: Deshabilitar Reconexión Automática a Interruptores 52K10 y 52K11. En S/E Nueva Pan de Azucar 500 kV: Deshabilitar Reconexión Automática a Interruptores 52K8 y 52K9. Las solicitudes NEOMANTE de lavado de aislación en SE Nueva Maitencillo y SE Maitencillo no se pondrán en vigencia en simultaneo (se lavara uno equipo a la vez).	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:56	27-11-23 11:05
2023102095	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Interno	Programada	905	NUEVA MAITENCILLO - NUEVA PAN DE AZUCAR 500KV	1762	NUEVA MAITENCILLO - NUEVA PAN DE AZUCAR 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	En S/E Nueva Maitencillo 500 kV: Lavado de aislación a equipos primarios asociados a Reactor K7Z.	Se declara riesgo de disparo simultaneo en LT Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azucar Circuito 2 y Reactor K7Z.	Para realizar la actividad en forma segura, se requieren las siguientes condiciones: En S/E Nueva Maitencillo 500 kV: Deshabilitar Reconexión Automática a Interruptores 52K7 y 52K8. En S/E Nueva Pan de Azucar 500 kV: Deshabilitar Reconexión Automática a Interruptores 52K11 y 52K12. Las solicitudes NEOMANTE por lavado aislación en SE Nueva Maitencillo y Maitencillo no se pondrán en vigencia en simultaneo (se lavara un equipo a la vez).	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:56	27-11-23 11:05
2023101326	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1142	PARINACOTA - QUIANI 66KV	2138	PARINACOTA - EST. N°21 66kV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar LT 66 Kv Parinacota – Quiani por faenas de Lavado de aislación con tensión entre estructuras N°1 a N°21.	Riesgo de operación de protecciones mientras duren las faenas de lavado de aislación	Con aviso de suspensión diaria. Faenas coordinadas con CGE. PT 2023-06755 registro interno Transemel.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	30-11-23 18:00	28-11-23 08:23	28-11-23 14:03
2023101305	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1140	PARINACOTA - CHINCHORRO 66KV	2134	PARINACOTA - CHINCHORRO 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar Línea 66 kV Parinacota - Chinchorro por faenas de lavado de aislación entre las estructuras N°6 a la N°53 de línea 66 kV indicada.	Riesgo controlado en faenas de lavado de aislación.	Con aviso de suspensión diaria. Faenas a desarrollar dentro de jornada y horarios señalados en SD. PT 2023-06753 registro interno Transemel. Faenas serán coordinadas con CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	30-11-23 18:00	29-11-23 08:21	30-11-23 11:51
2023100813	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023100812	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023099181	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:37	27-11-23 17:39
2023099055	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Río Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:37	27-11-23 17:39
2023098941	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-27	Bajo	Actividades: L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-27, Total: 120 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257194,L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 26-27, Total: 6 CAD, Fecha de ejecución: 29-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257196,L 220kV María Elena-Frontera, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-25/184B, Total: 117 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8253342 Restricciones: Frontera, 52J1; 52J2; 52J3; 52J4; 52J5 No reconectar S/E San Simón: 52J1; 52J2 No reconectar Ma. Elena, 52J3; 52J4 No reconectar Lagunas, 52J1 No reconectar Tap Off Quillagua, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-San Simón, C1 o L 220kV Frontera-Lagunas, C2 o L 220kV María Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 12:20	27-11-23 15:07
2023098940	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-27	Bajo	Actividades: L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-27, Total: 120 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257194,L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 26-27, Total: 6 CAD, Fecha de ejecución: 29-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257196,L 220kV María Elena-Frontera, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-25/184B, Total: 117 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8253342 Restricciones: Frontera, 52J1; 52J2; 52J3; 52J4; 52J5 No reconectar S/E San Simón: 52J1; 52J2 No reconectar Ma. Elena, 52J3; 52J4 No reconectar Lagunas, 52J1 No reconectar Tap Off Quillagua, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-San Simón, C1 o L 220kV Frontera-Lagunas, C2 o L 220kV María Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 12:20	27-11-23 15:07
2023098939	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1414	FRONTERA - SAN SIMON 220KV	3227	SAN SIMON - FRONTERA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-27	Bajo	Actividades: L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-27, Total: 120 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257194,L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 26-27, Total: 6 CAD, Fecha de ejecución: 29-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257196,L 220kV María Elena-Frontera, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-25/184B, Total: 117 CAD, Fecha de ejecución: 27-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8253342 Restricciones: Frontera, 52J1; 52J2; 52J3; 52J4; 52J5 No reconectar S/E San Simón: 52J1; 52J2 No reconectar Ma. Elena, 52J3; 52J4 No reconectar Lagunas, 52J1 No reconectar Tap Off Quillagua, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-San Simón, C1 o L 220kV Frontera-Lagunas, C2 o L 220kV María Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 12:20	27-11-23 15:07

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023098733	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 112-129	Bajo	Actividades: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 112-129, Total: 114 CAD, Fecha de ejecución: 24-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257243 Restricciones: Geoglifos, 52J2; 52J3; 52J5; 52J6 No reconectar Lagunas, 52J5; 52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 o L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023098732	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 112-129	Bajo	Actividades: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 112-129, Total: 114 CAD, Fecha de ejecución: 24-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8257243 Restricciones: Geoglifos, 52J2; 52J3; 52J5; 52J6 No reconectar Lagunas, 52J5; 52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 o L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023100653	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023096898	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2.Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:20	27-11-23 21:05
2023096868	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52JT No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:20	27-11-23 21:05
2023096838	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J2, no reconectar. Geoglifos: 52J4, 52J5 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:20	27-11-23 21:05
2023096808	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J1, no reconectar. Geoglifos: 52J1, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:20	27-11-23 21:05
2023096778	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:19	27-11-23 21:05
2023096748	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 07:19	27-11-23 21:05
2023108386	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	953	MARBELLA - QUILLOTA 110KV	303	MARBELLA - QUILLOTA 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 52H3 de SE Quillota	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 15:20	27-11-23 17:42
2023096373	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4038 4039 4404	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 358 220 kV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023096347	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Colbún.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023096346	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Colbún.-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 18:00	27-11-23 05:14	27-11-23 21:05
2023095318	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 16:00	27-11-23 08:10	27-11-23 15:58
2023095293	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J5 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 08:00	27-11-23 16:00	27-11-23 08:10	27-11-23 15:58
2023106851	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1663	RIO ACONCAGUA – FUNDICION CHAGRES 110KV	3981 4198	E-225A – FUNDICION CHAGRES 110KV C1 EST. 225A – FUNDICION CHAGRES 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Precaución de No Reconectar LT 110 kV Rio Aconcagua- Chagres por cercanía a los trabajos en LT 110kV Nueva Panquehue-Río Aconcagua para traslado de C1 desde Torre auxiliar T220A a Torre 220 y Apertura de puentes en Tap Chagres C1 hacia S/E Chagres.	Riesgo de Operación de LT 110 kV Rio Aconcagua - Chagres por cercanía en los trabajos.	Los puentes que conectan LT TAP Chagres - Chagres C1 con LT 110 kV Nueva. Panquehue - Río Aconcagua C1 quedarán abiertos en portal ubicado en E-214. Se considera cierre de puentes del TAP Chagres al término de la etapa de cambio de conductor del C1 el 28-12-2023 según lo declarado en PMPM. Actividades emplazadas en el proyecto NUP 1164 " Aumento de capacidad línea 2x110kV Aconcagua-Esperanza"	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 07:00	27-11-23 19:00	27-11-23 10:33	27-11-23 20:59
2023107400	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1514	FUNDICION CHAGRES - NUEVA PANQUEHUE 110KV	3528 4150	FUNDICION CHAGRES - EST 200 110KV C1 FUNDICION CHAGRES - EST 199B 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Precaución de No Reconectar LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres por cercanía a los trabajos en LT 110kV Nueva Panquehue-Río Aconcagua para traslado de C1 desde Torre auxiliar T220A a Torre 220 y Apertura de puentes en Tap Chagres C1 hacia S/E Chagres.	Riesgo de Operación de LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres por cercanía en los trabajos.	Los puentes que conectan LT TAP Chagres - Chagres C1 con LT 110 kV Nueva. Panquehue - Río Aconcagua C1 quedarán abiertos en portal ubicado en E-214. Se considera cierre de puentes del TAP Chagres al término de la etapa de cambio de conductor del C1 el 28-12-2023 según lo declarado en PMPM. Actividades emplazadas en el proyecto NUP 1164 " Aumento de capacidad línea 2x110kV Aconcagua-Esperanza"	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 07:00	27-11-23 19:00	27-11-23 10:33	27-11-23 20:59
2023108684	Linea	Aprobado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Apertura de puentes en portal de derivación en Tap Chagres hacia Subestación Chagres de la LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por trabajos de refuerzo de red. Al realizar la apertura de puentes la LT 110 kV queda expresa entre Rio Aconcagua y Nueva Panquehue.. *COMENTARIO ADICIONAL: Actividades emplazadas en el proyecto NUP 1164 " Aumento de capacidad línea 2x110kV Aconcagua-Esperanza" . Al realizar la apertura de puentes la LT 110 kV queda expresa entre Rio Aconcagua y Nueva Panquehue.. *COMENTARIO ADICIONAL: Actividades emplazadas en el proyecto NUP 1164 " Aumento de capacidad línea 2x110kV Aconcagua-Esperanza" . Al realizar la apertura de puentes la LT 110 kV queda expresa entre Rio Aconcagua y Nueva Panquehue.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 07:00	28-12-23 19:00	27-11-23 10:33	
2023106129	Linea	Aprobado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con camión lavador, en ambos circuitos, entre estructuras N° 631 y N° 827.	Riesgos: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, falla a tierra (flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancias a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los cordeles (mensajero, mangueras y cuerdas de vida), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado, según nivel de tensión de la instalación (4,1 mts para 500kV y 2,6 mts para 220kV), controlar la presión de la pistola y verificar que sus puntos a tierra estén en buen estado, se lavará con un tope de viento de 30 km/h., la presión mínima del equipo de lavado debe ser de 600 PSI, inspeccionar el estado de la aislación (no lavar si la aislación esta saturada), en caso de lavados extraordinarios por contaminación excesiva, se deberá pedir desconexión, verificar dirección del viento para definir secuencia de lavado de tal forma de no mojar la aislación sin lavar, deshabilitar la reconexión de la línea según los tramos a lavar, inspección del equipo de lavado (bomba, manguera, etc.) los equipos a utilizar deben estar certificados o con su mantenimiento al día, asegurar las uniones de manguera con piolas de seguridad, controlar el nivel del estanque del equipo de lavado, registro y control del plan de mantenimiento de los equipos lavadores.	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar F79 en K6, K9 y no reconectar K5, K6, K8, K9 en S/E Los Changos. // Deshabilitar F79 en K1, K4 y no reconectar K1, K2, K4. K5 en S/E Cumbre. La faena será reactivada y suspendida diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 07:00	03-12-23 18:00		
2023105691	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1166	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV	2824 2825	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con camión lavador, en ambos circuitos, entre estructuras N° 001 y N° 464.	Riesgos: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, falla a tierra (flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancias a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los cordeles (mensajero, mangueras y cuerdas de vida), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado, según nivel de tensión de la instalación (4,1 mts para 500kV y 2,6 mts para 220kV), controlar la presión de la pistola y verificar que sus puntos a tierra estén en buen estado, se lavará con un tope de viento de 30 km/h., la presión mínima del equipo de lavado debe ser de 600 PSI, inspeccionar el estado de la aislación (no lavar si la aislación esta saturada), en caso de lavados extraordinarios por contaminación excesiva, se deberá pedir desconexión, verificar dirección del viento para definir secuencia de lavado de tal forma de no mojar la aislación sin lavar, deshabilitar la reconexión de la línea según los tramos a lavar, inspección del equipo de lavado (bomba, manguera, etc.) los equipos a utilizar deben estar certificados o con su mantenimiento al día, asegurar las uniones de manguera con piolas de seguridad, controlar el nivel del estanque del equipo de lavado, registro y control del plan de mantenimiento de los equipos lavadores.	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar F79 en K3, K6 y no reconectar K2, K3, K5, K6 en S/E Cumbre. // Deshabilitar F79 en K9, K12 y no reconectar K8, K9, K11 y K12 en S/E Nueva Cardones. La faena será reactivada y suspendida diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 07:00	03-12-23 18:00	30-11-23 06:34	30-11-23 13:34
2023102076	Linea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	812	MANTO VERDE - PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1 110KV	4579 1588 4591 4592	MANTO VERDE - EST. 14 110KV C1 [EN_REVISION] MANTO VERDE - BOMBEO 2 110KV C1 EST. 14 - EST. 27 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 27 - BOMBEO 2 110KV C1 [EN_REVISION]EST. 27 - BOMBEO 2 110KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado energizado de aislación en LTE 110 kV M. Verde - Desaladora. Estructuras 100 a 153.	No tiene riesgos asociados.	Precaucion: No reconectar 52H3 en S/E Manto Verde.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 07:00	27-11-23 18:00	27-11-23 08:44	27-11-23 19:49
2023108350	Linea	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	841	TAP OFF LALACKAMA - CENTRAL LALACKAMA 220KV	1640	TAP OFF LALACKAMA - CENTRAL LALACKAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexion de la linea 220 KV lalackama - tap off lalackama y la central lalackama para realizar trabajos de pruebas eléctricas del equipo condensador de acoplamiento y TO trasladados desde el Tap Off Taltal a la subestación Lalackama, dichas actividades se ejecutaran durante el seccionamiento de la LAT 1x220 kV LALACKAMA - PARINAS, por lo cual el patio estará desenergizado	nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	Solicitado por transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 07:00	30-11-23 20:00	29-11-23 07:43	
2023107422	Linea	Aprobado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	12	CHIBURGO - COLBUN 66KV	164	CHIBURGO - COLBUN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	La empresa contratista MWL, realizará trabajos de segregación de las FO que se encuentran compartiendo en la actualidad Colbun y ALFA Tx, los trabajos consistirán en el traslado de filamentos de fibra óptica a una nueva cabecera en la SE Chiburgo. Se considera realizar el enlace de la LT 66 kV Chiburgo - Colbun.	Posible intermitencia en las comunicaciones. Desconexión LT 66 kV Chiburgo - Colbun.	Para mitigar el riesgo de desconexión declarado, considera deshabilitar la Teleprotección de la Función 87L de la LT 66 kV Chiburgo - Colbun. La LT 66 kV Chiburgo - Colbun., quedara en todo momento con protección 21/21N desde S1 y S2. Considerar que la LT 66 kV Chiburgo - Colbun., quedara sin teleprotección durante la ejecución de nuevo empalme	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 07:00	01-12-23 18:00		
2023107337	Linea	Aprobado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con camión lavador, en ambos circuitos, entre estructuras N° 631 y N° 827.	Riesgos: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, falla a tierra (flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancias a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los cordeles (mensajero, mangueras y cuerdas de vida), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado, según nivel de tensión de la instalación (4,1 mts para 500kV y 2,6 mts para 220kV), controlar la presión de la pistola y verificar que sus puntos a tierra estén en buen estado, se lavará con un tope de viento de 30 km/h., la presión mínima del equipo de lavado debe ser de 600 PSI, inspeccionar el estado de la aislación (no lavar si la aislación esta saturada), en caso de lavados extraordinarios por contaminación excesiva, se deberá pedir desconexión, verificar dirección del viento para definir secuencia de lavado de tal forma de no mojar la aislación sin lavar, deshabilitar la reconexión de la línea según los tramos a lavar, inspección del equipo de lavado (bomba, manguera, etc.) los equipos a utilizar deben estar certificados o con su mantenimiento al día, asegurar las uniones de manguera con piolas de seguridad, controlar el nivel del estanque del equipo de lavado, registro y control del plan de mantenimiento de los equipos lavadores.	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar F79 en K6, K9 y no reconectar K5, K6, K8, K9 en S/E Los Changos. // Deshabilitar F79 en K1, K4 y no reconectar K1, K2, K4. K5 en S/E Cumbre. La faena será reactivada y suspendida diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 07:00	03-12-23 18:00	28-11-23 06:31	
2023106849	Linea	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LT 110kV Nueva Panquehue-Río Aconcagua para traslado de C1 desde Torre auxiliar T220A a Torre 220 y Apertura de puentes en Tap Chagres C1 hacia S/E Chagres.	Sin riesgo para el sistema, Línea desconectada.	Los puentes que conectan LT TAP Chagres - Chagres C1 con LT 110 kV Nueva. Panquehue - Río Aconcagua C1 quedarán abiertos en portal ubicado en E-214. Se considera cierre de puentes del TAP Chagres al término de la etapa de cambio de conductor del C1 el 28-12-2023 según lo declarado en PMPM. Actividades emplazadas en el proyecto NUP 1164 " Aumento de capacidad línea 2x110kV Aconcagua-Esperanza"	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 07:00	27-11-23 19:00		

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105689	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1166	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV	2824 2825	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma muestra de contaminación y retiro de datos equipo ilmos en estructuras N° 42, 143, 375 Y 379A.	Riesgo: acortamiento de distancia a punto energizado, disparos Intempestivos por descarga eléctrica a tierra (flash over) // Medidas de mitigación: fijar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados, mantener distancia segura al realizar trabajo de inspección visual, medición del viento y su registro (anemómetro), mantener una distancia de seguridad equivalente al voltaje expuesto indicada para cada caso en IM de seguridad e IT respectivo	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar función 79 de 52K3/52K6 y no reconexión de 52K2, 52K3, 52K5 y 52K6 (S/E Cumbre). Deshabilitar función 79 de 52K9/52K12 y no reconexión de 52K8, 52K9, 52K11 y 52K12 (S/E Nueva Cardones). La faena se reactivara y suspenderá diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 07:00	01-12-23 18:00	29-11-23 06:16	29-11-23 13:41
2023108330	Linea	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	841	TAP OFF LALACKAMA - CENTRAL LALACKAMA 220KV	1640	TAP OFF LALACKAMA - CENTRAL LALACKAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexion de la linea 220 KV lalackama - tap off lalackama y la central lalackama para realizar trabajos de Montaje de equipos primarios (Trampa de Onda y condensador de acoplamiento) previamente trasladados desde el Tap OFF Taltal, dichas actividades se ejecutaran durante el seccionamiento de la LAT 1x220 kV LALACKAMA - PARINAS, lo cual el patio estará desenergizado	nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	Solicitado por transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 07:00	30-11-23 20:00	28-11-23 16:25	
2023107500	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV	188	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar la desconexión del circuito para el reemplazo de aislación	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 06:00	27-11-23 18:00	27-11-23 06:08	27-11-23 15:36
2023109316	Linea	Aprobado	EMPRESA ELÉCTRICA CAPULLO S.A.	5	Desconexión	Origen Interno	Programada	31	CAPULLO - PULELFU 66KV	1064	CAPULLO - PULELFU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Trabajos de mantenimiento de línea y roce en faja de seguridad, en aprovechamiento por desconexión de la Central Hidroeléctrica Capullo en el periodo de trabajos debido a mantenimiento programado.. *COMENTARIO ADICIONAL: Trabajos por aprovechamiento ante la desconexión de Central Hidroeléctrica Capullo en el periodo de trabajos debido a mantenimiento programado.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 00:00	01-12-23 23:59	30-11-23 16:57	
2023108328	Linea	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	841	TAP OFF LALACKAMA - CENTRAL LALACKAMA 220KV	1640	TAP OFF LALACKAMA - CENTRAL LALACKAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexion de la linea 220 KV lalackama - tap off lalackama y la central lalackama para realizar trabajos de Seccionamiento de conductores A.T de la Línea 1x220 kV de propiedad de ENEL. Adicionalmente se realizará tendido de conductores A.T y cable de protección" Guardia" entre torre 8 existente ENEL (misma línea a seccionar) y T141 existente Transelec (ex Línea 1x220 KV PE Taltal – Tap Taltal Transelec). Trabajos solicitados por transelec	nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	Solicitado por transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 00:00	30-11-23 23:59	28-11-23 00:58	
2023100719	Linea	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	77	Desconexión	Origen Interno	Programada	121	CENTRAL LA HIGUERA - CENTRAL LA CONFLUENCIA 220KV	172	CENTRAL LA HIGUERA - CENTRAL LA CONFLUENCIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Des-energización preventiva por mantenimiento paño J2 en subestación Confluencia	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-23 00:00	29-11-23 23:59	27-11-23 10:00	29-11-23 20:00
2023106666	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Energización, análisis fasorial y puesta en servicio transformadores de corriente paño J2, asociado a NUP 4421.-	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Los Peumos-Temuco, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Temuco.- Temporalidad de los Riesgos: Durante el proceso de energización.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: Trabajos coordinados con CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 21:00	26-11-23 23:59	26-11-23 21:08	26-11-23 23:51
2023108357	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	841	TAP OFF LALACKAMA - CENTRAL LALACKAMA 220KV	1640	TAP OFF LALACKAMA - CENTRAL LALACKAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexion de la linea 220 KV lalackama - tap off lalackama y la central lalackama para realizar trabajos de Instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de condensador de acoplamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Lalackama, incluye actividades de OOCC previas hasta posicionado, relleno y compactado.	nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	Solicitado por transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 18:00	27-11-23 06:00	26-11-23 20:31	27-11-23 06:34
2023107678	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	877	CARDONES - COPAYAPU 110KV	1723	CARDONES - ESTRUCTURA 00B 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°3100, se requiere transferir los consumos asociados al Paño H4 de S/E Cardones hacia el Paño H3 de S/E Cardones, por trabajos en sus instalaciones	Trabajos en instalaciones de terceros.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 11:00	26-11-23 16:00	26-11-23 09:46	26-11-23 18:10
2023106416	Linea	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	1444	CERRO DOMINADOR - CSP CERRO DOMINADOR 220KV	3335 3396	CERRO DOMINADOR - ESTRUCTURA N°6 220KV C1 ESTRUCTURA N°6 - CSP CERRO DOMINADOR 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2 en S/E CSP Cerro Dominador. Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2 en S/E CSP Cerro Dominador. Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 19:00	26-11-23 07:17	27-11-23 07:08
2023096370	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4037 4040 4403 4533	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - CIRUELOS 220 KV C1 EST. 255A - EST. 358 220 kV C1 [EN_REVISION] EST. 358 - CIRUELOS 220 kV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 09:55	26-11-23 19:58
2023105080	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	789 792 790	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito por trabajos de tendido de OPGW en el circuito N°2	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:44	26-11-23 15:40
2023106726	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E El Cobre: 52J2; 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52E4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:29	26-11-23 15:00
2023103576	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYAQUES 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA – GUAYAQUES 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión 110kV Muelle - Guayaques.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE Muelle, señalizar no reconectar 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:19	26-11-23 18:25
2023107323	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1364	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Trabajos de puesta en servicio del desconectador 89J2-3: Chicoteo primario lado línea y Barra de Transferencia al desconectador 89J2-3 y pruebas de resistencia de contacto, deschicoteo primario del desconectador 89J2-2 (NUP 4328).		Actividades: S/E Quillota: Trabajos de puesta en servicio del desconectador 89J2-3: Chicoteo primario lado línea y Barra de Transferencia al desconectador 89J2-3 y pruebas de resistencia de contacto, deschicoteo primario del desconectador 89J2-2 (NUP 4328). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de la zona de trabajo, previa verificación de ausencia de tensión. Nota: Al término de estos trabajos, paño de 220 kV J2 -Nogales 2 queda transferido con desconectador 89J2-2 deschicoteado primariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 14:00	26-11-23 07:13	26-11-23 15:15
2023106280	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a normalización de Estructura 6N de línea 154 kV Tinguiririca - San Fernando con aviso 2023002850	Bajo	Actividades: Apertura de puentes en E7 (de línea 154 Tinguiririca - Punta de Cortés) y E2 (de antiguo Tap Off San Fernando) y Cierre de puentes en E8 y E3 Tinguiririca-San Fernando Restricciones: No reconectar interruptores que sirven la línea 154 kV Tinguiririca - Punta de Cortés C2 Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos o Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1, E7 Tierras provisionales en entrada y salida Subestación Tinguiririca, Tierras provisionales de bloqueo salida de 89A9-2 que Reemplaza tierra Operacional (89A9-2T) Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando, E3 Salida Instalar tierras provisionales Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando, E8 Entrada Instalar tierras provisionales	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 07:58	26-11-23 15:41
2023106281	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3466 3467 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a normalización de Estructura 6N de línea 154 kV Tinguiririca - San Fernando con aviso 2023002850	Bajo	Actividades: Apertura de puentes en E7 (de línea 154 Tinguiririca - Punta de Cortés) y E2 (de antiguo Tap Off San Fernando) y Cierre de puentes en E8 y E3 Tinguiririca-San Fernando Restricciones: No reconectar interruptores que sirven la línea 154 kV Tinguiririca - Punta de Cortés C2 Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos o Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1, E7 Tierras provisionales en entrada y salida Subestación Tinguiririca, Tierras provisionales de bloqueo salida de 89A9-2 que Reemplaza tierra Operacional (89A9-2T) Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando, E3 Salida Instalar tierras provisionales Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando, E8 Entrada Instalar tierras provisionales	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 07:58	26-11-23 15:41
2023106282	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3470 3471 3472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C2 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a normalización de Estructura 6N de línea 154 kV Tinguiririca - San Fernando con aviso 2023002850	Bajo	Actividades: Apertura de puentes en E7 (de línea 154 Tinguiririca - Punta de Cortés) y E2 (de antiguo Tap Off San Fernando) y Cierre de puentes en E8 y E3 Tinguiririca-San Fernando Restricciones: No reconectar interruptores que sirven la línea 154 kV Tinguiririca - Punta de Cortés C2 Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos o Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1, E7 Tierras provisionales en entrada y salida Subestación Tinguiririca, Tierras provisionales de bloqueo salida de 89A9-2 que Reemplaza tierra Operacional (89A9-2T) Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando, E3 Salida Instalar tierras provisionales Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando, E8 Entrada Instalar tierras provisionales	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 07:58	26-11-23 15:41
2023102062	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:03	26-11-23 19:58
2023102063	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:03	26-11-23 19:58
2023107079	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZUCAR - MARQUESA 66KV	229 230	PAN DE AZUCAR - EST. 35 66KV C1 EST. 35 - MARQUESA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con líneas energizadas.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52BR (BS Transferido), en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 09:09	26-11-23 16:12
2023106725	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E El Cobre: 52J2; 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52E4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:29	26-11-23 15:00
2023106058	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Esmeralda ; Instalación de Equipos de tendido extremos E158 y E 160. Vestido de estructuras: E158, E 159 y E 160.Trabajos previos para desconexión Fase 1.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: Instalación de Equipos de tendido extremos E158 y E 160, vestido de estructuras: E158, E 159 y E 160, tendido de piloto, tendido de fase auxiliar, templado y engrampado, instalación de amortiguadores y trabajos previos para desconexión. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 07:55	26-11-23 19:58

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103277	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:09	26-11-23 19:58
2023103276	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:09	26-11-23 19:58
2023102654	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00		
2023096897	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las líneas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2.Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:41	26-11-23 19:58
2023096867	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52JT No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:41	26-11-23 19:58
2023096837	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J2, no reconectar. Geoglifos: 52J4, 52J5 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:41	26-11-23 19:58
2023096807	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J1, no reconectar. Geoglifos: 52J1, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:41	26-11-23 19:58
2023096777	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:41	26-11-23 19:58
2023096747	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:41	26-11-23 19:58
2023096371	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4038 4039 4404	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 358 220 kV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 09:55	26-11-23 19:58
2023096345	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Colbún.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 09:26	26-11-23 19:58
2023096344	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Colbún.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 09:26	26-11-23 19:58
2023104841	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1264	640 - 940 69KV	2161 2171 2164 2165	TAP OFF 401 - TAP OFF 360 69KV C1 TAP OFF 403 - 940 69KV C1 640 - TAP OFF 401 69KV C1 TAP OFF 360 - TAP OFF 403 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 69 kV 640 - Hamburgo Norte	Riesgo bajo, trabajo programado con procedimientos respectivos	Se requieren las siguientes condiciones en: SE 940: No Reconectar 52B941. SE 640: No Reconectar 52B642, 52B641A y 52B641B. SE Escondida: No reconectar 52B1. SE Laguna Seca: No reconectar 52BL3.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 07:30	26-11-23 18:00	26-11-23 08:04	26-11-23 16:57
2023105659	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1669	PADRE LAS CASAS - TEMUCO 66KV	4011 4013	PADRE LAS CASAS - ESTRUCTURA 341 66KV C2 ESTRUCTURA 341 - TEMUCO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea de 66 kV por instalación cobertores de aislación antiguano y elementos mitigadores de aves.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Tramo 66 kV Temuco-Padre las casas 2 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 07:00	26-11-23 12:00	26-11-23 06:48	26-11-23 12:00
2023106581	Linea	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	330	ITAHUE - CURICO 66KV	680 681	ITAHUE - MOLINA 66KV C2 MOLINA - CURICO 66KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realiza mantenimiento tramo de Línea 66kv Molina-Curicó Cto.2	Bajo nivel de riesgo	El tramo de Línea 66kv Itahue-Molina Cto.2 se desconecta solamente por 3 minutos , solamente para abrir sin tensión desconetador 89B2-1 en SE Molina . No hay pérdida de servicios a clientes, ya que los consumos del T1 se Transfieren hacia el T2.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 07:00	26-11-23 15:00		
2023106579	Linea	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	330	ITAHUE - CURICO 66KV	406 407	ITAHUE - MOLINA 66KV C1 MOLINA - CURICO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En SE Itahue se debe bloquear la reconexión del INT. 52B3 y en la SE Curicó se debe Bloquear la reconexión del INT 52B4 . Con motivo de los trabajos de Mant. L66kv tramo Molina-Curicó C2	Nivel de riesgo controlado	Tiene relación con la solicitud al CEN N°2023106578	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 07:00	26-11-23 15:00		
2023106525	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	380	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	620	QUELENTARO - LAS ARANAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptores 52H1 en SE Quelentaro y de 52HL1 en SE Las Arañas, debido a cruce de esta línea con LT66 Reguladora Rapel - Tap Nihue, la cual se encontrará desconectada por mantenimiento preventivo.	Riesgo Bajo, se requiere precaución sólo por trabajos cercanos a la línea.	Asociado a solicitud N°2023105341, por desconexión de LT66 Reguladora Rapel-Tap Off Nihue.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 07:00	26-11-23 18:00	26-11-23 09:33	26-11-23 11:08
2023105668	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUIRIHUE 33KV	614	HUALTE - QUIRIHUE 33KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de la LT 33kV Hualte-Quirihue por trabajos de mantenimiento preventivo. los consumos de SE Quirihue serán respaldados vía redes MT vía microcorte. Los consumos conectados a la línea 33kV quedarán sin suministro mientras duren los trabajos.	Riesgo medio con desconexión de línea.	1. MW interrumpidos por alimentador: 0.7MW, de arranques conectados a la LT 33kV. 2. N° de clientes interrumpidos: 910 Clientes, de arranques conectados a la LT 33kV. 3. Alimentadores afectados de la S/E de Poder o Primaria de distribución: Arranques conectados a la LT 33kV. 4. Adicionalmente indico que las empresas DX afectados corresponden a CGE y Copelec.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno			26-11-23 07:00	26-11-23 13:00	26-11-23 07:00	26-11-23 14:50
2023105341	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1941	REGULADORA RAPEL - TAP OFF NIHUE 66KV	1122	REGULADORA RAPEL - TAP OFF NIHUE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a Línea 66kV Reguladora Rapel - Tap Nihue, consistente en reemplazo y y limpieza de aislación.	Riesgo Bajo, trabajos con línea desenergizada.	Los consumos de SE La Manga se mantienen transferidos hacia Paño B1 de SE Las Arañas desde el día 25.11.2023. La topología será normalizada posterior a estos trabajos de mantenimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 07:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:15	26-11-23 12:54
2023101982	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	268	BUIN (CGE) - FATIMA 66KV	1061 1062	BUIN (CGE)- EST. 40 66KV C1 EST. 29 - EST. 103 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce y poda franja de servidumbre	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos.	.Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66kV 52B6 de S/E Fátima. Sin consumos afectado	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 07:00	26-11-23 17:00	26-11-23 07:51	26-11-23 14:11
2023095606	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 y 52J9 en S/E Collahuasi: 52JL3 y 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 07:00	26-11-23 20:00	26-11-23 08:40	26-11-23 19:10
2023106665	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Reemplazo de transformadores de corrientes del paño J2 y prueba eléctricas, trabajos asociados a NUP 4421.-	Medio	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Peumos - Temuco, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Medio Bloqueos del jefe de faena: Subestación Temuco, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexión de poder de TPJ2 03 Pértigas Bloqueo del jefe de faena Subestación Temuco, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexión de poder de 89J2-T 03 Pértigas Bloqueo del jefe de faena Observación: Trabajos coordinados con CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 06:00	26-11-23 22:00	26-11-23 05:26	26-11-23 23:51
2023106664	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Desvinculación de alambrados de los antiguos TTCC, vinculación, pruebas y puesta en servicio de los nuevos TT/CC-J2. trabajos asociados a NUP 4421.-	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ02, TEM - Los Peumos o Barra 220 kV, Sección 1-Temuco o SS.AA. C.A. Temuco o SS.AA. C.C. Temuco.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos (Paño Línea LJ02, TEM - Los Peumos) o Durante los trabajos (SS.AA. C.A. Temuco o SS.AA. C.C. Temuco) o Al inicio o al término de los trabajos (Barra 220 kV, Sección 1-Temuco) .- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Temuco, Bloqueo en vías de trip y retiro de FF.OO. de protección 87BUJ2 BLOQUEADO Bloqueo por personal Transelec. A disposición de jefe de faena. Observación: Trabajos coordinados con CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 06:00	26-11-23 22:00	26-11-23 05:36	26-11-23 23:51
2023107476	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Reemplazo de cadenas de aislación en la estructura N°17 y N°18 de la línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en la estructura N°17 y N°18 de la línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2. Condiciones: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 2, indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión de Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 1. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 1 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 2. Temporalidad de los Riesgos: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 1 (Durante los trabajos) o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 2 (Al término de los trabajos). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Instalación de equipos de puesta a tierra en entrada y salida de la estructura N°17 y N°18 de la línea 154 kV Concepción-San Vicente 2	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 06:00	26-11-23 20:00	26-11-23 06:07	26-11-23 15:51
2023107475	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Reemplazo de cadenas de aislación en la estructura N°14 de la línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en la estructura N°14 de la línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2. Condiciones: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 2, indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión de Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 1. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 2. Temporalidad de los Riesgos: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 1 (Durante los trabajos) o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 2 (Al termino de los trabajos). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Instalación de equipos de puesta a tierra en entrada y salida de la estructura N°14 de la línea 154 kV Concepción-San Vicente 2	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 06:00	26-11-23 20:00	26-11-23 06:07	26-11-23 18:43
2023107472	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	* Reemplazo de cadenas de aislación en la estructura N°3 y N°11 de la línea 154 kV Concepción-San Vicente, 2.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Cadenas de aislación en la estructura N°3 y N°11 de la línea 154 kV Concepción-San Vicente, 2. Condiciones: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 2, indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión de Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 1. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 2. Temporalidad de los Riesgos: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 1 (Durante los trabajos) o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 2 (Al termino de los trabajos). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Instalación de equipos de puesta a tierra en entrada y salida de las estructuras N°3 y N°11 de la línea 154 kV Concepción-San Vicente 2	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 06:00	26-11-23 20:00	26-11-23 06:07	26-11-23 18:43
2023104495	Linea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	225	TEMUCO - CAUTIN 220KV	1396	TEMUCO - CAUTIN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	S/E TEMUCO: PROYECTO MNR REEMPLAZO DE TTCC PAÑO J3.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 00:00	27-11-23 23:59		
2023104775	Linea	Aprobado	STATKRAFT EOLICO S.A. [En_Revision]	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	1851	CARDONAL - QUELENTARO 110kV [En_Revision]	4536 4679	CARDONAL - EST N°68 110KV C1 [En_Revision] EST N°68 - QUELENTARO 110KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energizacion y pruebas de puesta en servicio de linea de 110Kv desde SE Quelentaro (H3) hasta SE Cardonal (Nueva barra y paño H1 - 110kV). como condicion se requiere todos los equipos a disposicion de jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que los trabajos seran realizados por especialistas electricos y basados en procedimientos y guias de maniobras debidamente revisadas y validadas por las partes involucradas	Energizacion y pruebas de puesta en servicio de linea de 110Kv desde SE Quelentaro (H3) hasta SE Cardonal (Nueva barra y paño H1 - 110kV). como condicion se requiere todos los equipos a disposicion de jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 00:00	01-12-23 23:59		
2023108430	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Atención de punto caliente en contactos principales Desconectador 89J1-1. Revisión de las 3 fases y reemplazo de piezas o brazos en caso de ser necesario. Limpieza manual de la aislación de 89J1-1.,NOTA: Paño JT2 Transferido		Actividades: S/E Tarapacá: Atención de punto caliente en contactos principales Desconectador 89J1-1. Revisión de las 3 fases y reemplazo de piezas o brazos en caso de ser necesario. Limpieza manual de la aislación de 89J1-1.,NOTA: Paño JT2 Transferido Restricciones: S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Indisponible. S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C1. Indisponible. S/E Tarapacá: Paño JS indisponible. S/E Tarapacá: Paño JT2 Transferido a barra N° 2. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Seccion 1-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, 89J1-1 Instalación de tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de 89J1-1 (06 Tierras en total) Respetar las 5 reglas de oro	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 12:00	25-11-23 18:00	25-11-23 15:01	25-11-23 23:46
2023108428	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Atención de punto caliente en contactos principales Desconectador 89J1-1. Revisión de las 3 fases y reemplazo de piezas o brazos en caso de ser necesario. Limpieza manual de la aislación de 89J1-1.,NOTA: Paño JT2 Transferido		Actividades: S/E Tarapacá: Atención de punto caliente en contactos principales Desconectador 89J1-1. Revisión de las 3 fases y reemplazo de piezas o brazos en caso de ser necesario. Limpieza manual de la aislación de 89J1-1.,NOTA: Paño JT2 Transferido Restricciones: S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Indisponible. S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C1. Indisponible. S/E Tarapacá: Paño JS indisponible. S/E Tarapacá: Paño JT2 Transferido a barra N° 2. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Seccion 1-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, 89J1-1 Instalación de tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de 89J1-1 (06 Tierras en total) Respetar las 5 reglas de oro	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 12:00	25-11-23 18:00	25-11-23 15:01	25-11-23 23:46
2023106411	Linea	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	1444	CERRO DOMINADOR - CSP CERRO DOMINADOR 220KV	3335 3396	CERRO DOMINADOR - ESTRUCTURA N°6 220KV C1 ESTRUCTURA N°6 - CSP CERRO DOMINADOR 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2 en S/E CSP Cerro Dominador. Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2 en S/E CSP Cerro Dominador. Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 19:00	25-11-23 00:46	26-11-23 07:16

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023096368	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4037 4040 4403 4533	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - CIRUELOS 220 KV C1 EST. 255A - EST. 358 220 kV C1 [EN_REVISION] EST. 358 - CIRUELOS 220 kV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 09:37	25-11-23 19:50
2023105077	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	789 792 790	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito por trabajos de tendido de OPGW en el circuito N°2	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:45	25-11-23 19:41
2023105096	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	3157 3158 3159	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36. 110KV C2 EST. N°36 - EST. N°72. 110KV C2 EST. N°72 - A. 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución, S/E Tocopilla 52H2, S/E A 52H2. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 16:00	25-11-23 08:12	25-11-23 15:52
2023106724	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E El Cobre: 52J2; 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52E4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 19:50	
2023109210	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1265	ESCONDIDA - MONTURAQUI 69KV	4742	ESCONDIDA - TAP 003 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere lavado de aislación debido a alta contaminación y riesgo a la instalación.	Riesgo bajo, trabajo realizado bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar 52B3 de Subestación Escondida	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 20:00	25-11-23 08:42	25-11-23 10:35
2023103575	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYAQUES 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA – GUAYAQUES 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión 110kV Muelle - Guayaques.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE Muelle, señalizar no reconectar 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:13	25-11-23 18:10
2023102060	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:43	25-11-23 19:50
2023102061	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:43	25-11-23 19:50
2023103366	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación, despeje de caminos y accesos a estructuras Línea Atacama - Esmeralda C1 entre E158 y E16		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00		
2023107731	Linea	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Desconexión	Origen Interno	Programada	1740	FUTURO – ANDES (AES ANDES) 220KV	4187	FUTURO – ANDES (AES GENER) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades complementarias mantenimiento Mayor Andes Solar IIB y Lavado de aislación S/E Futuro.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	S/E Andes: 52J9 Abierto. S/E Andes: 89J9-1, 89J9-2, 89J9-3 Abierto y bloqueado. S/E Andes: 89J9-3T Cerrado y bloqueado. S/E Futuro: 52J1 Abierto. S/E Futuro: 89J1-1, 89J1-2, 89J1-3 Abierto y bloqueado. S/E Futuro: 89J1-2T Cerrado y bloqueado. Andes Solar IIB Fuera de Servicio según SMM 2023101638	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 09:07	25-11-23 19:58
2023107653	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo previos asociado al proyecto de reparación de la línea.-	Bajo	Actividades: Pruebas Hi Pot a tramo de línea desde S/E Tinguiririca a E8 Restricciones: Instalación se encuentra desconectada.- Instalaciones en Riesgo: No hay.- Temporalidad de los Riesgos: Sin riesgo.- Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tinguiririca, 89A8-2T Se solicita Abierto para ejecutar la prueba	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 20:00	25-11-23 08:10	25-11-23 16:22
2023107652	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1273	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV	2939 2940	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C1 CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelec. SE Cardones: Ingreso de Camión para retirar TTPP BALTEAU reemplazados en paño JT1 del ATR-1 del interior del patio 220kV para ser embalados y trasladados a SE Pan de Azúcar. Culminación de puntos pendientes.	Trabajos de Transelec. No hay riesgo para las instalaciones de INTERCHILE.	A solicitud de TRANSELEC, se requieren las siguientes condiciones en S/E Cardones: No reconectar Interruptor 52J14. No reconectar Interruptor 52J15. Adicionalmente INTERCHILE agrega las siguientes condiciones en S/E Nueva Cardones: No reconectar Interruptores 52J2 y 52J3. No reconectar Interruptores 52J5 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 09:49	25-11-23 18:53
2023106723	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E El Cobre: 52J2; 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52E4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 11:57	25-11-23 19:00
2023106712	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Esmeralda, C1: Instalación de refuerzos estructurales en cuerpo de estructura por medio de reemplazo de piezas entre estructuras Nº 151 a Nº160,	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, E151 y E160 Bloqueo Jefe de Faena Se señalizaran las fases o puntos energizados mediante banderin. Se respataran las distancias de sefguridad a punto energizado en 220kV de 1.7m	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 15:53	25-11-23 19:52
2023106557	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	931	EL PAICO - EL MONTE 66KV	593	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 52B1 de SE Bajo Melipilla	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 10:32	25-11-23 15:14
2023106202	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 220 kV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 220 kV en SE los Changos. Restricciones: Subestación Los Changos, 52J7, 52J8, con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:32	25-11-23 11:57
2023106197	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 220 kV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52J10, 52J11, con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:32	25-11-23 11:57
2023106187	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 500 KV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos- Kimal , C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:33	25-11-23 11:57
2023106182	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 500 KV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos- Kimal , C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:33	25-11-23 11:57
2023106057	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Esmeralda ; Instalación de Equipos de tendido extremos E158 y E 160. Vestido de estructuras: E158, E 159 y E 160.Trabajos previos para desconexión Fase 1.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: Instalación de Equipos de tendido extremos E158 y E 160, vestido de estructuras: E158, E 159 y E 160, tendido de piloto, tendido de fase auxiliar, templado y engrampado, instalación de amortiguadores y trabajos previos para desconexión. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 09:07	25-11-23 16:06
2023106007	Linea	Ejecución Exitosa	GENERADORA DEL PACÍFICO SPA	51	Intervención	Origen Externo	Programada	115	CARDONES - MEDELLIN 220KV	103	CARDONES - MEDELLIN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52J1 en S/E Cardones a solicitud de Transelec por Ingreso de Camión para retirar TTPP BALTEAU reemplazados en paño JT1 del ATR-1 del interior del patio 220kV para ser embalados y trasladados a SE Pan de Azúcar	Riesgo bajo y controlado, según informa Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 09:47	25-11-23 18:47
2023105387	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE (SODI 218), Lavado de aislación en instalación energizada.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Crucero-Conchi. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Crucero: 52J8 No reconectar. Terceros, S/E Conchi: 52J1 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 16:00	25-11-23 08:32	25-11-23 20:00
2023105142	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 20:00	25-11-23 07:50	25-11-23 15:44
2023105141	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 20:00	25-11-23 07:50	25-11-23 15:44
2023105106	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV	1857	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV C1 L3B	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado .	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E Tamaya 52H3, S/E A 52H3. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 16:00	25-11-23 08:12	25-11-23 15:52
2023104912	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑÍAS 110kV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 07:26	25-11-23 15:44

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023104911	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110kV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 07:26	25-11-23 15:44
2023104910	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110kV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 07:26	25-11-23 15:44
2023104909	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 07:26	25-11-23 15:44
2023104760	Linea	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	1464	BOMBEO 2 (SGO) – BOMBEO 3 (SGO) 66KV	3383 3413	BOMBEO 2 (SGO) – ML BOMBEO 2 (SGO) 66KV C1 ML BOMBEO 2 (SGO) – BOMBEO 3 (SGO) 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea 66 kV Bombeo 2 - Bombeo 3 por faenas de mantenimiento mayor a equipos primarios en 66/6.9 kV de SE Bombeo 3.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	Faenas asociadas a SD 2023104753 y 2023104756. (PT 70893 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 06:53	25-11-23 20:35
2023104570	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de medidas de mitigación contra aves, 1. Instalacion de medidas de mitigacion para aves entre E139 y E169 L23kV Salado Chañaral.,2. Aumento de la distancia entre fase superior y media mediante sustitucion de perfil de apoyo de cruceta superior	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves, 1. Instalacion de medidas de mitigacion para aves entre E139 y E169 L23kV Salado Chañaral.,2. Aumento de la distancia entre fase superior y media mediante sustitucion de perfil de apoyo de cruceta superior. Restricciones: Subestación El Salado, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chañaral, 52ET1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 023kV El Salado-Chañaral, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 07:24	25-11-23 14:46
2023103275	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:05	
2023103274	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:05	
2023102653	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00		
2023102429	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1701	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV	245	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión en interruptores 52B1 de S/E Illapel y 52B1 de S/E Punitaqui. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:40	25-11-23 16:32
2023105087	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RADOMIRO TOMIC 220 KV C1	4205 4206	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 EST. 27A - EST. 178 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion energizado LT 220KV .	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIOENS REQUERIDAS: No reconectar, SE Palpana 52J2, 52J3. SE R. Tomic 52J9. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 16:00	25-11-23 08:15	25-11-23 15:52
2023096896	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2.Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:33	25-11-23 20:00
2023096866	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52JT No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:33	25-11-23 20:00
2023096836	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J2, no reconectar. Geoglifos: 52J4, 52J5 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:33	25-11-23 20:00
2023096806	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J1, no reconectar. Geoglifos: 52J1, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:33	25-11-23 20:00
2023096776	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:33	25-11-23 20:00
2023096746	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:33	25-11-23 20:00
2023096369	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4038 4039 4404	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 358 220 kV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 09:37	25-11-23 19:50
2023096343	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Colbún.-	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 09:12	25-11-23 19:50
2023096342	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Colbún.-	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 09:12	25-11-23 19:50
2023095758	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 08:00	25-11-23 18:00	25-11-23 08:04	25-11-23 15:44
2023104839	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'HIGGINS - DOMEYKO 220KV	2072 2073 2074 2075 2076 2077	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº2 - TAP OFF LLANOS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº3 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº4 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº4 - DOMEYKO 220KV C1 TAP OFF LLANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Domeyko	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Domeyko 52J2. SE O'Higgins 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 07:30	25-11-23 18:00	25-11-23 09:39	25-11-23 14:32
2023106524	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	380	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	620	QUELENTARO - LAS ARANAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptores 52H1 en SE Quelentaro y de 52HL1 en SE Las Arañas, debido a cruce de esta línea con LT66 Reguladora Rapel - Tap Nihue, la cual se encontrará desconectada por mantenimiento preventivo	Riesgo Bajo, se requiere precaución sólo por trabajos cercanos a la línea.	Asociado a solicitud N°2023105340, por desconexión de LT66 Reguladora Rapel-Tap Off Nihue.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 07:00	25-11-23 18:00	25-11-23 06:04	25-11-23 15:20
2023104123	Linea	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Interno	Programada	1463	CAITAN – BOMBEO 2 (SGO) 66KV	3382	CAITAN – BOMBEO 2 (SGO) 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar desconexión de Línea 66 kV Caitan - Bombeo 2, por faenas de Mejoramiento verticalidad postes 62-63-66-75-78-80 de línea indicada.	Riesgo Controlado y Bajo. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	(PT 70889 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 07:00	25-11-23 20:00	25-11-23 08:04	25-11-23 20:35
2023105340	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1941	REGULADORA RAPEL - TAP OFF NIHUE 66KV	1122	REGULADORA RAPEL - TAP OFF NIHUE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a Línea 66kV Reguladora Rapel - Tap Nihue, consistente en reemplazo y y limpieza de aislación.	Riesgo Bajo, trabajos con línea desenergizada.	Los consumos de SE La Manga serán transferidos desde Paño B1 de SE Reguladora Rapel a Paño B1 de SE Las Arañas. Esta condición se mantendrá hasta el día 26.11.2023.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 07:00	25-11-23 18:00	25-11-23 06:04	25-11-23 15:14
2023095605	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 y 52J9 en S/E Collahuasi: 52JL3 y 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 07:00	25-11-23 20:00	25-11-23 08:29	25-11-23 17:40
2023108074	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Reemplazo de cadenas de aislación en la estructura N°21 de la línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Cadenas de aislación en la estructura N°21 de la línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Condiciones: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 1, indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión de Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 2. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 2. Temporalidad de los Riesgos: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 2 (Durante los trabajos) o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 1 (Al término de los trabajos). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Se instalarán tierras de bloqueo a ambos lados de la estructura a intervenir asociado a Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 1	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 06:00	25-11-23 20:00	25-11-23 05:33	25-11-23 16:12
2023108075	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Reemplazo de Cadenas de aislación en la estructura N°22 de la línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Cadenas de aislación en la estructura N°22 de la línea 154 kV Concepción-San Vicente, 1. Condiciones: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 1, indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión de Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 2. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 2. Temporalidad de los Riesgos: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 2 (Durante los trabajos) o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 1 (Al termino de los trabajos). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Se instalarán tierras de bloqueo a ambos lados de la estructura a intervenir de la Línea 154 kV Concepción-San Vicente, 1	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 06:00	25-11-23 20:00	25-11-23 05:33	25-11-23 16:12
2023107713	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	403	TALCAHUANO - PERALES 66KV	483	TALCAHUANO - PERALES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec por SODI 255, por trabajos de reemplazo de aisladores en estructura 21 LT154KV Concepción-San Vicente	sin riesgo para CGE Tx, trabajos de Transelec en su instalación	Se requiere el bloqueo de reconexión automática de los interruptores 52B2 S/E Talcahuano y 52B4 S/E Alonso de Rivera	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 06:00	25-11-23 20:00	25-11-23 06:06	25-11-23 21:05
2023107711	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	403	TALCAHUANO - PERALES 66KV	483	TALCAHUANO - PERALES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec por SODI 256, por trabajos de reemplazo de aisladores en estructura 22 LT154KV Concepción-San Vicente	sin riesgo para CGE Tx, trabajos de Transelec en su instalación	Se requiere el bloqueo de reconexión automática de los interruptores 52B2 S/E Talcahuano y 52B4 S/E Alonso de Rivera	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 06:00	25-11-23 20:00	25-11-23 06:06	25-11-23 21:05
2023109142	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	474	LO PRADO - CURACAVI 44KV	1101 4428 4429 4430	LO PRADO - TORRE 26 44KV C2 EST.26 - EST.68 44KV C2 EST.68 - EST.88 44KV C2 EST.88 - CURACAVÍ 44KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara el cambio de aislación dañada por fallas en estructuras 25-26	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo por parte de SAESA, queda SE Curacaví energizado por el cto. n°1	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 05:00	25-11-23 16:00	25-11-23 06:00	25-11-23 13:00
2023108408	Linea	Rechazado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	474	LO PRADO - CURACAVI 44KV	1101 4428 4429 4430 881 4427 4425 4426	LO PRADO - TORRE 26 44KV C2 EST.26 - EST.68 44KV C2 EST.68 - EST.88 44KV C2 EST.88 - CURACAVÍ 44KV C2 LO PRADO - TORRE 26 44KV C1 EST.88 - CURACAVÍ 44KV C1 EST.26 - EST.68 44KV C1 EST.68 - EST.88 44KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara cambio de aislación dañada por fallas en estructuras 25-26	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajo por parte de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 05:00	25-11-23 18:00		
2023105652	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	282	CHIVILCAN - LAS ENCINAS 66KV	521	CHIVILCAN - LAS ENCINAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea de 66 kV Las Encinas-Chivilcan por faenas instalación elementos mitigadores de aves.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	S/E Las Encinas será respaldada desde subsistema 66 kV Temuco-Loncoche.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 05:00	25-11-23 08:00	25-11-23 04:43	25-11-23 10:03
2023106544	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1137	CENTRAL DIESEL ARICA - ARICA 66KV	2129 2130	CENTRAL DIESEL ARICA - TAP QUIANI 66KV C1 TAP QUIANI - ARICA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO AISLACIÓN TAP OFF QUIANI, DE ACUERDO A SI CGE 2023099450.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE Arica no reconectar 52B5 ; CD Arica no reconectar 52B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 02:00	25-11-23 09:00	25-11-23 02:50	25-11-23 08:04

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023095640	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1150	TAP OFF QUIANI - EST. N°6 66KV	2148	TAP OFF QUIANI - EST. N°6 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE POSTE Nº4 DE LINEA 66KV TAP-OFF QUIANI-QUAINI	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	SUBESTACION QUIANI:(ABIERTO 52B1,89B1-1,89B1-2,89B1-3) (CERRADO 89B1-4T, 89B1-3T) TAP-OFF QUIANI: ABIERTO 52B1 – 89B1-1 SUBESTACION PARINACOTA: (ABIERTO 52B3 – 89B3-2) (CERRADO 89B3-2T) CONSUMOS DE BARRA 13.8 KV DE SUBESTACION QUIANI, SE DEBEN TRANSFERIR A S/E CHINCHORRO Y S/E PUKARA	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 02:00	25-11-23 06:30	24-11-23 23:55	25-11-23 10:18
2023108409	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	477	METRO - LORD COCHRANE 110KV	934	METRO - LORD COCHRANE 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Metro, se requiere desconexión del Cable 110 kV Renca Metro, por trabajos en sus instalaciones. Tambien se realizara el levantamiento activos de transmisión STM	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 00:00	25-11-23 07:00	24-11-23 23:20	25-11-23 04:10
2023108410	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	485	RENCA - METRO 110KV	915	RENCA - METRO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Metro, se requiere desconexión del Cable 110 kV Renca Metro, por trabajos en sus instalaciones. También se realizara el levantamiento activos de transmisión STM	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-23 00:00	25-11-23 07:00	24-11-23 23:20	25-11-23 04:10
2023109200	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	332	ITAHUE - TALCA 66KV	684	PANGUILEMO - TALCA 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de elemento extraño ubicado en estructura N°253 de la LT 66 KV Panguilemo - Talca.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos de CGE Transmisión.	Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro, se requiere realizar el retiro de elemento extraño ubicado en la estructura N°253 de la LT 66 KV Panguilemo - Talca. Para esto, se necesita la condición operacional del bloqueo de los interruptores 52B4 y 52B5 de S/E Itahue, 52B4 de S/E Los Maquis y precaución de no reconectar interruptores 52B1 y 52B2 de S/E Talca, mientras dura la faena. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 19:02	24-11-23 20:30	24-11-23 19:05	24-11-23 19:25
2023104139	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	80	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV	2976	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de RNE, se requiere operaciones de desconexión de la LT 220 kV Los Maquis - Quilapilún C2 por trabajos de Mantenimiento preventivo equipos primarios barra 1 de S/E Quilapilun, incluye switchgear 22KV - inspección de la barra, celdas, interruptor y relé.	Riesgos declarados por RNE	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 18:00	25-11-23 08:00	24-11-23 18:20	25-11-23 09:04
2023104141	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	1396	POLPAICO (TRANSELEC) QUILAPILUN 220KV C2	2977 3766 3768 3770	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILAPILUN 220KV C2 POLPAICO – EST N°61A 220KV C2 [EN_REVISION] EST N°61A – EST N°64A 220KV C2 [EN_REVISION] EST N°64A – QUILAPILUN 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de RNE, se requiere operaciones de desconexión de la LT 220 kV Polpaico-Quilapilún C2 por trabajos de Mantenimiento preventivo equipos primarios barra 1 de S/E Quilapilun, incluye switchgear 22KV - inspección de la barra, celdas, interruptor y relé.	Riesgos declarados por RNE	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 18:00	25-11-23 08:00	24-11-23 18:20	25-11-23 09:50
2023109194	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	401	TALCAHUANO - LATORRE 66KV L1	481	TALCAHUANO - LATORRE 66KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobra por seguridad y calidad del servicio, apertura manual interruptor 52B3 S/E Talcahuano por desconexión de curso forzoso LT TALCAHUANO - LATORRE 66KV CTO. 1, se detecta fase B con carga 0. Fueron afectando los consumos de S/E Tumbes entre las 16:58 hrs a las 17:37 hrs	riesgo medio, maniobra por seguridad y calidad del servicio	Asociado a perturbación Informe Falla 2023 004665	Consumo Regulado	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	ninguno			24-11-23 16:58	24-11-23 23:45	24-11-23 16:58	24-11-23 21:02
2023106655	Linea	Ejecución Exitosa	INVERSIONES FOTOVOLTAICAS SPA [En_Revision]	1729	Intervención	Origen Interno	Programada	1726	PARINACOTA – WILLKA 220KV [EN_REVISION]	4119	PARINACOTA – WILLKA 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Des habilitación de la reconexión automática del 52 JT1 en SE Willka por trabajos en Est.42 a 46 de LAT 220 kV Willka - Parinacota para instalación de sistema de anti-trepado a nivel de las bases de las torres	Riesgos asociados a trabajos de terreno, se realizarán análisis de riesgos con el personal que participara en las actividades.	sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 19:00	24-11-23 08:27	28-11-23 18:58
2023104900	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros paños H1 y H2 con linea energizada.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros paños H1 y H2 con linea energizada. Restricciones: Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencillo, C1 o L 110kV Huasco-Maitencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 15:48
2023104899	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros paños H1 y H2 con linea energizada.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamuros paños H1 y H2 con linea energizada. Restricciones: Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencillo, C1 o L 110kV Huasco-Maitencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 15:48
2023095676	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1150	TAP OFF QUIANI - EST. N°6 66KV	2148	TAP OFF QUIANI - EST. N°6 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION CON CIRCUITO ENERGIZADO DE LINEA 66KV TAP-OFF QUIANI - QUIANI, DESDE ESTRUCTURA Nº1 A Nº38.	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES: SUBESTACION PARINACOTA: DESACTIVAR RECONEXION AUTOMATICA DE EQUIPO 52B3	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 17:00	24-11-23 08:30	24-11-23 15:27
2023106983	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	14	COLBUN - PROCART 220KV	169	COLBUN - PROCART 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de antitrepado en estructuras tramo, N°015-025 de LT COLBUN - PROCART 220KV C1.	Trabajos sin riesgos al sistema.	Trabajos entre Estructuras N° 015-025 de LT COLBUN - PROCART 220KV C1, sector Yerbas Buenas, Maule.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 09:00	24-11-23 17:00	24-11-23 10:39	24-11-23 14:23
2023106406	Linea	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	1444	CERRO DOMINADOR - CSP CERRO DOMINADOR 220KV	3335 3396	CERRO DOMINADOR - ESTRUCTURA N°6 220KV C1 ESTRUCTURA N°6 - CSP CERRO DOMINADOR 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2 en S/E CSP Cerro Dominador. Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2 en S/E CSP Cerro Dominador. Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 19:00	24-11-23 00:00	25-11-23 00:46
2023096366	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4037 4040 4403 4533	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - CIRUELOS 220 KV C1 EST. 255A - EST. 358 220 kV C1 [EN_REVISION] EST. 358 - CIRUELOS 220 kV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 11:19	24-11-23 20:15
2023106683	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 2623 Proyecto MNR Reemplazo interruptor 52J5 SE Lagunas		Actividades: S/E Lagunas: Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor 52J5. Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. Pruebas de alarmas del interruptor 52J5, registro de estampa de tiempo de cada señal. Pruebas con CNOT Restricciones: S/E Lagunas: Paño J5 indisponible (interruptor transferido). Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Lagunas o Paño Línea LJ05, LAG-Tarapaca 1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Paño Acoplador JR01-Lagunas o Barra Transferencia 220 kV-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Lagunas, BU paño J5 Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena Subestación Lagunas, Protección S1 paño J5 bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2 Subestación Lagunas, Protección S2 paño J5 bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2 Subestación Lagunas, Telecontrol paño J5 Local A disposición del jefe de faena Subestación Lagunas, Telecontrol JR Posición Local Permanecerá en posición local durante toda la faena Subestación Lagunas, BU paño JR Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:56	25-11-23 13:38
2023105738	Linea	Rechazado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Externo	Programada	1165	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	2823	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de transelec por trabajos asociados a proyecto NUP 1145 (Proyecto S/E Parinas), se requiere realizar seccionamiento del circuito N°2 Los Changos - Cumbre.	Riesgo adoptados por transelec. Operación errónea de equipos, se mitigará riesgos mediante verificación previa de equipos.	A solicitud de Transelec, se requiere realizar seccionamiento del circuito N°2 Los Changos - Cumbre, asociado a proyecto de S/E Parinas NUP 1145. Trabajos serán coordinados con el Centro de Control de Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023106722	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E El Cobre: 52J2; 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52E4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023103261	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - EST.92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C1 o Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C1 y C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 17:17
2023103260	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C1 o Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C1 y C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 17:17
2023103574	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYAQUES 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA – GUAYAQUES 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión 110kV Muelle - Guayaques.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE Muelle, señalizar no reconectar 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:11	24-11-23 17:13
2023102129	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	387	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	371 365 367 370	TAP MAESTRANZA - TAP LOS LIRIOS 66KV C1 CHUMAQUITO - ROSARIO 66KV C1 RANCAGUA - TAP MAESTRANZA 66KV C1 TAP LOS LIRIOS - CHUMAQUITO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara control de vegetación en franja de servidumbre	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66kV Rancagua - Rosario, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 de S/E Rancagua. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:48	24-11-23 18:51
2023101975	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	387	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	371 365 367 370	TAP MAESTRANZA - TAP LOS LIRIOS 66KV C1 CHUMAQUITO - ROSARIO 66KV C1 RANCAGUA - TAP MAESTRANZA 66KV C1 TAP LOS LIRIOS - CHUMAQUITO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara control de vegetación en franja de servidumbre	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66kV Rancagua - Rosario, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 de S/E Rancagua. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:48	24-11-23 18:51
2023102323	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.165 66KV C1 EST.165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023101454	Linea	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1396	POLPAICO (TRANSELEC) QUILAPILUN 220KV C2	2977 3766 3768 3770	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILAPILUN 220KV C2 POLPAICO – EST N°61A 220KV C2 [EN_REVISION] EST N°61A – EST N°64A 220KV C2 [EN_REVISION] EST N°64A – QUILAPILUN 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de Cubierta en Cable AT soterrado en sector Peldehue de la LT 220 kV Polpaico - Quilapilún C2	Sin riesgos para el sistema. línea desconectada.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023102059	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 22:27
2023102058	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 22:27
2023103365	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación, despeje de caminos y accesos a estructuras Línea Atacama - Esmeralda C1 entre E158 y E16		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023107694	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	1963	CHENA - OCHAGAVIA 110 KV	1009 1010 1011 889 890 891 892 893 1008	TAP LO ESPEJO - TORRE 11 110KV C2 TORRE 11 - TORRE 16 110KV C2 TORRE 16 - TAP LA CISTERNA 110KV C2 TAP LO ESPEJO FFCC - OCHAGAVIA 110KV C1 TAP LO ESPEJO FFCC - OCHAGAVIA 110KV C1 TAP LO ESPEJO - TORRE 11 110KV C1 TORRE 11 - TORRE 16 110KV C1 TORRE 16 - TAP LA CISTERNA 110KV C1 TAP LO ESPEJO FFCC - OCHAGAVIA 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aislación en los patios 110 kV.	Operación indeseada de los paños en 110 kV, Ctos. N°1 y N°2 líneas Chena-Ochagavía y Chena-Cerro Navia.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. los componentes no se lavan de forma simultanea. Relacionado con SD 2023107692- 2023107693	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 20:00	24-11-23 09:37	24-11-23 16:51
2023107693	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	1024 1026 1028 1170 1030 1031 1032 855 857 859 861 863 865 866 867 1171 1020 1022	TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C2 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C2 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C2 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C1 TAP SAN JOSE - TAP PAJARITOS 110KV C2 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C2 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C1 TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C1 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C1 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 TAP SAN JOSE - TAP PAJARITOS 110KV C1 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C1 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C1 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C2 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aislación en los patios 110 kV.	Operación indeseada de los paños en 110 kV, Ctos. N°1 y N°2 líneas Chena-Ochagavía y Chena-Cerro Navia.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. los componentes no se lavan de forma simultanea. Relacionado con SD 2023107692	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 20:00	24-11-23 09:37	24-11-23 16:51
2023107685	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por obra de reposición de estructura N°6 de Linea 154 kV Tinguiririca San Fernando C1.	Bajo	Actividades: Pintado de estructura 6N desenergizada. Restricciones: Mantener Abiertos los desconectadores 89A8-2 y 89A8-3 y cerrado 89A8-2T (a disposición del jefe de faena) además de verificar abierto los puentes eléctricos entre E8 y E3A. Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando, zona de trabajo Delimitación de la zona, a realizar por Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	25-11-23 20:00	24-11-23 08:56	25-11-23 12:56
2023107463	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-		Actividades: Instalación de placa de peligro muerte, de numeración y antitrepado en E6.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando, Zona de trabajo Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	25-11-23 20:00	24-11-23 18:31	24-11-23 20:15
2023107459	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1144	POZO ALMONTE - TAMARUGAL 66KV	2140 4662 2141 4663	POZO ALMONTE - TAP TAMARUGAL 66KV C1 POZO ALMONTE - TAP TAMARUGAL 66KV C1 [EN_REVISION] TAP TAMARUGAL - TAMARUGAL 66KV C1 TAP TAMARUGAL - TAMARUGAL 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Interruptor y TTCC del paño C2 de Solarpack y a ejecutar por Solarpack	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas: No reconectar 52B4 en S/E Pozo Almonte, No reconectar 52B1 en SE Tamarugal, No reconectar 52B1 en Tap Off Tamarugal. Trabajo cercano a ejecutar por Solarpack. La reconexion se normalizara diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	30-11-23 18:00	24-11-23 09:23	28-11-23 20:58
2023103986	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con metodo potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con metodo potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Llínea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 17:17
2023106828	Linea	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.	393	Desconexión	Origen Interno	Programada	1039	PAS3 - POZO ALMONTE 13,8KV	1911	PAS3 - POZO ALMONTE 13,8KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de interruptor C2 y pruebas eléctricas a transformador de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte, interruptor dañado producto de evento de falla. Equipo a instalar de idénticas características y especificaciones al actual. Condiciones requeridas: Abierto 52C2, 89C2-1 y 89C2-2 en S/E Pozo Almonte. Abierto 52C2 y 52C3 en S/E PAS3.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Reemplazo de interruptor C2 y pruebas eléctricas a transformador de corriente en paño C2 S/E Pozo Almonte, interruptor dañado producto de evento de falla. Equipo a instalar de idénticas características y especificaciones al actual. Condiciones requeridas: Abierto 52C2, 89C2-1 y 89C2-2 en S/E Pozo Almonte. Abierto 52C2 y 52C3 en S/E PAS3. Asociado a IF 2023004569	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:45	24-11-23 18:50
2023106747	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	266	BAJO MELIPILLA - EL MAITEN 66KV	592	BAJO MELIPILLA - EL MAITEN 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 52B1 de SE Bajo Melipilla	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 11:50	24-11-23 18:25
2023106746	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	930	EL MAITEN - EL PAICO 66KV	594	EL MAITEN - EL PAICO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 52B1 de SE Bajo Melipilla	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 11:50	24-11-23 18:25
2023106721	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E El Cobre: 52J2; 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52E4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023106711	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Esmeralda, C1: Instalación de refuerzos estructurales en cuerpo de estructura por medio de reemplazo de piezas entre estructuras Nº 151 a Nº160,	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, E151 y E160 Bloqueo Jefe de Faena Se señalizaran las fases o puntos energizados mediante banderin. Se respataran las distancias de sefguridad a punto energizado en 220kV de 1,7m	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023106656	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA – TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN – LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles con riesgo de caída o acortamiento. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 kV Charrua-Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023106334	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi (SODI 223) A solicitud de Collahuasi NUP3555 proyecto C20+, LAT Geoglifos lagunas 1 y 2. Retiro de material bajo línea eléctrica de 220 KV, lo que involucra el uso de equipos móviles de superficie, retroexcavadora.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Geoglifos-Lagunas 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Lagunas: 52J5 No reconectar. Subestación Geoglifos: 52J2 y 52J3 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 06:00	24-11-23 20:15
2023106318	Linea	Aprobado	COLBÚN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339 1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1 CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce bajo la línea energizada	Nivel de riesgo Bajo	SODI N°5237; Roce bajo la línea energizada, se solicita en Central canutillar 52 J1 Bloqueo a la reconexión Inmovilizado, 52 J2 Bloqueo a la reconexión Inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	03-12-23 18:00		
2023106201	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 220 kV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 220 kV en SE los Changos. Restricciones: Subestación Los Changos, 52J7, 52J8, con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 14:05
2023106196	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 220 kV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52J10, 52J11, con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 14:05
2023106186	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 500 kV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos- Kimal , C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 14:05
2023106181	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 500 kV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos- Kimal , C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 14:05
2023106064	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi (SODI 223) A solicitud de Collahuasi NUP3555 proyecto C20+, LAT Geoglifos lagunas 1 y 2. Retiro de material bajo línea eléctrica de 220 KV, lo que involucra el uso de equipos móviles de superficie, retroexcavadora.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Geoglifos-Lagunas 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Lagunas: 52J6 No reconectar. Subestación Geoglifos: 52J5 y 52J6 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 06:00	24-11-23 20:15
2023106056	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Esmeralda ; Instalación de Equipos de tendido extremos E158 y E 160. Vestido de estructuras: E158, E 159 y E 160.Trabajos previos para desconexión Fase 1.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: Instalación de Equipos de tendido extremos E158 y E 160, vestido de estructuras: E158, E 159 y E 160, tendido de piloto, tendido de fase auxiliar, templado y engrampado, instalación de amortiguadores y trabajos previos para desconexión. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023105905	Linea	Aprobado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	635	CASTRO - CHONCHI 110KV	777 778 4337 4338 4339 4340 4341 4342 4343	CASTRO - EST.52 110KV C1 EST.52 - EST.64 110KV C1 EST.64 - EST.67 110KV C1 EST.67 - EST.74 110KV C1 EST.74 - EST.79 110KV C1 EST.79 - EST.89 110KV C1 EST.89 - EST.93 110KV C1 EST.93 - EST.101 110KV C1 EST.101 - CHONCHI 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar línea 110 kV Castro - Chonchi por faenas de roce manual faja de servidumbre entre estructuras 15573 A 15700 de línea indicada.	Riesgo bajo y controlado, se mantendrán distancias de seguridad.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada diaria 08:00 a 18:00 hrs. (PT 7113 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	01-12-23 18:00		
2023105896	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	954	SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINE 66KV	339	TAP HOSPITAL - PAINE 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación a las estructuras de la LT66kV Paine- TAP Hospital.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 52B2 en SE Paine y 52B1 en SE San Francisco de Mostazal.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 11:57	24-11-23 14:26
2023105893	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	446	ALTO JAHUEL - BUIN (CGE) 66KV	749 2972	ESTRUCTURA 7 - BUIN 66KV C1 ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 7 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en las estructuras de la LT66kV Alto Jahuel - Buin	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 en SE Alto Jahuel.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:22	24-11-23 11:53
2023105826	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	972	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR – MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara realizara tendido entre torre 418-A a 418-B de seccionamiento manteniendo distancias de seguridad requeridas.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a linea energizada, Se realizara realizara tendido entre torre 418-A a 418-B de seccionamiento manteniendo distancias de seguridad requeridas, A solicitud de Chilquinta Restricciones: Subestación Don Héctor, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023105809	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2967	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Charrúa-Entre Ríos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023105792	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de arboles en la LT Santa Elvira-Nueva Aldea. Se requiere el bloqueo del 52B3 en SE Santa Elvira. Esta coordinado con Arauco Bioenergía la precaución en SE Nueva Aldea.	Riesgo medio con bloqueo	Poda y roce.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:38	24-11-23 18:14
2023105723	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada en varios vanos.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	
2023105248	Linea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST.28 220KV C1 EST.28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST.4 220KV C2 EST.28 - KAPATUR 220KV C2 EST.4 - EST.28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion Linea Angamos - Kapatur Zona Costa Critica (Torre N° 2,3,4 ,5)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Angamos: 52J5, 52J6 señalizar y no reconectar; S/E Kapatur: 52J5, 52J6, 52J7, 52J8 señalizar y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:16	24-11-23 13:56
2023105245	Linea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochrane - Encuentro Cto 1 y 2	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones : S/E Cochrane: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:16	24-11-23 13:56
2023105184	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA – SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682 3683	CHARRUA – TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL – EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-El Rosal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023105173	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o L 154kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 16:10

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105172	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o L 154kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 16:10
2023105163	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023105162	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023105140	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023105139	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023104908	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑÍAS 110kV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023104907	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110kV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023104906	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110kV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023104905	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023104625	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 439 a 457.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 439 a 457 Restricciones: Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 07:19	24-11-23 15:47
2023104569	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de medidas de mitigación contra aves, 1. Instalacion de medidas de mitigacion para aves entre E139 y E169 L23kV Salado Chañaral.,2. Aumento de la distancia entre fase superior y media mediante sustitucion de perfil de apoyo de cruceta superior	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves, 1. Instalacion de medidas de mitigacion para aves entre E139 y E169 L23kV Salado Chañaral.,2. Aumento de la distancia entre fase superior y media mediante sustitucion de perfil de apoyo de cruceta superior. Restricciones: Subestación El Salado, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chañaral, 52ET1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 023kV El Salado-Chañaral, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023104547	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Geoglifos: Lavado aislación equipos primarios, paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J8, J9, J11, J12; aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.		Restricciones: Subestación Geoglifos, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J8, 52J9, 52J11, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Lagunas, 52J5, 52J6 / Subestación Tarapacá, 52J1, 52J2 / Terceros, Subestación Oyarvide: 52JT1, 52JT2 (Gestionar SODI con TECK). todos con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 o Línea 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o Línea 220kV Geoglifos-Oyarvide, C2 o Línea 220kV Geoglifos-Oyarvide, C1 o Línea 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 o Línea 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 14:14
2023104546	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Geoglifos: Lavado aislación equipos primarios, paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J8, J9, J11, J12; aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.		Restricciones: Subestación Geoglifos, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J8, 52J9, 52J11, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Lagunas, 52J5, 52J6 / Subestación Tarapacá, 52J1, 52J2 / Terceros, Subestación Oyarvide: 52JT1, 52JT2 (Gestionar SODI con TECK). todos con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 o Línea 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o Línea 220kV Geoglifos-Oyarvide, C2 o Línea 220kV Geoglifos-Oyarvide, C1 o Línea 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 o Línea 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 14:14
2023104545	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Geoglifos: Lavado aislación equipos primarios, paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J8, J9, J11, J12; aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.		Restricciones: Subestación Geoglifos, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J8, 52J9, 52J11, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Lagunas, 52J5, 52J6 / Subestación Tarapacá, 52J1, 52J2 / Terceros, Subestación Oyarvide: 52JT1, 52JT2 (Gestionar SODI con TECK). todos con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 o Línea 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o Línea 220kV Geoglifos-Oyarvide, C2 o Línea 220kV Geoglifos-Oyarvide, C1 o Línea 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 o Línea 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 14:14
2023104544	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Geoglifos: Lavado aislación equipos primarios, paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J8, J9, J11, J12; aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.		Restricciones: Subestación Geoglifos, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J8, 52J9, 52J11, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Lagunas, 52J5, 52J6 / Subestación Tarapacá, 52J1, 52J2 / Terceros, Subestación Oyarvide: 52JT1, 52JT2 (Gestionar SODI con TECK). todos con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 o Línea 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o Línea 220kV Geoglifos-Oyarvide, C2 o Línea 220kV Geoglifos-Oyarvide, C1 o Línea 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 o Línea 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 14:14
2023104264	Linea	Aprobado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	640	MOLINOS - EL EMPALME 110KV	788	MOLINOS - EL EMPALME 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 110 kV Los Molinos - El Empalme por roce, talas, podas (con camión capacho), chipeado y traslado de ramas.	Riesgo bajo controlado, se respetarán distancias de mínimas de seguridad.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada 08:00 a 18:00 hrs. (PT 7039 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	01-12-23 18:00	25-11-23 08:59	
2023104242	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Reemplazo de estructura Tubular con línea energizada, Reemplazo estructuras 151, 153, 165, 184.- Restricciones: No reconectar Interruptores que sirven a la L 154kV Maule-Parral ,C1.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Maule-Parral ,C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Línea 154kV Maule - Parral, Estructuras 151, 153, 165, 184 Delimitar la zona de trabajo El Jefe de faena indicará a personal y a CNOT las estructuras a intervenir.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023103985	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con metodo potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con metodo potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Llínea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 17:17
2023103976	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4 y línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuitio 3 o 4 o línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:00	
2023103975	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4 y línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuitio 3 o 4 o línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:00	24-11-23 20:15
2023103974	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1490 1491	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4 y línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuitio 3 o 4 o línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:00	24-11-23 20:15
2023103973	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1488 1489	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4 y línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuitio 3 o 4 o línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:00	24-11-23 20:15

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103939	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Roce y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023103792	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	PARRAL - CAUQUENES 66KV	3277 2829	PARRAL - TAP PASO HONDO 66KV C1 TAP PASO HONDO - CAUQUENES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del 52B1 en S/E Parral por trabajos de poda y mantenimiento con LLEE en la LT 66kV Parral-Cauquenes. Esta coordinado con Chilquinta la precaución en Tap Paso Hondo.	Riesgo medio con bloqueo.	MPB con LLEE y poda.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 09:38	24-11-23 18:14
2023103746	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52BT1 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelec quienes realizarán un roce masivo en la franja de servidumbre de la LT 66 kV San Javier - Constitución.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:57	24-11-23 18:12
2023103500	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023103499	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023103273	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023103272	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023103035	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1963	Intervención	Origen Interno	Programada	1620	TINEO - NUEVA PICHIRROPULLI 220 KV	3838	TINEO – NUEVA PICHIRROPULLI 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles entre líneas 2x220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo y Línea 220 kV Frutillar Norte - Tineo 1.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Pichirropulli - Tineo, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Tineo, C2 o Línea 220 kV Frutillar Norte - Tineo C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.-. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Trabajos coordinados con Central Parque Aurora (Innerex) y Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:56	24-11-23 20:15
2023103034	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1963	Intervención	Origen Interno	Programada	1620	TINEO - NUEVA PICHIRROPULLI 220 KV	3837	TINEO – NUEVA PICHIRROPULLI 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles entre líneas 2x220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo y Línea 220 kV Frutillar Norte - Tineo 1.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Pichirropulli - Tineo, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Tineo, C2 o Línea 220 kV Frutillar Norte - Tineo C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.-. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Trabajos coordinados con Central Parque Aurora (Innerex) y Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:56	24-11-23 20:15
2023103033	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1618	FRUTILLAR NORTE - TINEO 220 KV	3829 3830	TAP AURORA – EST. 571 220KV C1 EST. 571 - TINEO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles entre líneas 2x220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo y Línea 220 kV Frutillar Norte - Tineo 1.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Pichirropulli - Tineo, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Tineo, C2 o Línea 220 kV Frutillar Norte - Tineo C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.-. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Trabajos coordinados con Central Parque Aurora (Innerex) y Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:56	24-11-23 20:15
2023102999	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	OVALLE - PUNITAQUI 66KV	244	OVALLE - PUNITAQUI 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda de árboles cercanos a la línea.	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una faena segura.	Trabajos de poda y roce con instalacion en servicio, considera bloqueo de reconexion interruptor 52B5 de de SE Ovalle	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 10:09	24-11-23 12:20
2023102948	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1842	LOS VILLARES - TOTORALILLO 110KV [EN_REVISION]	4500 4503	EST.105A - TAP SAN RAFAEL 110kV C1 [EN_REVISION] EST. 81 - EST. 64 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de No reconectar Interruptores asociados a la LT 110 kV Totoralillo - Los Villares por trabajos de Poda de árboles desde Estructura 01 a Estructura 13.	Riesgo de operación de LT 110 kV Totoralillo - Villares por cercanía en los trabajos.	Se coordina con Transelec y Chilquinta para las precauciones en S/E Villares y San Rafael respectivamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:55	24-11-23 17:21
2023102652	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023102425	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1701	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV	245	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión en interruptores 52B1 de S/E Illapel y 52B1 de S/E Punitaqui. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:13	24-11-23 16:52
2023102324	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NIRIVILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023102292	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023102287	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Maule.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue Maule.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023102277	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - LOS CEREZOS 220KV [EN_REVISION]	4667 4668 4669	PUNTA DE CORTES - EST.T1 220KV C2 [EN_REVISION] EST.T1 - EST.T30 220KV C2 [EN_REVISION] EST.T30 - LOS CEREZOS 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea Línea 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 17:17
2023102276	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - LOS CEREZOS 220KV [EN_REVISION]	4664 4665 4666	PUNTA DE CORTES - EST.T1 220KV C1 [EN_REVISION] EST.T1 - EST.T30 220KV C1 [EN_REVISION] EST.T30 - LOS CEREZOS 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea Línea 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 17:17
2023102223	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E186 - E350.	Bajo	Actividades: L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E186 - E350. Restricciones: Lagunas, 52J1 No reconectar Frontera, 52J4; 52J5 No reconectar Terceros, 52J1 SODI ENOR (S/E Tap Off Quillagua) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Frontera, E186-E350 Bloqueo Jefe de Faena Colocar a tierra pistola de lavado en estructura, conectar a tierra camión lavador. Verificar resistividad / conductividad de agua desmineralizada, medir humedad relativa del ambiente menor a 80%, controlar velocidad del viento menor a 30 kmh. respetar distancia de seguridad	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023100676	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2983 2984	NUEVA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transrucatayo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023100675	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2982	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transrucatayo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023100666	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023099180	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 10:23	24-11-23 15:00
2023099053	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 10:23	24-11-23 15:00
2023108971	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1265	ESCONDIDA - MONTURAQUI 69KV	4742	ESCONDIDA - TAP 003 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere lavado de aislación debido a alta contaminación y riesgo a la instalación.	Riesgo bajo, trabajo realizado bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar 52B3 de Subestación Escondida	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 20:00	24-11-23 08:20	24-11-23 15:03
2023097518	Linea	Aprobado	COLBÚN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339 1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1 CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce bajo la línea energizada	Nivel de riesgo Bajo	SODI N° 5237: Roce bajo la línea energizada, se solicita en Central Canutillar:52 J1 Bloqueo a la reconexión Inmovilizado, 52 J2 Bloqueo a la reconexión Inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	03-12-23 18:00	24-11-23 06:29	
2023096895	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las líneas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2.Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023096865	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52JT No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023096835	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J2, no reconectar. Geoglifos: 52J4, 52J5 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023096805	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J1, no reconectar. Geoglifos: 52J1, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023096775	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023096745	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:45	24-11-23 20:15
2023096367	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4038 4039 4404	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 358 220 kV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 11:19	24-11-23 20:15
2023096341	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Colbún.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023096340	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Colbún.-	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023095757	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 05:15	24-11-23 20:15
2023095317	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 16:00	24-11-23 08:04	24-11-23 18:00
2023095292	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J5 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 16:00	24-11-23 08:04	24-11-23 18:00
2023104733	Linea	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	1463	CAITAN – BOMBEO 2 (SGO) 66KV	3382	CAITAN – BOMBEO 2 (SGO) 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea 66 kV Caitan - Bombeo 2 por faenas de mantenimiento mayor a equipos primarios en 66/6.9 kV de SE Bombeo 2.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	Faenas asociadas a SD 2023104724 y 2023104729. (PT 70892 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:31	25-11-23 20:35
2023104738	Linea	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Externo	Programada	1464	BOMBEO 2 (SGO) – BOMBEO 3 (SGO) 66KV	3383 3413	BOMBEO 2 (SGO) – ML BOMBEO 2 (SGO) 66KV C1 ML BOMBEO 2 (SGO) – BOMBEO 3 (SGO) 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea 66 kV Bombeo 2 - Bombeo 3 por desconexión de línea 66 kV Caitan - Bombeo 2 por faenas de mantenimiento mayor a equipos primarios en 66/6.9 kV de SE Bombeo 2	El riesgo de la faena es bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	Faenas asociadas a SD 2023104733. (PT 70892 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 08:00	24-11-23 18:00	24-11-23 08:31	25-11-23 20:35
2023105999	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	971	LAS ENCINAS - PADRE LAS CASAS 66KV	4313 4314	LAS ENCINAS - EST. 1 66KV C1 EST. 1 - PADRE LAS CASAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección termográfica a la LT 66kV Las Encinas- Padre las Casas.	Riesgo bajo, trabajos controlados.	Para este trabajo se requiere la toma de carga de la LT 66kV Las Encinas - Padre Las Casas, la que actualmente se encuentra energizada en vacío, para esto se transferirá SE Las Encinas hacia Padre Las Casas, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:30	24-11-23 18:00	24-11-23 08:08	24-11-23 10:44
2023104838	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'HIGGINS - DOMEYKO 220KV	2072 2073 2074 2075 2076 2077	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº2 - TAP OFF LLANOS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº3 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº4 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº4 - DOMEYKO 220KV C1 TAP OFF LLANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Domeyko	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Domeyko 52J2. SE O'Higgins 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:30	24-11-23 18:00	24-11-23 15:08	24-11-23 18:35
2023104836	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 52J3 y 52J10. S/E O'Higgins 52J8 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:30	24-11-23 18:00	24-11-23 07:42	24-11-23 15:08
2023104769	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	41	NUEVA VENTANAS - NOGALES 220KV	1112 1113	NUEVA VENTANAS - PORTAL MUFAS VENTANAS 220KV C2 PORTAL MUFAS VENTANAS - NOGALES 220KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Poda, roce de árboles cercanos a la línea, reparación de caminos y despeje de base torre.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE Nueva Ventanas Abiertos y bloqueados 52J2, 89J2-1, 89J2-2 y 89J2-3 SE Nueva Ventanas Cerrado 89J2-3T SE Nogales Abiertos y bloqueados 52J2, 52J3, 89J2-1, 89J2-2, 89J3-1, 89J3-2, 89J3-3 SE Nogales Cerrado 89J3-3T	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 15:00	24-11-23 06:58	24-11-23 16:21
2023107737	Linea	Aprobado	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	2050	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medida en filamentos de Fibra Óptica en S/E MEjillones	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	01-12-23 20:00	28-11-23 11:08	
2023107736	Linea	Aprobado	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación teleprotección línea, Medición de filamentos Fibra Óptica por falla de comunicaciones	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	01-12-23 20:00	30-11-23 09:53	
2023105339	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	953	MARBELLA - QUILLOTA 110KV	303	MARBELLA - QUILLOTA 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de LT110 Quillota - Marbella, para realizar mantenimiento preventivo de estructuras.	Riesgo bajo, trabajos con instalación desenergizada.	Se transfieren los consumos de SSEE Marbella y Casas Viejas desde Paño H3 de SE Quillota hacia Paño H2 de SE Quinquimo.	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 18:00	24-11-23 07:51	24-11-23 15:45
2023104890	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1362 1363 3501 3502 3503 3504 3907	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2 EST 19 – EST 128 66KV C2 EST 15 – EST 19 66KV C2 EST 9 – EST 15 66KV C2 EST 4 – EST 9 66KV C2 LOS MOLLES – EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	a solicitud de CGE según SODI Trabajos asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobras en paño B2 de S/E Monte Patria (NUP 464). S/E Monte Patria estará conectada en circuito 1.	Bajo	a solicitud de CGE según SODI 215 por Trabajos asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobras en paño B2 de S/E Monte Patria (NUP 464). S/E Monte Patria estará conectada en circuito 1. Restricción : No hay Instalaciones en Riesgo: Línea de 66 KV Molles-Ovalle,C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y el final de la faena Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 19:00	24-11-23 06:37	24-11-23 15:28
2023104888	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3906	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 – EST 128 66KV C1 EST 15 – EST 19 66KV C1 EST 9 – EST 15 66KV C1 EST 4 – EST 9 66KV C1 LOS MOLLES – EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 215 por Trabajos asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobras en paño B2 de S/E Monte Patria (NUP 464).	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 215 por Trabajos asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobras en paño B2 de S/E Monte Patria (NUP 464). Instalación con restricción: L 66kV Los Molles-Ovalle C1 (No reconectar) Instalación en riesgo: L 66kV Los Molles-Ovalle C1 Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 19:00	24-11-23 06:36	24-11-23 15:28
2023104122	Linea	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Interno	Programada	1463	CAITAN – BOMBEO 2 (SGO) 66KV	3382	CAITAN – BOMBEO 2 (SGO) 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar desconexión de Línea 66 kV Caitan - Bombeo 2, por faenas de Mejoramiento verticalidad postes 62-63-66-75-78-80 de línea indicada.	Riesgo Controlado y Bajo. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	(PT 70889 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 20:00	24-11-23 08:11	25-11-23 08:07
2023106483	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	571	CHAGRES - LOS ANGELES 44KV	868	CATEMU - LOS ANGELES 44KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere ejecutar la actividad de relleno de gas SF6 al interruptor [52F1] en SE Catemu el cual energiza la linea 44 kV Catemu - Los Angeles.	Nivel de riesgo, trabajo programado	Se requiere ejecutar la actividad de relleno de gas SF6 al interruptor [52F1] en SE Catemu el cual energiza la linea 44 kV Catemu - Los Angeles, actividad coordinada con Cliente Minera Cerro Negro	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 09:00	24-11-23 06:53	24-11-23 09:02
2023096113	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución de No Reconectar de los Interruptores asociados a las LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía a los trabajos en LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres para cambio de conductor desde Torre 199B a E205 -Tramo E206 a E214, Trabajos de tendido entre torres 205 y 206 y para refuerzos de estructuras T207 yT210.	Riesgo de operación de la LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía en los trabajos.	Asociados a los trabajos de Mantenimiento Mayor SD MM: 2023096072 (extensión de los trabajos)	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 19:00	24-11-23 08:36	24-11-23 10:24
2023095604	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 y 52J9 en S/E Collahuasi: 52JL3 y 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 07:00	24-11-23 20:00	24-11-23 08:57	24-11-23 19:24
2023105305	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1055	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	1957 1956	CHACAYA – TAP CAPRICONIO 220KV C1 TAP CAPRICONIO – MANTOS BLANCOS 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Cambio de ferretería, Tramo 01 a 173	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro, Riesgo bajo	S/E Chacaya: No Reconectar 52J2. S/E M. Blancos: No Reconectar 52J02L. S/E Capricornio: No Reconectar 52JT1	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 06:30	24-11-23 16:00	24-11-23 08:22	24-11-23 14:17
2023108931	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	151	CHARRUA - CHOLGUAN 66KV	1421	CHARRUA - CHOLGUAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de falla en la línea por robo de conductor.	Bajo	Actividades: Inspección y atención falla. Condiciones: Línea 66 kV Charrúa-Cholguán, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Charrúa-Cholguán. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Se instalarán tierras de bloqueos a ambos lados del tramo a intervenir	No tiene consumo afectado		ninguno			24-11-23 00:00	24-11-23 18:00	24-11-23 00:43	24-11-23 06:45
2023104137	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	80	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV	2976	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de RNE, se requiere operaciones de desconexión de la LT 220 kV Los Maquis - Quilapilún C2 por trabajos de Mantenimiento preventivo equipos primarios barra 1 de S/E Quilapilun, incluye switchgear 22KV - inspección de la barra, celdas, interruptor y relé.	Riesgos declarados por RNE	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 18:00	24-11-23 08:00	23-11-23 18:38	24-11-23 09:51
2023104138	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	1396	POLPAICO (TRANSELEC) QUILAPILUN 220KV C2	2977 3766 3768 3770	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILAPILUN 220KV C2 POLPAICO – EST N°61A 220KV C2 [EN_REVISION] EST N°61A – EST N°64A 220KV C2 [EN_REVISION] EST N°64A – QUILAPILUN 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de RNE, se requiere operaciones de desconexión de la LT 220 kV Polpaico-Quilapilún C2 por trabajos de Mantenimiento preventivo equipos primarios barra 1 de S/E Quilapilun, incluye switchgear 22KV - inspección de la barra, celdas, interruptor y relé.	Riesgos declarados por RNE	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 18:00	24-11-23 08:00	23-11-23 18:38	24-11-23 10:52
2023108693	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1641	TAP SAN PABLO – LO AGUIRRE 110KV	3908 3909	TAP SAN PABLO - TAP LO PRADO 110KV C1 TAP LO PRADO - LO AGUIRRE 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Realizar retiro de elemento desde aislador con líneas energizadas en Fase Blanca de Torre 51. Circuito N°2 Cerro Navia - Lo Aguirre.	Realizar retiro de elemento desde aislador en Fase Blanca de Torre 51. Circuito N°2 Cerro Navia - Lo Aguirre.	Realizar retiro de elemento desde aislador en Fase Blanca de Torre 51. Circuito N°2 Cerro Navia - Lo Aguirre.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 16:00	23-11-23 19:00	23-11-23 16:07	23-11-23 16:44
2023108608	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	3155 3156	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36. 110KV C1 EST. N°36 - A. 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro a distancia de fibra propiedad de terceros cercana a LT	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas para un trabajo seguro.	condiciones : S/E A, abierto 52H1 // S/E Central Tocopilla, abierto 52H1	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 12:16	23-11-23 17:00	23-11-23 12:16	23-11-23 14:12
2023108563	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	314	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	859	MELIPEUCO - CAREN BAJO 23KV	1666	MELIPEUCO - CAREN BAJO 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de la línea 23 kV Melipeuco - Caren Bajo, por curso forzoso, debido Reparación de conector en línea 2x23 KV en estructuras 392. Se requiere desconectar central Carilafquen y Central Malalcahuello	Bajo, ya que los trabajos los realizaran personal calificado.	Se requiere la desconexión de la línea 23 kV Melipeuco - Caren Bajo, por curso forzoso, debido Reparación de conector en línea de 2x23 KV entre estructura 392. Se requiere desconectar central Carilafquen y Central Malalcahuello	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 12:00	23-11-23 15:00	23-11-23 12:06	23-11-23 16:38
2023106658	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 KV	3962	EST. 49A - LAGUNILLAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E ATP: Investigar y corregir anormalidad en alimentación de equipos de telecomunicación por normalización del enlace MMOO Guindo -Lagunillas de 220 KV. Atiende LT 2023001584.	Bajo	Actividades: R/E ATP: Investigar y corregir anormalidad en alimentación de equipos de telecomunicación por normalización del enlace MMOO Guindo -Lagunillas de 220 KV. Atiende LT 2023001584. Nota: Normalización del enlace MMOO Guindo -Lagunillas de 220 kV. Atiende LT 2023001584. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Switch de teleprotección MMOO línea 220 kV Lagunillas - Guindo bloqueados en ambos extremos	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	24-11-23 18:00	23-11-23 12:52	27-11-23 21:40
2023106653	Linea	Ejecución Exitosa	INVERSIONES FOTOVOLTAICAS SPA [En_Revision]	1729	Intervención	Origen Interno	Programada	1726	PARINACOTA – WILLKA 220KV [EN_REVISION]	4119	PARINACOTA – WILLKA 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Des habilitación de la reconexión automática del 52 JT1 en SE Willka por trabajos en Est.42 a 46 de LAT 220 kV Willka - Parinacota para instalación de sistema de anti-trepado a nivel de las bases de las torres	Riesgos asociados a trabajos de terreno, se realizarán análisis de riesgos con el personal que participara en las actividades.	sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 19:00	23-11-23 15:54	23-11-23 19:09
2023106521	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1322	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV	3015	PUENTE NEGRO - COLBUN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere bloqueo de la reconexión automática y restricción de no reconectar Línea 220 kV Colbún - Puente Negro C2 por Tala de arboles lado conductor tramo, N° 172-175 de Línea 220 kV Colbún - Puente Negro C2	Riesgo de operación de Línea 220 kV Colbún - Puente Negro C2 por cercanía en los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 15:00	23-11-23 10:30	23-11-23 16:14
2023104337	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	24	RUCUE - CHARRUA 220KV	157	RUCUE - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de la reconexión Automática y precaución de No Reconectar Interruptores asociados a la LT 220 kV Rucúe - Charrúa por Tala de arboles lado conductor en cercanía a la LT 220 kV Rucúe - Charrúa entre las estructuras E26 a la E36 .	Riesgo de operación de la LT 220 kV Charrúa - Rucúe por cercanía de los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 09:00	23-11-23 17:00	23-11-23 09:58	23-11-23 13:30
2023106401	Linea	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	1444	CERRO DOMINADOR - CSP CERRO DOMINADOR 220KV	3335 3396	CERRO DOMINADOR - ESTRUCTURA N°6 220KV C1 ESTRUCTURA N°6 - CSP CERRO DOMINADOR 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2 en S/E CSP Cerro Dominador. Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2 en S/E CSP Cerro Dominador. Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 19:00	23-11-23 00:00	24-11-23 00:00
2023106682	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 2623 Proyecto MNR Reemplazo interruptor 52J5 SE Lagunas		Actividades: S/E Lagunas: Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor 52J5. Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. Pruebas de alarmas del interruptor 52J5, registro de estampa de tiempo de cada señal. Pruebas con CNOT Restricciones: S/E Lagunas: Paño J5 indisponible (interruptor transferido). Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Lagunas o Paño Línea LJ05, LAG-Tarapaca 1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Paño Acoplador JR01-Lagunas o Barra Transferencia 220 kV-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Lagunas, BU paño J5 Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena Subestación Lagunas, Protección S1 paño J5 bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2 Subestación Lagunas, Protección S2 paño J5 bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2 Subestación Lagunas, Telecontrol paño J5 Local A disposición del jefe de faena Subestación Lagunas, Telecontrol JR Posición Local Permanecerá en posición local durante toda la faena Subestación Lagunas, BU paño JR Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:52	23-11-23 23:10
2023103263	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	3325 3326 4520 4521	ANCOA - SANTA ISABEL 220KV C2 SANTA ISABEL - ITAHUE 220KV C2 ANCOA – EST. 30 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 30 – SANTA ISABEL 220 KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C1 o Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C1 y C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20
2023105210	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	589 1731 1732	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	MEJORAMIENTO DE ACCESOS A ESTRUCTURAS N°140 Y 143	TRABAJOS CON RIESGOS CONTROLADOS	SE MANTIENE BLOQUEADA RECOENXIÓN AUTOMATICA DEL 52H3 EN SE GALLEGUILLOS	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:14	23-11-23 18:26
2023104703	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV	2949 2948	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C2 MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelec. S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia.	Riesgo de disparo a LT Maitencillo - Nueva Maitencillo por lavado de aislación en S/E Maitencillo.	A solicitud de Transelec: Se requieren las siguientes condiciones en S/E Maitencillo: No reconectar Interruptores 52J13 y 52J14. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Maitencillo: No reconectar Interruptores 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 06:17	23-11-23 12:46
2023105076	Linea	Aprobado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	789 792 790	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito por trabajos de tendido de OPGW en el circuito N°2	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:56	

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023106720	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E El Cobre: 52J2; 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52E4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 21:20
2023106572	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	267	BAJO MELIPILLA - MANDINGA 66KV	597 595 1775 1776	TAP CHOCALAN - MANDINGA 66KV C1 BAJO MELIPILLA - EST. 2 66KV C1 EST. 2 - EST. 10 66KV C1 EST. 10 - TAP CHOCALAN 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 52B2 de SE Las Arañas	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 10:20	23-11-23 17:51
2023102423	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	394	SAN FERNANDO - TENO 66KV	382 383 1154 1071	ESTRUCTURA 39 - CHIMBARONGO 66KV C1 SAN FERNANDO - ESTRUCTURA 39 66KV C1 TAP QUINTA - TENO 66KV C1 CHIMBARONGO - TAP QUINTA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV - Chimbarongo- Tap Quinta, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B8 de S/E San Fernando como medida de precaución. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:52	23-11-23 16:38
2023106510	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará instalación de faena en SE Atacama, para almacenaje de equipo y herramientas para trabajos de cambio de conductor de la LT 2x220kV Atacama - Miraje		Actividades: Se realizará instalación de faena en SE Atacama, para almacenaje de equipo y herramientas para trabajos de cambio de conductor de la LT 2x220kV Atacama - Miraje Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023103573	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYAQUES 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA – GUAYAQUES 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión 110kV Muelle - Guayaques.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE Muelle, señalizar no reconectar 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:36	23-11-23 18:39
2023102321	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.165 66KV C1 EST.165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20
2023107671	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3663	EST 143A – MAITENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex NoVI reemplazo de URT GE D20. 1) Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU G500, en la S/E MAITENCILLO.		Actividades: Reemplazo de URT, S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex NoVI reemplazo de URT GE D20. ,-- 1) Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU G500, en la S/E MAITENCILLO. -- Se desenergizará la actual RTU D20 confirmando el estado de “FUERA DE SERVICIO” para pasar todas las redes de datos de protección, medición, supervisión y control a la nueva RTU G500 además de conectar todos los actuales módulos de la RTU D20 a la nueva RTU G500 vía protocolo D20-link. -- Una vez normalizados los servicios de protección, medición, supervisión y control vía la nueva RTU G500 en conjunto con personal de la empresa TECNET se confirmará el estado de la nueva RTU G500 como “EN PRUEBA” para luego comisionar todas las señales (COMANDOS, ESTADOS, ALARMAS, EVENTOS, MEDIDAS) hacia el CNOT, generando simulación de las mismas desde y hasta el armario RI (Armario de Interfaz) estableciendo los respectivos bloqueos (APERTURA DE BORNERAS). -- Igualmente serán comisionadas con apoyo de TECNET las señales provenientes de todos los IED´s integrados a la fecha en la RTU D20 ahora vía la RTU G500. -- Una vez terminadas las pruebas se declara la RTU G500 "EN SERVICIO". ,-- 2) Simulación de comandos remotos en actuales módulos de salidas binarías de RTU.,-- 3) Simulación señales de alarmas en actuales módulos de entradas binarías de RTU. ,-- 4) (Nota: Antes de simular los comando se debe pasar todos los paños de la subestación a local, con el fin de evitar riesgo de apertura de algún equipo primario. Adicionalmente se abrirán todas las regletas de interconexión RI entre módulos de entradas y salidas RTU, y campo).,-- 5) Simulación de señales de comandos remotos y alarmas con controladores de paños J8, J9, J10, y RTU ABB Sys600 (J11, J12, J17-18). ,-- 6) Simulación de señales de alarmas con RTU ABB 540 (Equipo REB500). ,-- 7) Simulación de señales de alarmas con Switch Kalkitech (Paño JT1). ,-- 8) (Nota: Antes de simular los comando remotos se debe verificar controlador de paño J8, J9, J10, J11, J12, J17-18. en condición local. Adicionalmente se pasarán los switch local/remoto a condición local en patio, a pies de cada uno de los equipos de los paño mencionados). ,- - Restricciones: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	29-11-23 18:00	23-11-23 10:06	
2023101453	Linea	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1396	POLPAICO (TRANSELEC) QUILAPILUN 220KV C2	2977 3766 3768 3770	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILAPILUN 220KV C2 POLPAICO – EST N°61A 220KV C2 [EN_REVISION] EST N°61A – EST N°64A 220KV C2 [EN_REVISION] EST N°64A – QUILAPILUN 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de Cubierta en Cable AT soterrado en sector Peldehue de la LT 220 kV Polpaico - Quilapilún C2	Sin riesgos para el sistema. línea desconectada.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00		
2023107670	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex NoVI reemplazo de URT GE D20. 1) Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU G500, en la S/E MAITENCILLO.		Actividades: Reemplazo de URT, S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex NoVI reemplazo de URT GE D20. ,-- 1) Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU G500, en la S/E MAITENCILLO. -- Se desenergizará la actual RTU D20 confirmando el estado de “FUERA DE SERVICIO” para pasar todas las redes de datos de protección, medición, supervisión y control a la nueva RTU G500 además de conectar todos los actuales módulos de la RTU D20 a la nueva RTU G500 vía protocolo D20-link. -- Una vez normalizados los servicios de protección, medición, supervisión y control vía la nueva RTU G500 en conjunto con personal de la empresa TECNET se confirmará el estado de la nueva RTU G500 como “EN PRUEBA” para luego comisionar todas las señales (COMANDOS, ESTADOS, ALARMAS, EVENTOS, MEDIDAS) hacia el CNOT, generando simulación de las mismas desde y hasta el armario RI (Armario de Interfaz) estableciendo los respectivos bloqueos (APERTURA DE BORNERAS). -- Igualmente serán comisionadas con apoyo de TECNET las señales provenientes de todos los IED´s integrados a la fecha en la RTU D20 ahora vía la RTU G500. -- Una vez terminadas las pruebas se declara la RTU G500 "EN SERVICIO". ,-- 2) Simulación de comandos remotos en actuales módulos de salidas binarías de RTU.,-- 3) Simulación señales de alarmas en actuales módulos de entradas binarías de RTU. ,-- 4) (Nota: Antes de simular los comando se debe pasar todos los paños de la subestación a local, con el fin de evitar riesgo de apertura de algún equipo primario. Adicionalmente se abrirán todas las regletas de interconexión RI entre módulos de entradas y salidas RTU, y campo).,-- 5) Simulación de señales de comandos remotos y alarmas con controladores de paños J8, J9, J10, y RTU ABB Sys600 (J11, J12, J17-18). ,-- 6) Simulación de señales de alarmas con RTU ABB 540 (Equipo REB500). ,-- 7) Simulación de señales de alarmas con Switch Kalkitech (Paño JT1). ,-- 8) (Nota: Antes de simular los comando remotos se debe verificar controlador de paño J8, J9, J10, J11, J12, J17-18. en condición local. Adicionalmente se pasarán los switch local/remoto a condición local en patio, a pies de cada uno de los equipos de los paño mencionados). ,- - Restricciones: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	29-11-23 18:00	23-11-23 10:06	
2023107669	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex NoVI reemplazo de URT GE D20. 1) Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU G500, en la S/E MAITENCILLO.		Actividades: Reemplazo de URT, S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex NoVI reemplazo de URT GE D20. ,-- 1) Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU G500, en la S/E MAITENCILLO. -- Se desenergizará la actual RTU D20 confirmando el estado de “FUERA DE SERVICIO” para pasar todas las redes de datos de protección, medición, supervisión y control a la nueva RTU G500 además de conectar todos los actuales módulos de la RTU D20 a la nueva RTU G500 vía protocolo D20-link. -- Una vez normalizados los servicios de protección, medición, supervisión y control vía la nueva RTU G500 en conjunto con personal de la empresa TECNET se confirmará el estado de la nueva RTU G500 como “EN PRUEBA” para luego comisionar todas las señales (COMANDOS, ESTADOS, ALARMAS, EVENTOS, MEDIDAS) hacia el CNOT, generando simulación de las mismas desde y hasta el armario RI (Armario de Interfaz) estableciendo los respectivos bloqueos (APERTURA DE BORNERAS). -- Igualmente serán comisionadas con apoyo de TECNET las señales provenientes de todos los IED´s integrados a la fecha en la RTU D20 ahora vía la RTU G500. -- Una vez terminadas las pruebas se declara la RTU G500 "EN SERVICIO". ,-- 2) Simulación de comandos remotos en actuales módulos de salidas binarías de RTU.,-- 3) Simulación señales de alarmas en actuales módulos de entradas binarías de RTU. ,-- 4) (Nota: Antes de simular los comando se debe pasar todos los paños de la subestación a local, con el fin de evitar riesgo de apertura de algún equipo primario. Adicionalmente se abrirán todas las regletas de interconexión RI entre módulos de entradas y salidas RTU, y campo).,-- 5) Simulación de señales de comandos remotos y alarmas con controladores de paños J8, J9, J10, y RTU ABB Sys600 (J11, J12, J17-18). ,-- 6) Simulación de señales de alarmas con RTU ABB 540 (Equipo REB500). ,-- 7) Simulación de señales de alarmas con Switch Kalkitech (Paño JT1). ,-- 8) (Nota: Antes de simular los comando remotos se debe verificar controlador de paño J8, J9, J10, J11, J12, J17-18. en condición local. Adicionalmente se pasarán los switch local/remoto a condición local en patio, a pies de cada uno de los equipos de los paño mencionados). ,- - Restricciones: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	29-11-23 18:00	23-11-23 10:06	
2023106791	Linea	Aprobado	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 EST. 162 – EST. 165 220kV C1 EST. 165 – EST. 255 220kV C1 EST. 255 – EST. 345 220kV C1 EST. 345 – PUQUIOS 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Túnel Huatacondo: Mantenimiento operacional. (Trabajos realizados por transelec)	Instalación en riesgo: L 220kV Lagunas-Puquíos, C1. Duración del riesgo: Mientras se realicen los trabajos. Nivel del riesgo: Bajo.	Trabajos realizados por Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023102056	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 21:20
2023102057	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 21:20
2023103364	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación, despeje de caminos y accesos a estructuras Línea Atacama - Esmeralda C1 entre E158 y E16		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 21:20
2023104425	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3658 3856 3660 3662	ALGARROBAL – EST 141C 220KV C1 EST 141C - EST 141A 220KV C1 [EN_REVISION] ALGARROBAL – EST 143A 220KV C2 ALGARROBAL – EST 143A 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación completa de S/E Maitencillo, incluye desmalezado de PAT, solicitada por Transelec norte mediante SODI 3062	Riesgo Bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	S/E Algarrobal: No reconectar 52J2; 52J3; 52J5; 52J6; 52J8 y 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 06:30	23-11-23 13:57
2023106719	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E El Cobre: 52J2; 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: 52E4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 21:20

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023106710	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Esmeralda, C1: Instalación de refuerzos estructurales en cuerpo de estructura por medio de reemplazo de piezas entre estructuras Nº 151 a Nº160,	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, E151 y E160 Bloqueo Jefe de Faena Se señalizaran las fases o puntos energizados mediante banderin. Se respataran las distancias de sefguridad a punto	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 21:19
2023106671	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	1024 1026 1028 1170 1030 1031 1032 855 857 859 861 863 865 866 867 1171 1020	TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C2 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C2 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C2 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C1 TAP SAN JOSE - TAP PAJARITOS 110KV C2 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C2 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C1 TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C1 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C1 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 TAP SAN JOSE - TAP PAJARITOS 110KV C1 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C1 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C1 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aislación en los patios 220 kV, autotransformador N°1 y N°2.	Los lavados no se realizan simultáneamente	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 20:00	23-11-23 09:27	23-11-23 17:50
2023106511	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará instalación de faena en SE Atacama, para almacenaje de equipo y herramientas para trabajos de cambio de conductor de la LT 2x220kV Atacama - Miraje		Actividades: Se realizará instalación de faena en SE Atacama, para almacenaje de equipo y herramientas para trabajos de cambio de conductor de la LT 2x220kV Atacama - Miraje Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023103984	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con metodo potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con metodo potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20
2023106333	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi (SODI 223) A solicitud de Collahuasi NUP3555 proyecto C20+, LAT Geoglifos lagunas 1 y 2. Retiro de material bajo línea eléctrica de 220 KV, lo que involucra el uso de equipos móviles de superficie, retroexcavadora.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Geoglifos-Lagunas 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Lagunas: 52J5 No reconectar. Subestación Geoglifos: 52J2 y 52J3 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 21:25
2023106200	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 220 kV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 220 kV en SE los Changos. Restricciones: Subestación Los Changos, 52J7, 52J8, con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 21:20
2023106195	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 220 kV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52J10, 52J11, con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 21:25
2023106185	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 500 kV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos- Kimal , C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 21:20
2023106063	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi (SODI 223) A solicitud de Collahuasi NUP3555 proyecto C20+, LAT Geoglifos lagunas 1 y 2. Retiro de material bajo línea eléctrica de 220 KV, lo que involucra el uso de equipos móviles de superficie, retroexcavadora.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Geoglifos-Lagunas 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Lagunas: 52J6 No reconectar. Subestación Geoglifos: 52J5 y 52J6 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 21:20
2023105888	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.	636	Desconexión	Origen Interno	Programada	1469	C.R. MAITENCILLO - MAITENCILLO 110KV [EN_REVISION]	3387	C.R MAITENCILLO - MAITENCILLO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reposición monitor de densidad e instalación marca de resorte en módulo PASS MO SBB en paño H6 S/E Maitencillo. Condiciones requeridas: Abierto 52H6, 89H6-1 y 89H6-2 en /SE Maitencillo. Abierto 52HT1, 89HT1-1 en S/E CR. Maitencillo. Cerrado 89H6-2T y 89H6-3T en	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Reposición monitor de densidad e instalación marca de resorte en módulo PASS MO SBB en paño H6 S/E Maitencillo. Condiciones requeridas: Abierto 52H6, 89H6-1 y 89H6-2 en /SE Maitencillo. Abierto 52HT1, 89HT1-1 en S/E CR. Maitencillo. Cerrado 89H6-2T y 89H6-3T en	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:16	23-11-23 13:35
2023105825	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	972	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR – MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara realizara tendido entre torre 418-A a 418-B de seccionamiento manteniendo distancias de seguridad requeridas.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Se realizara realizara tendido entre torre 418-A a 418-B de seccionamiento manteniendo distancias de seguridad requeridas, A solicitud de Chilquinta Restricciones: Subestación Don Héctor, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	
2023105808	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1779	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV [En_Revision]	4288	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV C2 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros-Charrúa, C1 o Línea 220 kV Los Notros-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 17:51
2023105807	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1779	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV [En_Revision]	4287	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros-Charrúa, C1 o Línea 220 kV Los Notros-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 17:51
2023105791	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de arboles en la LT Santa Elvira-Nueva Aldea. Se requiere el bloqueo del 52B3 en SE Santa Elvira. Esta coordinado con Arauco Bioenergía la precaución en SE Nueva Aldea.	Riesgo medio con bloqueo	Poda y roce.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:26	23-11-23 18:39
2023105724	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	226	TAP TILCOCO - INDAC 154KV	1291	TAP TILCOCO - INDAC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tilcoco-Rengo, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154kV Tilcoco	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:35	23-11-23 17:04
2023105591	Linea	Aprobado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	634	ANCUD - CHILOE 110KV	758 759	ANCUD - EST. 32 110KV C1 EST. 32 - CHILOE 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar línea 110 kV Chiloé - Ancud por faenas de talas, roce y podas de árboles, entre las estructuras 14001 A 14200 de línea indicada.	Riesgo bajo y controlado, se mantendrán distancias de seguridad.	PT 2023-067110 registro interno STS. Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada diaria 08 a 18 hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	01-12-23 18:00	23-11-23 09:16	
2023105558	Linea	Ejecución Exitosa	INVERSIONES FOTOVOLTAICAS SPA [En_Revision]	1729	Intervención	Origen Interno	Programada	1726	PARINACOTA – WILLKA 220KV [EN_REVISION]	4119	PARINACOTA – WILLKA 220KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución para no reconectar 52J3 en SE Parinacota por Lavado con línea energizada de paño J3 en SE Parinacota. Incluye aislación de pedestales: Pararrayos, TPs, TCs, Interruptor, soporte de líneas, desconectadores y Cadenas de disco de aislación: Barras 1 y 2, equipos	Operación de la línea de 220 kV Willka - Parinacota por acción de protecciones durante faena de Lavado de aislación en S/E Parinacota.	Precaución para no reconectar 52J3 en SE Parinacota y 52JT1 en SE Willka	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 15:00	23-11-23 15:54	23-11-23 19:09
2023105385	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE (SODI 218), Lavado de aislación en instalación energizada.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Crucero-Conchi. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Crucero: 52J8 No reconectar. Terceros, S/E Conchi: 52J1 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:24	23-11-23 15:57
2023105244	Linea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochrane - Encuentro Cto 1 y 2	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones : S/E Cochrane: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:23	23-11-23 12:26
2023105183	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA – SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682 3683	CHARRUA – TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL – EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-El Rosal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20
2023105171	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o L 154kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 17:51
2023105170	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o L 154kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 17:51
2023105161	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	
2023105160	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	
2023105138	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20
2023105137	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20
2023105105	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en las estructuras de la LT66kV Paine - Isla de Maipo.	Riesgo bajo y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 en SE Paine.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:59	23-11-23 18:39
2023104904	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑÍAS 110kV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 17:04
2023104903	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110kV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 17:04

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023104902	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110kV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 17:04
2023104901	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de ailación estructuras N° 195; 275 a 318 y 462 a 510 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 17:04
2023104861	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-12, Total: 282 CAD	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52J7, 52J8, 52J10, 52J11 / Subestación Kapatur, 52J17, 52J18, 52J19, 52J20, con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Kapatur-Los Changos, C1 o Línea 220kV Kapatur-Los Changos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Kapatur, E1 - E12 Bloqueo jefe de faena Colocar a tierra pistola de lavado en estructura, conectar a tierra camión lavador. Verificar resistividad / conductividad de agua desmineralizada, medir humedad relativa del ambiente menor a 80%, controlar velocidad del viento menor a 30 kmh. respetar distancia de seguridad	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 15:57
2023104860	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-12, Total: 282 CAD	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52J7, 52J8, 52J10, 52J11 / Subestación Kapatur, 52J17, 52J18, 52J19, 52J20, con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Kapatur-Los Changos, C1 o Línea 220kV Kapatur-Los Changos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Kapatur, E1 - E12 Bloqueo jefe de faena Colocar a tierra pistola de lavado en estructura, conectar a tierra camión lavador. Verificar resistividad / conductividad de agua desmineralizada, medir humedad relativa del ambiente menor a 80%, controlar velocidad del viento menor a 30 kmh. respetar distancia de seguridad	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 15:57
2023104812	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Se realizará la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector L-1 y sector L-2 en subestación Ancoa. Condición: Normalización sujeta a coordinación Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven la línea 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Delimitar zona de trabajo.- No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa 1	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 20:00	23-11-23 08:16	
2023104651	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1626	PORTEZUELO - LA ESTRELLA 110KV	3860	PORTEZUELO - ESTRUCTURA 58 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52HL1 en SE Portezuelo y de Interruptor 52H1 en SE La Estrella (PE La Estrella, propiedad de Eólica La Estrella SPA) para realizar lavado de aislación en LT110 La Estrella-Portezuelo, con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	Bloqueo de Reconexión de Interruptor 52H1 en SE La Estrella, solicitado a Eólica La Estrella SPA mediante SODI.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 11:10	23-11-23 13:40
2023104650	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1625	LA ESTRELLA - QUELENTARO 110KV	3857	ESTRUCTURA 58 - QUELENTARO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52H2 en SE Quelentaro y de Interruptor 52H2 en SE La Estrella (PE La Estrella, propiedad de Eólica La Estrella SPA) para realizar lavado de aislación en LT110 Quelentaro-La Estrella, con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	Bloqueo de Reconexión de Interruptor 52H2 en SE La Estrella, solicitado a Eólica La Estrella SPA mediante SODI.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:33	23-11-23 13:40
2023106180	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 500 KV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos- Kimal , C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 21:20
2023104624	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 439 a 457.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 439 a 457 Restricciones: Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 17:04
2023104568	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de medidas de mitigación contra aves, 1. Instalacion de medidas de mitigacion para aves entre E139 y E169 L23kV Salado Chañaral.,2. Aumento de la distancia entre fase superior y media mediante sustitucion de perfil de apoyo de cruceta superior	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves, 1. Instalacion de medidas de mitigacion para aves entre E139 y E169 L23kV Salado Chañaral.,2. Aumento de la distancia entre fase superior y media mediante sustitucion de perfil de apoyo de cruceta superior. Restricciones: Subestación El Salado, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chañaral, 52ET1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 023kV El Salado-Chañaral, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 17:04
2023104543	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Geoglifos: Lavado aislación equipos primarios, paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J8, J9, J11, J12; aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.		Restricciones: Subestación Geoglifos, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J8, 52J9, 52J11, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Lagunas, 52J5, 52J6 / Subestación Tarapacá, 52J1, 52J2 / Terceros, Subestación Oyarvide: 52JT1, 52JT2 (Gestionar SODI con TECK). todos con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 o Línea 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o Línea 220kV Geoglifos-Oyarvide, C2 o Línea 220kV Geoglifos-Oyarvide, C1 o Línea 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 o Línea 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 17:51
2023104542	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Geoglifos: Lavado aislación equipos primarios, paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J8, J9, J11, J12; aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.		Restricciones: Subestación Geoglifos, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J8, 52J9, 52J11, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Lagunas, 52J5, 52J6 / Subestación Tarapacá, 52J1, 52J2 / Terceros, Subestación Oyarvide: 52JT1, 52JT2 (Gestionar SODI con TECK). todos con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 o Línea 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o Línea 220kV Geoglifos-Oyarvide, C2 o Línea 220kV Geoglifos-Oyarvide, C1 o Línea 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 o Línea 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 17:51
2023104540	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Geoglifos: Lavado aislación equipos primarios, paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J8, J9, J11, J12; aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.		Restricciones: Subestación Geoglifos, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J8, 52J9, 52J11, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Lagunas, 52J5, 52J6 / Subestación Tarapacá, 52J1, 52J2 / Terceros, Subestación Oyarvide: 52JT1, 52JT2 (Gestionar SODI con TECK). todos con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 o Línea 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o Línea 220kV Geoglifos-Oyarvide, C2 o Línea 220kV Geoglifos-Oyarvide, C1 o Línea 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 o Línea 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 17:51
2023104539	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Geoglifos: Lavado aislación equipos primarios, paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J8, J9, J11, J12; aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.		Restricciones: Subestación Geoglifos, 52J1, 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J8, 52J9, 52J11, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Lagunas, 52J5, 52J6 / Subestación Tarapacá, 52J1, 52J2 / Terceros, Subestación Oyarvide: 52JT1, 52JT2 (Gestionar SODI con TECK). todos con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 o Línea 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 o Línea 220kV Geoglifos-Oyarvide, C2 o Línea 220kV Geoglifos-Oyarvide, C1 o Línea 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 o Línea 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 17:51
2023106301	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RADOMIRO TOMIC 220 KV C1	4205 4206	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 EST. 27A - EST. 178 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion energizado LT 220KV .	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo	CONDICIOENS REQUERIDAS: No reconectar, SE Palpana 52J2, 52J3. SE R. Tomic 52J9. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 16:00	23-11-23 08:08	23-11-23 15:31
2023104241	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Reemplazo de estructura Tubular con línea energizada, Reemplazo estructuras 151, 153, 165, 184.- Restricciones: No reconectar Interruptores que sirven a la L 154kV Maule-Parral ,C1.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Maule-Parral ,C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Línea 154kV Maule - Parral, Estructuras 151, 153, 165, 184 Delimitar la zona de trabajo El Jefe de faena indicará a personal y a CNOT las estructuras a intervenir	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 17:51
2023104079	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES – RIO ACONCAGUA 220KV	3972 3985 4112	E-17 – E-81A 220KV C2 E-81A – RIO ACONCAGUA 220KV C2 NOGALES – E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20
2023104078	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES – RIO ACONCAGUA 220KV	4110 3973 3986	NOGALES – E-17 220KV C1 E-17 – E-81A 220KV C1 E-81A – RIO ACONCAGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20
2023104069	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C2 E-81B – E-119 220KV C2 E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 14:50
2023104068	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-81B – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 14:50
2023103998	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV	2991	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20
2023103997	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20
2023103996	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103983	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con metodo potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con metodo potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20
2023103938	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Roce y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	
2023103791	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	PARRAL - CAUQUENES 66KV	3277 2829	PARRAL - TAP PASO HONDO 66KV C1 TAP PASO HONDO - CAUQUENES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del 52B1 en S/E Parral por trabajos de mantenimiento con LLEE en la LT 66kV Parral-Cauquenes. Esta coordinado con Chilquinta la precaución en Tap Paso Hondo.	Riesgo medio con bloqueo.	MPB con LLEE.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:25	23-11-23 18:39
2023103745	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52BT1 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelec quienes realizarán un roce masivo en la franja de servidumbre de la LT 66 kV San Javier - Constitución.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 06:00	23-11-23 22:51
2023103498	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 17:04
2023103497	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 17:04
2023103271	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20
2023103270	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20
2023103262	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	1298	ANCOA - ITAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C1 o Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C1 y C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20
2023106587	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	3155 3156	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36. 110KV C1 EST. N°36 - A. 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación tirante torre 178 LT 110 kV Tocopilla - A C1, trabajo se realiza a nivel de piso.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución S/E Tocopilla 52H1. S/E A 52H1. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 16:00	23-11-23 13:41	23-11-23 15:31
2023103032	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1963	Intervención	Origen Interno	Programada	1620	TINEO - NUEVA PICHIRROPULLI 220 KV	3838	TINEO – NUEVA PICHIRROPULLI 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles entre líneas 2x220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo y Línea 220 kV Frutillar Norte - Tineo 1.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Pichirropulli - Tineo, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Tineo, C2 o Línea 220 kV Frutillar Norte - Tineo C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.-. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Trabajos coordinados con Central Parque Aurora (Innerex) y Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 17:04
2023103031	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1963	Intervención	Origen Interno	Programada	1620	TINEO - NUEVA PICHIRROPULLI 220 KV	3837	TINEO – NUEVA PICHIRROPULLI 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles entre líneas 2x220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo y Línea 220 kV Frutillar Norte - Tineo 1.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Pichirropulli - Tineo, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Tineo, C2 o Línea 220 kV Frutillar Norte - Tineo C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.-. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Trabajos coordinados con Central Parque Aurora (Innerex) y Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 17:04
2023103030	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1618	FRUTILLAR NORTE - TINEO 220 KV	3829 3830	TAP AURORA – EST. 571 220KV C1 EST. 571 - TINEO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles entre líneas 2x220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo y Línea 220 kV Frutillar Norte - Tineo 1.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Pichirropulli - Tineo, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Tineo, C2 o Línea 220 kV Frutillar Norte - Tineo C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.-. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Trabajos coordinados con Central Parque Aurora (Innerex) y Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 17:07
2023102998	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	OVALLE - PUNITAQUI 66KV	244	OVALLE - PUNITAQUI 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda de árboles cercanos a la línea.	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una faena segura.	Trabajos de poda y roce con instalacion en servicio, considera bloqueo de reconexion interruptor 52B5 de de SE Ovalle	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 10:58	23-11-23 15:07
2023102947	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1842	LOS VILLARES - TOTORALILLO 110KV [EN_REVISION]	4500 4503	EST.105A - TAP SAN RAFAEL 110kV C1 [EN_REVISION] EST. 81 - EST. 64 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de No reconectar Interruptores asociados a la LT 110 kV Totoralillo - Los Villares por trabajos de Poda de árboles desde Estructura 01 a Estructura 13.	Riesgo de operación de LT 110 kV Totoralillo - Villares por cercanía en los trabajos.	Se coordina con Transelec y Chilquinta para las precauciones en S/E Villares y San Rafael respectivamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:47	23-11-23 17:50
2023102716	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	1247	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI 189	Bajo	A solicitud de SAESA según SODI 1891 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: Subestación San Andrés, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV San Andrés-Carrera Pinto, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 17:04
2023102691	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI 1890 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada.	Bajo	Actividad: A solicitud de SAESA según SODI 1890 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 17:04
2023102651	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00		
2023102418	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1701	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV	245	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión en interruptores 52B1 de S/E Illapel y 52B1 de S/E Punitaqui. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:00	23-11-23 16:15
2023102322	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NIRIVILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20
2023102305	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20
2023102304	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3466 3467 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20
2023102303	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3470 3471 3472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C2 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20
2023102291	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 22:24
2023102286	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Maule.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue Maule.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20
2023102281	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20
2023102275	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - LOS CEREZOS 220KV [EN_REVISION]	4667 4668 4669	PUNTA DE CORTES - EST.T1 220KV C2 [EN_REVISION] EST.T1 - EST.T30 220KV C2 [EN_REVISION] EST.T30 - LOS CEREZOS 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea Línea 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:39	23-11-23 21:20

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102274	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - LOS CEREZOS 220KV [EN_REVISION]	4664 4665 4666	PUNTA DE CORTES - EST.T1 220KV C1 [EN_REVISION] EST.T1 - EST.T30 220KV C1 [EN_REVISION] EST.T30 - LOS CEREZOS 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea Línea 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 08:39	23-11-23 21:20
2023102222	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E186 - E350.	Bajo	Actividades: L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E186 - E350. Restricciones: Lagunas, 52J1 No reconectar Frontera, 52J4; 52J5 No reconectar Terceros, 52J1 SODI ENOR (S/E Tap Off Quillagua) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Frontera, E186-E350 Bloqueo Jefe de Faena Colocar a tierra pistola de lavado en estructura, conectar a tierra camión lavador. Verificar resistividad / conductividad de agua desmineralizada, medir humedad relativa del ambiente menor a 80%, controlar velocidad del viento menor a 30 kmh. respetar distancia de seguridad	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 17:04
2023102161	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV 220KV [En_Revision]	4291 4292 4293	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [En_Revision] EST. 4 - EST. 184 220KV C1 [En_Revision] EST. 184 - TAP OFF TRUPAN 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Notros: Pintado de estructura 3N (con condición energizada).	Bajo	Actividades: S/E Los Notros: Pintado de estructura 3N (con condición energizada). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros-Charrúa, C3 o Línea 220 kV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 12:51
2023102160	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV 220KV [En_Revision]	4294 4295 4296	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [En_Revision] EST. 4 - EST. 184 220KV C1 [En_Revision] EST. 184 - TAP OFF CHOLGUAN 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Notros: Pintado de estructura 3N (con condición energizada).	Bajo	Actividades: S/E Los Notros: Pintado de estructura 3N (con condición energizada). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros-Charrúa, C3 o Línea 220 kV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 12:51
2023102126	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	337	LO MIRANDA - LORETO 66KV	358	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Control de vegetación en franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66kV 52B2 de S/E Lo Miranda. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:14	23-11-23 09:52	23-11-23 16:38
2023101963	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	386	RANCAGUA - SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 66KV	334 338 3405 3406 1235 1236	TAP INDURA - TAP GRANEROS 66KV C1 TAP GRANEROS - SAN FCO DE MOSTAZAL 66KV C1 TAP GRANEROS – ESTRUCTURA 123 66KV C1 [EN_REVISION] ESTRUCTURA 123 – SAN FCO DE MOSTAZAL 66KV C1 [EN_REVISION] RANCAGUA - DOLE 66KV C1 DOLE - TAP INDURA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Rancagua -San Fco Mostazal, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 de S/E Rancagua. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 10:00	23-11-23 16:38
2023101566	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	194	PAN DE AZUCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	1258	PAN DE AZUCAR - LAS COMPANIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 209 por Relleno de gas SF6 a interruptores 52H1, 52H2 Las Compañías.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 209 por Relleno de gas SF6 a interruptores 52H1, 52H2 Las Compañías. Instalación con restricción: Línea 110 KV Pan de Azúcar - Las Compañías ,C1 S/E Pan de Azúcar: No reconectar 52H2 S/E Las Compañías: No reconectar 52H1 Instalaciones en Riesgo: Línea 110 KV Pan de Azúcar - Las Compañías ,C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 14:50
2023101565	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑÍAS 110kV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 209 por Relleno de gas SF6 a interruptores 52H1, 52H2 Las Compañías.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 209 por Relleno de gas SF6 a interruptores 52H1, 52H2 Las Compañías. Instalación con restricción: Línea 110 KV Maitencillo - Las Compañías ,C1 S/E Maitencillo: No reconectar 52H1 S/E Las Compañías: No reconectar 52H2 Instalaciones en Riesgo: Línea 110 KV Maitencillo - Las Compañías ,C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 14:50
2023101564	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110kV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 209 por Relleno de gas SF6 a interruptores 52H1, 52H2 Las Compañías.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 209 por Relleno de gas SF6 a interruptores 52H1, 52H2 Las Compañías. Instalación con restricción: Línea 110 KV Maitencillo - Las Compañías ,C1 S/E Maitencillo: No reconectar 52H1 S/E Las Compañías: No reconectar 52H2 Instalaciones en Riesgo: Línea 110 KV Maitencillo - Las Compañías ,C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 14:50
2023101563	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110kV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 209 por Relleno de gas SF6 a interruptores 52H1, 52H2 Las Compañías.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 209 por Relleno de gas SF6 a interruptores 52H1, 52H2 Las Compañías. Instalación con restricción: Línea 110 KV Maitencillo - Las Compañías ,C1 S/E Maitencillo: No reconectar 52H1 S/E Las Compañías: No reconectar 52H2 Instalaciones en Riesgo: Línea 110 KV Maitencillo - Las Compañías ,C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 14:50
2023101562	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 209 por Relleno de gas SF6 a interruptores 52H1, 52H2 Las Compañías.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 209 por Relleno de gas SF6 a interruptores 52H1, 52H2 Las Compañías. Instalación con restricción: Línea 110 KV Maitencillo - Las Compañías ,C1 S/E Maitencillo: No reconectar 52H1 S/E Las Compañías: No reconectar 52H2 Instalaciones en Riesgo: Línea 110 KV Maitencillo - Las Compañías ,C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 14:50
2023100674	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2983 2984	NUEVA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y [illegible]	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	
2023100673	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2982	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y [illegible]	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	
2023100665	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:30
2023100658	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1618	FRUTILLAR NORTE - TINEO 220 KV	3829 3830	TAP AURORA – EST. 571 220KV C1 EST. 571 - TINEO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles entre E-511 y E-570.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Frutillar Norte - Tineo C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con Central Parque Aurora.-	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 17:51
2023100359	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	43	SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV	1566	SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corrección disparo Transferido Protecciones S1 y S2 interruptor 52J2 hacia interruptor JR1, en Armario JR1 y Desconectador 89J2-4. Corrección transferencia de corrientes TTCC J2 / TTCC JR1 en armario JR1	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Corrección disparo Transferido Protecciones S1 y S2 interruptor 52J2 hacia interruptor JR1, en Armario JR1 y Desconectador 89J2-4. Corrección transferencia de corrientes TTCC J2 / TTCC JR1 en armario JR1	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:00	23-11-23 18:13
2023099177	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:04	23-11-23 17:59
2023099051	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Río Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 09:04	23-11-23 17:59
2023096894	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2.Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 21:20
2023096864	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52JT No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 21:20
2023096834	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J2, no reconectar. Geoglifos: 52J4, 52J5 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 21:20
2023096804	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J1, no reconectar. Geoglifos: 52J1, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 21:20
2023096774	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	23-11-23 21:20
2023096744	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:40	
2023095756	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 18:00	23-11-23 05:03	23-11-23 21:20
2023095316	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 16:00	23-11-23 08:07	23-11-23 16:41
2023095291	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J5 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 08:00	23-11-23 16:00	23-11-23 08:07	23-11-23 16:41
2023104837	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'HIGGINS - DOMEYKO 220KV	2072 2073 2074 2075 2076 2077	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº2 - TAP OFF LLANOS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº3 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº4 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº4 - DOMEYKO 220KV C1 TAP OFF LLANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Domeyko	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Domeyko 52J2. SE O'Higgins 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 07:30	23-11-23 18:00	23-11-23 09:35	23-11-23 14:43
2023104835	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 52J3 y 52J10. S/E O'Higgins 52J8 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 07:30	23-11-23 18:00	23-11-23 08:09	23-11-23 14:43
2023105996	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	NEGRETE - NAHUELBUTA 66KV	4201 504	ESTRUCTURA 135 - TAP RENAICO 66KV C1 TAP RENAICO - NAHUELBUTA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección termográfica al tramo de linea 66kV Negrete - Nahuelbuta.	Riesgo bajo, trabajos controlados.	Para estos trabajos se requiere la toma de carga de la linea Negrete - Nahuelbuta, para esto se realizará en coordinación con STS el cambio de topología (alimentación) de SE Negrete , condición que permanecerá durante el tiempo que se prolonguen los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 07:30	23-11-23 18:00	23-11-23 08:00	23-11-23 21:16
2023094346	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1618	FRUTILLAR NORTE - TINEO 220 KV	3829 3830	TAP AURORA – EST. 571 220KV C1 EST. 571 - TINEO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de PE Aurora se requiere desconexión de la línea Frutillar Norte - Tineo C1 por trabajos relacionados de Mantenimiento preventivo de trampas de ondas, pararrayos lado de línea y transformadores de potencial de S/E Aurora.-	Bajo.	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frutillar Norte - Tineo C1.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observaciones: Avisos CEN 2023093722-2023093711	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 07:00	23-11-23 19:00	23-11-23 07:12	23-11-23 19:12

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023104768	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	41	NUEVA VENTANAS - NOGALES 220KV	1112 1113	NUEVA VENTANAS - PORTAL MUFAS VENTANAS 220KV C2 PORTAL MUFAS VENTANAS - NOGALES 220KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Poda, roce de árboles cercanos a la línea, reparación de caminos y despeje de base torre.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE Nueva Ventanas Abiertos y bloqueados 52J2, 89J2-1, 89J2-2 y 89J2-3 SE Nueva Ventanas Cerrado 89J2-3T SE Nogales Abiertos y bloqueados 52J2, 52J3, 89J2-1, 89J2-2, 89J3-1, 89J3-2, 89J3-3 SE Nogales Cerrado 89J3-3T	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 07:00	23-11-23 15:00	23-11-23 06:49	23-11-23 17:24
2023104144	Linea	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Interno	Programada	1464	BOMBEO 2 (SGO) – BOMBEO 3 (SGO) 66KV	3383 3413	BOMBEO 2 (SGO) – ML BOMBEO 2 (SGO) 66KV C1 ML BOMBEO 2 (SGO) – BOMBEO 3 (SGO) 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar desconexión de Línea 66 kV Bombeo 2 y Bombeo3, por desconexión de Línea 66 kV Caitan - Bombeo 2 por faenas de Mejoramiento verticalidad postes 62-63-66-75-78-80 de línea indicada	Riesgo Controlado y Bajo. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Faenas asociadas a SD 2023104121. (PT 70889 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 07:00	23-11-23 20:00	23-11-23 08:04	23-11-23 22:58
2023104121	Linea	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Interno	Programada	1463	CAITAN – BOMBEO 2 (SGO) 66KV	3382	CAITAN – BOMBEO 2 (SGO) 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar desconexión de Línea 66 kV Caitan - Bombeo 2, por faenas de Mejoramiento verticalidad postes 62-63-66-75-78-80 de línea indicada.	Riesgo Controlado y Bajo. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	(PT 70889 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 07:00	23-11-23 20:00	23-11-23 08:04	23-11-23 22:58
2023104117	Linea	Ejecución Exitosa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Interno	Programada	1462	CAITAN – DESALINIZADORA Y BOMBEO (SGO) 66KV	3381 3407 3408 3409 3410 3411 3412	CAITAN – EST V2A 66KV C1 EST V2A - EST V2B 66KV C1 EST V2B - EST V2C 66KV C1 EST V2C - EST V2D 66KV C1 EST V2D - EST V2E 66KV C1 EST V2E - EST V3 66KV C1 EST V3 - DESALINIZADORA Y BOMBEO (SGO) 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar desconexión de Línea 66 kV Caitan Desalinizadora y Bombeo 1, por faenas de Mejoramiento verticalidad poste N° 18 de línea indicada.	Riesgo Controlado y Bajo. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	(PT 70888 registro interno Caitan)	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 07:00	23-11-23 20:00	23-11-23 08:04	23-11-23 22:58
2023096112	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución de No Reconectar de los Interruptores asociados a las LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía a los trabajos en LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres para cambio de conductor desde Torre 199B a E205 -Tramo E206 a E214, Trabajos de tendido entre torres 205 y 206 y para refuerzos de estructuras T207 yT210.	Riesgo de operación de la LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía en los trabajos.	Asociados a los trabajos de Mantenimiento Mayor SD MM: 2023096072 (extensión de los trabajos)	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 07:00	23-11-23 19:00	23-11-23 08:04	23-11-23 09:20
2023095603	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 y 52J9 en S/E Collahuasi: 52JL3 y 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 07:00	23-11-23 20:00	23-11-23 08:12	23-11-23 19:33
2023105304	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1055	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	1957 1956	CHACAYA – TAP CAPRICONIO 220KV C1 TAP CAPRICONIO – MANTOS BLANCOS 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Cambio de ferretería, Tramo 01 a 173	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro, Riesgo bajo	S/E Chacaya: No Reconectar 52J2. S/E M. Blancos: No Reconectar 52J02L. S/E Capricornio: No Reconectar 52JT1	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 06:30	23-11-23 16:00	23-11-23 08:22	23-11-23 15:16
2023108384	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel según SODI de curso forzoso por Desconexión de línea para realizar Re-Conexión de chicotes conexión 220KV desde portico TAPOFF a TORRE N°5 SODI 3168 - Don Goyo SODI 3169 - La Cebada	Bajo	Actividad: A solicitud de Enel según SODI de curso forzoso 2023_0349 por Desconexión de línea 220 kV de sistema de 3 puntas La Cebada - Talinay - Don Goyo para realizar Re-Conexión de chicotes conexión 220KV desde portico TAPOFF a TORRE N°5, desconectados previamente con la finalidad de dejar S/E Talinay desenergizada para ejecución de faenas asociadas a proyecto externo EDP al interior de S/E TALINAY. Restricción: Instalación indisponible. Instalación con riesgo línea 220 kV Don Goyo – Tap-Off Talinay - La Cebada Circuito 2 Temporalidad del riesgo: Inicio y final de la faena. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 05:00	23-11-23 09:00	23-11-23 06:39	23-11-23 12:08
2023108597	Linea	Pendiente	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	34	CENTRAL ALFALFAL - LOS ALMENDROS 220KV	135 136	CENTRAL ALFALFAL - TAP LA ERMITA 220KV C1 TAP LA ERMITA - LOS ALMENDROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Reemplazo de transformador de corriente paño por proyecto NUP 4132.. *COMENTARIO ADICIONAL: Relacionado con el NUP 4132.. *COMENTARIO ADICIONAL: Relacionado con el NUP 4132	No tiene consumo afectado		ninguno			23-11-23 00:00	07-12-23 23:59		
2023104111	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	80	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV	119	TAP EL LLANO - LOS MAQUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de RNE, se requiere operaciones de desconexión de la LT 220 kV Los Maquis - El Llano - Quilapilún C1 por trabajos de Mantenimiento preventivo equipos primarios barra 2 de S/E Quilapilun, inspección de la barra, celdas, interruptores y relé.	Riesgos declarados por RNE	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 18:00	23-11-23 08:00	22-11-23 18:45	23-11-23 08:58
2023103038	Linea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión solicitada por Enel Green Power (SODI 338). Trabajos Coordinador con La Cebada (SODI 2979) y Don Goyo (SODI 2981).	Bajo	Actividad: Desconexión de línea 220 kV La Cebada - Talinay - Don Goyo por retiro de puentes desde estructura 322 (Transelec) a estructura T5 (Enel). Restricción: Instalación indisponible. Instalación con riesgo línea 220 kV Don Goyo – Tap-Off Talinay - La Cebada Circuito 2 Temporalidad del riesgo: Inicio y final de la faena. Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 18:00	22-11-23 21:00		
2023103774	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1597	ELEVADORA CAPRICORNIO - CAPRICORNIO 110KV	3756	ELEVADORA CAPRICORNIO - CAPRICORNIO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Remplazo de Pararrayos defectuoso	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Condiciones requeridas: 52H1 PV Capricornio “Abierto” 89H1 PV Capricornio “Abierto” 52H3 SE Capricornio “Abierto” 89H3-1 SE Capricornio “Abierto y Bloqueado”	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 17:00	22-11-23 23:59	22-11-23 19:42	22-11-23 22:43
2023104560	Linea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3906	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 – EST 128 66KV C1 EST 15 – EST 19 66KV C1 EST 9 – EST 15 66KV C1 EST 4 – EST 9 66KV C1 LOS MOLLES – EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovalle: Patio 66 kV. Paño B1. Obras Capex No VI: Reemplazo de Transformador de tensión TPB1: Puesta en servicio a nuevo TPB1.	Bajo	Actividades: Puesta en servicio nuevo TT/MM, S/E Ovalle: Patio 66 kV. Paño B1. Obras Capex No VI: Reemplazo de Transformador de tensión TPB1: Puesta en servicio a nuevo TPB1. Trabajo en conjunto con área de control PMTDI 53288 y AT 114210. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle. Delimitar zona de trabajo, uso de conos y cadenas	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 15:00	22-11-23 18:00		
2023104469	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110kV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV		Actividades: Cierre de Puentes en Torre 2Bis (a potencial), de la Línea 110 kV Maitencillo-Las Compañías, sector Maitencillo - Algarrobo. La Línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías se encuentra energizada desde S/E Las Compañías. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo. Señalización y delimitación de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 12:00	22-11-23 20:00	22-11-23 13:24	22-11-23 18:16
2023104468	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110kV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV		Actividades: Cierre de Puentes en Torre 2Bis (a potencial), de la Línea 110 kV Maitencillo-Las Compañías, sector Maitencillo - Algarrobo. La Línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías se encuentra energizada desde S/E Las Compañías. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo. Señalización y delimitación de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 12:00	22-11-23 20:00	22-11-23 13:24	22-11-23 18:16
2023104467	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑÍAS 110kV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV		Actividades: Cierre de Puentes en Torre 2Bis (a potencial), de la Línea 110 kV Maitencillo-Las Compañías, sector Maitencillo - Algarrobo. La Línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías se encuentra energizada desde S/E Las Compañías. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo. Señalización y delimitación de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 12:00	22-11-23 20:00	22-11-23 13:24	22-11-23 18:16
2023104466	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110kV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV		Actividades: Cierre de Puentes en Torre 2Bis (a potencial), de la Línea 110 kV Maitencillo-Las Compañías, sector Maitencillo - Algarrobo. La Línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías se encuentra energizada desde S/E Las Compañías. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo. Señalización y delimitación de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 12:00	22-11-23 20:00	22-11-23 13:24	22-11-23 19:57
2023103943	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño A2. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño A2. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 2 y Barra de 154 kV de S/E Alto Jahuel. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 154 kV o línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 09:30	22-11-23 10:30	22-11-23 09:55	22-11-23 11:36
2023104334	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	24	RUCUE - CHARRUA 220KV	157	RUCUE - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de la reconexión Automática y precaución de No Reconectar Interruptores asociados a la LT 220 kV Rucúe - Charrúa por Tala de arboles lado conductor en cercanía a la LT 220 kV Rucúe - Charrúa entre las estructuras E26 a la E36 .	Riesgo de operación de la LT 220 kV Charrúa - Rucúe por cercanía de los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 09:00	22-11-23 17:00	22-11-23 10:26	22-11-23 15:52
2023106322	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	* Instalaciòn y/o reemplazo de escalines y pernos de conexiòn. * No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o reemplazo de escalines y pernos de conexiòn. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:30	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 18:18
2023106321	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	* Instalaciòn y/o reemplazo de escalines y pernos de conexiòn. * No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o reemplazo de escalines y pernos de conexiòn. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:30	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 18:18
2023107781	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1654	EJERCITO - GUINDO 66 KV	3553 3953	EJERCITO – TAP CERRO CHEPE 66KV C1 TAP CERRO CHEPE - EST. 85 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de EFE (SODI 102) se requiere precaución no reconectar 52B3 SE Ejército y 52B4 SE Guindo, coordinado con Transelec, por instalación de mangas de protección en la línea.	Trabajos externos a CGE Transmisión.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:15	22-11-23 20:00	22-11-23 08:20	22-11-23 17:32
2023106382	Linea	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	1444	CERRO DOMINADOR - CSP CERRO DOMINADOR 220KV	3335 3396	CERRO DOMINADOR - ESTRUCTURA N°6 220KV C1 ESTRUCTURA N°6 - CSP CERRO DOMINADOR 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2 en S/E CSP Cerro Dominador. Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a trasformador principal 220/13,2 kV e interruptor JT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2 en S/E CSP Cerro Dominador. Abierto 52J3, 89J3-1, 89J3-2 y 89J3-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89J3-2T en S/E Cerro Dominador. Cerrado 89JT1-1T y 89JT1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 19:00	22-11-23 08:21	23-11-23 00:00
2023105208	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	589 1731 1732	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	MEJORAMIENTO DE ACCESOS A ESTRUCTURAS N°140 Y 143	TRABAJOS CON RIESGOS CONTROLADOS	SE MANTIENE BLOQUEADA RECOENXIÓN AUTOMATICA DEL 52H3 EN SE GALLEGUILLOS	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 08:30	22-11-23 19:17
2023105094	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	3157 3158 3159	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36. 110KV C2 EST. N°36 - EST. N°72. 110KV C2 EST. N°72 - A. 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución, S/E Tocopilla 52H2, S/E A 52H2. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 16:00	22-11-23 08:22	22-11-23 15:50
2023104702	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV	2949 2948	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C2 MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelec. S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia.	Riesgo de disparo a LT Maitencillo - Nueva Maitencillo por lavado de aislación en S/E Maitencillo.	A solicitud de Transelec: Se requieren las siguientes condiciones en S/E Maitencillo: No reconectar Interruptores 52J13 y 52J14. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Maitencillo: No reconectar Interruptores 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 06:32	22-11-23 15:27
2023107896	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios y enmallado en cruces de Engie con L2x220kV Atacama Miraje	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios y enmallado en cruces de Engie con L2x220kV Atacama Miraje (vanos E09-E10 y E10-E11) con líneas 220 kV Chacaya-El Cobre 1 y 2 (vano E06-E07) y línea 220 kV Chacaya-Crucero (vano E05-E06) y línea 33 kV Chacaya-Algorta (Minera Algorta), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E06 y E11, por gran cantidad de puntos con hebras cortadas. Restricciones: * Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado * Subestación Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado * SODI S/E TapOff Enlace, Antucoya: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado * SODI S/E Chacaya, Engie: 52J3; 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado * SODI S/E Crucero, Engie: 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado * SODI S/E El Cobre, Engie: 52J2; 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado * SODI S/E Chacaya, Minera Algorta: 52E4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Atacama-Miraje, C1 o Línea 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, E09-E10-E11 Bloqueo de Jefe de Faena Verificar las distancias de seguridad para instalación de portales, conexión a tierra de base de sistema de andamios modulares. Delimitar zona de trabajo de acuerdo a señalización vial. Verificar las condiciones climáticas. Revisar que todos los equipos y personal involucrado esten en optimas condiciones. Controlar la velocidad del viento no mayor a 40km/hr.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 19:00	22-11-23 11:11	22-11-23 18:18

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023107895	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios y enmallado en cruces de Engie con L2x220kV Atacama Miraje	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios y enmallado en cruces de Engie con L2x220kV Atacama Miraje (vanos E09-E10 y E10-E11) con líneas 220 kV Chacaya-El Cobre 1 y 2 (vano E06-E07) y línea 220 kV Chacaya-Crucero (vano E05-E06) y línea 33 kV Chacaya-Algorta (Minera Algorta), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E06 y E11, por gran cantidad de puntos con hebras cortadas. Restricciones: * Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado * Subestación Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado * SODI S/E TapOff Enlace, Antucoya: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado * SODI S/E Chacaya, Engie: 52J3; 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado * SODI S/E Crucero, Engie: 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado * SODI S/E El Cobre, Engie: 52J2; 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado * SODI S/E Chacaya, Minera Algorta: 52E4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Atacama-Miraje, C1 o Línea 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, E09-E10-E11 Bloqueo de Jefe de Faena Verificar las distancias de seguridad para instalación de portales, conexión a tierra de base de sistema de andamios modulares. Delimitar zona de trabajo de acuerdo a señalización vial. Verificar las condiciones climáticas. Revisar que todos los equipos y personal involucrado esten en optimas condiciones. Controlar la velocidad del viento no mayor a 40km/hr.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 19:00	22-11-23 11:11	22-11-23 18:18
2023105074	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	789 792 790	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito por trabajos de tendido de OPGW en el circuito N°2	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 08:29	22-11-23 18:54
2023106855	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de curso forzoso: Debido a condición de conductor de fase de línea 220 kV Atacama-Esmeralda se requiere reforzar las estructuras de la línea para efectuar trabajos de reemplazo de conductor 151-160.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, E151 y E160 Bloqueo Jefe de Faena Se señalizaran las fases o puntos energizados mediante banderin. Se respataran las distancias de sefguridad a punto	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 08:13	22-11-23 17:33
2023104252	Linea	Aprobado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1429	PUERTO VARAS - SANGRA 66KV	3292 3373 3293 3375	SANGRA - ESTR. 47-A 66KV C1 ESTR. 47-A - PUERTO VARAS 66KV C1 SANGRA - ESTR. 47-A 66KV C2 ESTR. 47-A - PUERTO VARAS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 66 kV Pto. Varas Sangra ctos 1 y 2, por trabajos de tala, roce y podas prioridad 1	Riesgo controlado y bajo. Se respetan distancias mínimas de seguridad con LAT.	(PT 7040 registro interno de STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	01-12-23 18:00		
2023102414	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	394	SAN FERNANDO - TENO 66KV	382 383 1154 1071	ESTRUCTURA 39 - CHIMBARONGO 66KV C1 SAN FERNANDO - ESTRUCTURA 39 66KV C1 TAP QUINTA - TENO 66KV C1 CHIMBARONGO - TAP QUINTA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV San Fernando - Chimbarongo, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B8 de S/E San Fernando como medida de precaución. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 09:18	22-11-23 18:06
2023101451	Linea	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1396	POLPAICO (TRANSELEC) QUILAPILUN 220KV C2	2977 3766 3768 3770	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILAPILUN 220KV C2 POLPAICO – EST N°61A 220KV C2 [EN_REVISION] EST N°61A – EST N°64A 220KV C2 [EN_REVISION] EST N°64A – QUILAPILUN 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de Cubierta en Cable AT soterrado en sector Peldehue de la LT 220 kV Polpaico - Quilapilún C2	Sin riesgos para el sistema. línea desconectada.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00		
2023102319	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.165 66KV C1 EST.165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023102021	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	879	COPAYAPU -CERRILLOS 110KV	1727 1728 3005 3006	COPAYAPU - ESTRUCTURA 1B 110KV C1 ESTRUCTURA 1B 110KV - ESTRUCTURA 26 110KV C1 ESTRUCTURA 26 - ESTRUCTURA 56 110KV C1 ESTRUCTURA 56 110KV - CERRILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H4 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 10:03	22-11-23 17:32
2023103572	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYAQUES 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA – GUAYAQUES 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión 110kV Muelle - Guayaques.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE Muelle, señalizar no reconectar 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 08:37	22-11-23 17:40
2023104420	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3658 3856 3660 3662	ALGARROBAL – EST 141C 220KV C1 EST 141C - EST 141A 220KV C1 [EN_REVISION] ALGARROBAL – EST 143A 220KV C2 ALGARROBAL – EST 143A 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación completa de S/E Maitencillo, incluye desmalezado de PAT, solicitada por Transelec norte mediante SODI 3061	Riesgo Bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	S/E Algarrobal: No reconectar 52J2; 52J3; 52J5; 52J6; 52J8 y 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 06:39	22-11-23 15:23
2023106332	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi (SODI 223) A solicitud de Collahuasi NUP3555 proyecto C20+, LAT Geoglifos lagunas 1 y 2. Retiro de material bajo línea eléctrica de 220 KV, lo que involucra el uso de equipos móviles de superficie, retroexcavadora.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Geoglifos-Lagunas 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Lagunas: 52J5 No reconectar. Subestación Geoglifos: 52J2 y 52J3 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 07:04	22-11-23 19:57
2023100651	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023100677	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023103930	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 – CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de malla de puesta a tierra en estructuras.		Actividades: Medición de malla de puesta a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	23-11-23 18:00		
2023103982	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con metodo potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con metodo potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Llínea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023102055	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 19:57
2023102054	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 19:57
2023106199	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 220 kV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 220 kV en SE los Changos. Restricciones: Subestación Los Changos, 52J7, 52J8, con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 09:08	22-11-23 15:17
2023106172	Linea	Aprobado	MINERA HMC S.A.	1952	Intervención	Origen Externo	Programada	1025	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	1883	MEJILLONES - EL LINCE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios y enmallado en cruce de L2x220kV Atacama Miraje, sobre línea 110 kV Mejillones - El Lince (vano E09-E10 y E3-E4), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Solicitado por Transelec.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas para un trabajo seguro	Condiciones : S/E Mejillones: No reconectar el 52H2 // S/E El Lince: No reconectar 52HT	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023106163	Linea	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1053	CHACAYA - CRUCERO 220KV	1953	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Control Automático	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios y enmallado en cruce de L2x220kV Atacama Miraje tramo comprendido en E10-E11, sobre línea 220kV Chacaya-Crucero (vano E05-E06) y línea 110 kV Mejillones-El Lince (vano E09-E10), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E06 y E11, a solicitud de Transelec	Riesgo bajo, se toma todas las medidas de seguridad necesarias para un trabajo seguro.	Condiciones Operacionales: S/E Chacaya: Señalizar y no reconectar 52J3 S/E Crucero: Señalizar y no reconectar 52J6	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	30-11-23 18:00	22-11-23 13:05	
2023106160	Linea	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje tramo comprendido entre vano E09 y E10, sobre línea 220 kV Chacaya - El Cobre 1 y 2, y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. A solicitud de transelec	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad necesarias para un trabajo seguro	Condiciones Operacionales: S/E Chacaya: Señalizar y no reconectar 52J6 S/E Chacaya: Señalizar y no reconectar 52J7 S/E El Cobre: Señalizar y no reconectar 52J2 S/E El Cobre: Señalizar y no reconectar 52J3	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	30-11-23 18:00	22-11-23 13:05	
2023106062	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi (SODI 223) A solicitud de Collahuasi NUP3555 proyecto C20+, LAT Geoglifos lagunas 1 y 2. Retiro de material bajo línea eléctrica de 220 KV, lo que involucra el uso de equipos móviles de superficie, retroexcavadora.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Geoglifos-Lagunas 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Lagunas: 52J6 No reconectar. Subestación Geoglifos: 52J5 y 52J6 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 07:04	22-11-23 19:57
2023106011	Linea	Aprobado	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Externo	Programada	1555	ARAUCO MAPA - LAGUNILLAS 220KV [EN_REVISION]	3625 3626	ARAUCO MAPA - LAGUNILLAS 220KV C1 ARAUCO MAPA - LAGUNILLAS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC y en SE Lagunillas, se "realizará lavado de aislación de los equipos de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6 y Línea de interconexión de patio de 220 kV a Banco ATR1 y Delta Banco ATR1"	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos de ARAUCO y TRANSELEC.	Deshabilitar reconexión automática de línea 220 kV Mapa - Lagunillas Circuito Nº1 y Nº2, debido a trabajos a realizar por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	24-11-23 18:00	23-11-23 06:45	
2023105824	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	972	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR – MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara realizara tendido entre torre 418-A a 418-B de seccionamiento manteniendo distancias de seguridad requeridas.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Se realizara realizara tendido entre torre 418-A a 418-B de seccionamiento manteniendo distancias de seguridad requeridas, A solicitud de Chilquinta Restricciones: Subestación Don Héctor, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 18:18
2023105803	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 KV	3962	EST. 49A - LAGUNILLAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6 y Línea de interconexión de patio de 220KV a banco ATR1, Banco ATR1 y Delta Banco ATR1. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6 y Línea de interconexión de patio de 220KV a banco ATR1, Banco ATR1 y Delta Banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bocamina-Lagunillas, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunillas o Línea 220 kV Hualqui-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1 o B. Monofásico 01, 220/154 kV-Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	24-11-23 18:00	23-11-23 05:03	24-11-23 18:00
2023105802	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6 y Línea de interconexión de patio de 220KV a banco ATR1, Banco ATR1 y Delta Banco ATR1. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6 y Línea de interconexión de patio de 220KV a banco ATR1, Banco ATR1 y Delta Banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bocamina-Lagunillas, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunillas o Línea 220 kV Hualqui-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1 o B. Monofásico 01, 220/154 kV-Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	24-11-23 18:00	23-11-23 05:03	24-11-23 18:00
2023105801	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6 y Línea de interconexión de patio de 220KV a banco ATR1, Banco ATR1 y Delta Banco ATR1. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los paños J1, J2, J3, J4, J5, J6 y Línea de interconexión de patio de 220KV a banco ATR1, Banco ATR1 y Delta Banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bocamina-Lagunillas, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunillas o Línea 220 kV Hualqui-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1 o B. Monofásico 01, 220/154 kV-Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	24-11-23 18:00	23-11-23 05:03	24-11-23 18:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105790	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de arboles en la LT Santa Elvira-Nueva Aldea. Se requiere el bloqueo del 52B3 en SE Santa Elvira. Esta coordinado con Arauco Bioenergía la precaución en SE Nueva Aldea.	Riesgo medio con bloqueo	Poda y roce.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 10:00	22-11-23 18:52
2023105728	Linea	Rechazado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Externo	Programada	1165	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	2823	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de transelec por trabajos asociados a proyecto NUP 1145 (Proyecto S/E Parinas), se requiere realizar seccionamiento del circuito N°2 Los Changos - Cumbre.	Riesgo adoptados por transelec. Operación errónea de equipos, se mitigará riesgos mediante verificación previa de equipos.	A solicitud de Transelec, se requiere realizar seccionamiento del circuito N°2 Los Changos - Cumbre, asociado a proyecto de S/E Parinas NUP 1145. Trabajos serán coordinados con el Centro de Control de Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00		
2023105657	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023105243	Linea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochrane - Encuentro Cto 1 y 2	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones : S/E Cochrane: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 08:26	22-11-23 13:32
2023105182	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA – SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682 3683	CHARRUA – TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL – EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-El Rosal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023105169	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o L 154kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 18:18
2023105168	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o L 154kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 18:18
2023105159	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023105158	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023105136	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023105135	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023105104	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV	1857	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV C1 L3B	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado .	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E Tamaya 52H3, S/E A 52H3. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 16:00	22-11-23 08:22	22-11-23 15:50
2023105103	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en las estructuras de la LT66kV Paine - Isla de Maipo.	Riesgo bajo y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 en SE Paine.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 09:14	22-11-23 18:52
2023105365	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	99	SANTA ROSA (CGE) - ALHUE 66KV	95	SANTA ROSA (CGE)- ALHUE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 52B1 de SE Santa Rosa	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 09:58	22-11-23 17:39
2023105084	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1940	LAGUNILLAS - TAP QUIÑENCO 154KV	1350	LAGUNILLAS - TAP QUIÑENCO 154KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunillas: lavado de aislación a equipos de Paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1.	Instalación con riesgo: Tramo Línea 154kV Lagunillas-Tap Quiñenco C1, durante los trabajos de lavado de aislación.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: no reconectar interruptores del Tramo Línea 154kV Lagunillas-Tap Quiñenco.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 07:44	22-11-23 18:18
2023105070	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333 1351	BOCAMINA - TAP QUIÑENCO 154KV C1 TAP QUIÑENCO - CORONEL 154KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunillas: lavado de aislación a equipos de Paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1.	Instalación con riesgo: Tramo Línea 154kV Bocamina-Coronel, durante los trabajos de lavado de aislación.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: no reconectar interruptores del Tramo Línea 154kV Bocamina-Coronel.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 07:44	22-11-23 18:18
2023105024	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Solicitud de proyecto Puente Industrial por montaje de torres 59N y 60N frente a ByPass torres 1A y 4A. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo. -	Bajo	Actividades: Solicitud de proyecto Puente Industrial por montaje de torres 59N y 60N frente a ByPass torres 1A y 4A. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 17:33
2023104859	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-12, Total: 282 CAD	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52J7, 52J8, 52J10, 52J11 / Subestación Kapatur, 52J17, 52J18, 52J19, 52J20, con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Kapatur-Los Changos, C1 o Línea 220kV Kapatur-Los Changos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Kapatur, E1 - E12 Bloqueo jefe de faena Colocar a tierra pistola de lavado en estructura, conectar a tierra camión lavador. Verificar resistividad / conductividad de agua desmineralizada, medir humedad relativa del ambiente menor a 80%, controlar velocidad del viento menor a 30 kmh. respetar distancia de seguridad	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 18:18
2023104858	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-12, Total: 282 CAD	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52J7, 52J8, 52J10, 52J11 / Subestación Kapatur, 52J17, 52J18, 52J19, 52J20, con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Kapatur-Los Changos, C1 o Línea 220kV Kapatur-Los Changos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Kapatur, E1 - E12 Bloqueo jefe de faena Colocar a tierra pistola de lavado en estructura, conectar a tierra camión lavador. Verificar resistividad / conductividad de agua desmineralizada, medir humedad relativa del ambiente menor a 80%, controlar velocidad del viento menor a 30 kmh. respetar distancia de seguridad	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 18:18
2023104811	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Se realizará la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector L-1 y sector L-2 en subestación Ancoa. Condición: Normalización sujeta a coordinación Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven la línea 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Delimitar zona de trabajo.- No reconectar Interruptores que sirven a la línea 500 kV Entre Ríos- Ancoa 1	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 07:58	22-11-23 20:38
2023104766	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1557	GEOGLIFOS - OYARVIDE 220KV	3623 3624	GEOGLIFOS - OYARVIDE 220KV C1 GEOGLIFOS - OYARVIDE 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a marcos de barra principal 220KV No. 1 y No. 2 y marcos de línea en S/E Geoglifos	Instalación en riesgo: LT Geoglifos - Oyarvide 220KV C1 y C2. Duración del riesgo: Mientras se realicen lavados de aislación. Nivel del riesgo: Bajo	Restricción de reconexión de 52J8, 52J9, 52J11 y 52J12 de S/E Geoglifos y 52JT1 y 52JT2 de S/E Oyarvide.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	25-11-23 18:00	23-11-23 06:09	24-11-23 15:14
2023104649	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	TAP OFF NIHUE - LA MANGA 66KV C1	615	TAP OFF NIHUE - LA MANGA 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52B2 en Tap Off Nihue, para realizar la instalación de amortiguadores de vibración en distintas estructuras de LT66 Tap Nihue – La Manga, con técnica de Líneas Energizadas a distancia. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos	Riesgo Alto, trabajos de LLEE a distancia.	Trabajos a realizar con Técnica de LLEE y bajo estricto cumplimiento de sus procedimientos.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 09:14	22-11-23 12:15
2023104623	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 439 a 457.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 439 a 457 Restricciones: Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 18:18
2023104620	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pan de Azúcar, Proyecto Implementación TDD Paño J03: "EAP 031-2022".	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, SE Pan de Azúcar, Proyecto Implementación TDD Paño J03: "EAP 031-2022". - - 1) Realizar Bloqueo de protección Sistema #1 Siemens 7SA6 según minuta de bloqueo para dar condición al AT 114185. Nota: Protección quedará bloqueada hasta el termino de actualización de Firmware y protocolización de la misma. Nota: Trabajo en coordinación con AT 116158, se realizará un trabajo a la vez y no ambos en paralelo. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 o Barra 220 kV, Sección 2-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Sistema de protección 1 Paño J3 Bloqueo de ordenes de TRIP sobre 52J3, envíos de TDD y 50BF T2	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	25-11-23 18:00	23-11-23 15:57	25-11-23 17:00
2023104240	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Reemplazo de estructura Tubular con línea energizada, Reemplazo estructuras 151, 153, 165, 184.- Restricciones: No reconectar Interruptores que sirven a la L 154kV Maule-Parral ,C1.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Maule-Parral ,C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Línea 154kV Maule - Parral, Estructuras 151, 153, 165, 184 Delimitar la zona de trabajo El Jefe de faena indicará a personal y a CNOT las estructuras a intervenir.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 18:18
2023104233	Linea	Aprobado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	727	EL EMPALME - COLACO 110KV	1078 1189 1190 1191 1192 1193 1194 1195 1196 1197	ESTR. AT S/P (N°3) - ESTR. AT 10906 (N°9) 110 KV C1 EL EMPALME - ESTR. AT S/P (N°3) 110 KV C1 ESTR. AT S/P N(°9) - ESTR. AT22487 (N°193) 110 KV C1 ESTR. AT22487 (N°193) - ESTR. AT22492 (N°198) 110 KV C1 ESTR. AT22492 (N°198) - ESTR. AT10911-10912 (N°12) 110 KV C1 ESTR. AT10946-10947 (N°43) - ESTR. AT13522 (N°234) 110 KV C1 ESTR. AT 13522 (N°234) - ESTR. AT13568 (N°280) 110 KV C1 ESTR. AT13568 (N°280) - ESTR. AT S/P (N°47) 110 KV C1 ESTR. AT 10911-10912 (N°12) - ESTR. AT10946-10947 (N°43) 110 KV C1 ESTR. ATG4024 (N°47) - COLACO 110 KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No reconectar Línea 110 kV El Empalme - Colaco por faenas de roce, talas y podas de árboles cercano a Línea indicada anteriormente.	Riesgo controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada 08 a 18 hrs. (PT 7042 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	01-12-23 18:00	23-11-23 09:04	
2023104077	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES – RIO ACONCAGUA 220KV	3972 3985 4112	E-17 – E-81A 220KV C2 E-81A – RIO ACONCAGUA 220KV C2 NOGALES – E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023104076	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES – RIO ACONCAGUA 220KV	4110 3973 3986	NOGALES – E-17 220KV C1 E-17 – E-81A 220KV C1 E-81A – RIO ACONCAGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023104067	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C2 E-81B – E-119 220KV C2 E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023104066	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-81B – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103995	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV	2991	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 20:38
2023103994	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 20:38
2023103993	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 20:38
2023103929	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 40 – CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de malla de puesta a tierra en estructuras.		Actividades: Medición de malla de puesta a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	23-11-23 18:00		
2023103981	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con metodo potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con metodo potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Llínea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023103950	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño A1. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño A1. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y Barra de 154 kV de S/E Alto Jahuel. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 154 kV o línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 09:30	22-11-23 09:55	22-11-23 10:49
2023103937	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Roce y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023103712	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52BT1 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelec quienes realizarán un roce masivo en la franja de servidumbre de la LT 66 kV San Javier - Constitución	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 06:01	22-11-23 18:23
2023103496	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 19:57
2023103495	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 19:57
2023103269	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023103268	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023103290	Linea	Aprobado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	252	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	267	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No reconectar línea 66 kV Valdivia - Los Lagos, por faenas talas de árboles entre estructuras 127 A 128.	Nivel de riesgo bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada..	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral 08 a 18 hrs. (PT 6906 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	01-12-23 18:00	28-11-23 10:10	
2023103265	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1466	PANIMAVIDA - CHACAHUIN 66KV	3518 3582	PANIMAVIDA - TAP PUTAGAN 66KV C1 TAP PUTAGAN - CHACAHUIN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles en varios vanos.- Instalaciones en Riesgo: L 066kV Panimávida-Chacahuín, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV Panimávida-Chacahuín	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 17:25
2023102946	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1842	LOS VILLARES - TOTORALILLO 110KV [EN_REVISION]	4500 4503	EST.105A - TAP SAN RAFAEL 110kV C1 [EN_REVISION] EST. 81 - EST. 64 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de No reconectar Interruptores asociados a la LT 110 kV Totoralillo - Los Villares por trabajos de Poda de árboles desde Estructura 01 a Estructura 13.	Riesgo de operación de LT 110 kV Totoralillo - Villares por cercanía en los trabajos.	Se coordina con Transelec y Chilquinta para las precauciones en S/E Villares y San Rafael respectivamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 08:46	22-11-23 17:00
2023102715	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	1247	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI 189	Bajo	A solicitud de SAESA según SODI 1891 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: Subestación San Andrés, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV San Andrés-Carrera Pinto, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: no hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 15:17
2023102690	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI 1890 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada.	Bajo	Actividad: A solicitud de SAESA según SODI 1890 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: no hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 15:17
2023102650	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00		
2023102381	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	364	PAN DE AZUCAR - EL PEÑON 110KV	269 2942	PAN DE AZUCAR - EL PENON 110KV C1 PAN DE AZUCAR - EL PENON 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 y 52H8 en S/E Pan de Azúcar, precaución en 52H2 y bloqueo reconexión 52H7 de S/E El Peñón. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 08:54	22-11-23 18:52
2023102320	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NIRIVILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023102302	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 18:18
2023102301	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3466 3467 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 18:18
2023102300	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3470 3471 3472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C2 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 18:18
2023102290	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 23:05
2023102285	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Maule.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue Maule	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023102280	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 17:33

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102273	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - LOS CEREZOS 220KV [EN_REVISION]	4667 4668 4669	PUNTA DE CORTES - EST.T1 220KV C2 [EN_REVISION] EST.T1 - EST.T30 220KV C2 [EN_REVISION] EST.T30 - LOS CEREZOS 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea Línea 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023102272	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - LOS CEREZOS 220KV [EN_REVISION]	4664 4665 4666	PUNTA DE CORTES - EST.T1 220KV C1 [EN_REVISION] EST.T1 - EST.T30 220KV C1 [EN_REVISION] EST.T30 - LOS CEREZOS 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea Línea 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023102221	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E186 - E350.	Bajo	Actividades: L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E186 - E350. Restricciones: Lagunas, 52J1 No reconectar Frontera, 52J4; 52J5 No reconectar Terceros, 52J1 SODI ENOR (S/E Tap Off Quillagua) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Frontera, E186-E350 Bloqueo Jefe de Faena Colocar a tierra pistola de lavado en estructura, conectar a tierra camión lavador. Verificar resistividad / conductividad de agua desmineralizada, medir humedad relativa del ambiente menor a 80%, controlar velocidad del viento menor a 30 kmh. respetar distancia de seguridad	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 18:18
2023102176	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PEÑON - LA RUCA 110KV	4179 4180	EL PEÑON - EST. 63B 110KV C1 EL PEÑON - EST. 63B 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de poda y roce en faja de servidumbre.	Trabajo de riesgo controlado.	Para la realización de los trabajos, se considera también el bloqueo de las reconexiones de los interruptores 52H1 y 52H5 de S/E El Peñon y 52H1 y 52H2 de S/E La Ruca (STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 09:24	22-11-23 17:02
2023102159	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV 220KV [En_Revision]	4291 4292 4293	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [En_Revision] EST. 4 - EST. 184 220KV C1 [En_Revision] EST. 184 - TAP OFF TRUPAN 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Notros: Pintado de estructura 3N (con condición energizada).	Bajo	Actividades: S/E Los Notros: Pintado de estructura 3N (con condición energizada). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros-Charrúa, C3 o Línea 220 kV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 18:18
2023102158	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV 220KV [En_Revision]	4294 4295 4296	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [En_Revision] EST. 4 - EST. 184 220KV C1 [En_Revision] EST. 184 - TAP OFF CHOLGUAN 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Notros: Pintado de estructura 3N (con condición energizada).	Bajo	Actividades: S/E Los Notros: Pintado de estructura 3N (con condición energizada). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros-Charrúa, C3 o Línea 220 kV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 18:18
2023102132	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	MONTENEGRO - MONTERRICO 154KV	4225 4232 4233 4234	EST. 148A - EST.195 (TAP CHILLAN) 154KV C1 MONTERRICO - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - EST. 526 154KV C1 EST. 526 - EST. 195 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023102125	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	446	ALTO JAHUEL - BUIN (CGE) 66KV	749 2972	ESTRUCTURA 7 - BUIN 66KV C1 ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 7 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará labores de poda y roce en LT 66kV Alto Jahuel - Buin- Est 103	Riesgo del trabajo a realizar bajo, trabajos planificados y supervisados en terreno.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66kV 52B3 de S/E Alto Jahuel. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 09:18	22-11-23 18:06
2023102108	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1150	TAP OFF QUIANI - EST. N°6 66KV	2148	TAP OFF QUIANI - EST. N°6 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	EXCAVACION PARA REEMPLAZO DE POSTE DE A.T. EN ESTRUCTURA N.º4	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES: NINGUNA	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	24-11-23 18:00	23-11-23 09:26	24-11-23 15:38
2023103363	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación, despeje de caminos y accesos a estructuras Línea Atacama - Esmeralda C1 entre E158 y E16		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 18:18
2023101958	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	954	SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINE 66KV	3403 3404 4800 4801 4802 4803	SAN FCO DE MOSTAZAL - ESTRUCTURA 185 66KV C1 [EN_REVISION] ESTRUCTURA 185 – ESTRUCTURA 233 66KV C1 [EN_REVISION] SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - EST. 196 66 KV C1 EST. 196 - EST. 232 66 KV C1 EST. 232 - EST. 245 66 KV C1 EST. 245 - TAP HOSPITAL 66 KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Paine-San Fco Mostazal, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B2 de S/E Paine. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 09:18	22-11-23 18:06
2023101139	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ILLAPEL - CHOAPA 110KV	3125 3126 3127	E617-CHOAPA 110KV C1 E618-E617 110KV C1 ILLAPEL-E618 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductores (cruce) sobre línea 110 kV Choapa Illapel, entre estructuras 620 y 621, por construcción de nueva línea 2x220 kV Punta Sierra Centella.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H4, en S/E Choapa y precaución en Interruptor 52H2 de S/E Illapel. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 08:54	22-11-23 20:48
2023101008	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, LAT Geoglifos lagunas 1 y 2. Traslado de material de empréstito con camiones tolva por bajo líneas, además se agregan a dicho transito camión aljibe, cargador frontal. retroexcavadora, sprinter, camión pluma.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 07:04	22-11-23 19:57
2023100988	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, LAT Geoglifos lagunas 1 y 2. Traslado de material de empréstito con camiones tolva por bajo líneas, además se agregan a dicho transito camión aljibe, cargador frontal. retroexcavadora, sprinter, camión pluma.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 07:04	22-11-23 19:57
2023100672	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2983 2984	NUEVA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transrucatayo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023100671	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2982	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transrucatayo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023100664	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 17:33
2023105035	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154 kV-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA02-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA05-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 2-Lagunillas o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Bocamina-Coronel, C1 o Línea 154 kV Lagunillas-Tap Quiñenco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:58	22-11-23 18:18
2023104557	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pan de Azúcar, Proyecto Habilitación esquema TDD. Las actividades a realizar son: .-1) Actualización de firmware y protocolización de protecciones S1 paño J3 (Siemens 7SA6125) según EAP 031-2022.	Bajo	Actividades: Cambio de ajustes y protocolización de protecciones sistemas 1 y 2, SE Pan de Azúcar, Proyecto Habilitación esquema TDD. Las actividades a realizar son: .-1) Actualización de firmware y protocolización de protecciones S1 paño J3 (Siemens 7SA6125) según EAP 031-2022. Nota: Trabajo en coordinación con AT 114192, se realizará un trabajo a la vez y no ambos en paralelo. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 o Barra 220 kV, Sección 2-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Armario J3 (bastidor N7) Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Sistema de protección 1 Bloqueo de ordenes de TRIP sobre 52J3, equipo de TDD y 50BF T3 Bloqueo ejecutado por Transelec según AT 116157	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	25-12-23 18:00	23-11-23 15:57	25-11-23 17:00
2023099176	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 09:05	22-11-23 16:59
2023099116	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 19:57
2023099115	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 19:57
2023099049	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Río Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 09:05	22-11-23 16:59
2023096893	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2.Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 19:57
2023096863	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52JT No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 19:57
2023096833	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J2, no reconectar. Geoglifos: 52J4, 52J5 no reconectar Bloqueos del jefe de faena No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 19:57
2023096803	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J1, no reconectar. Geoglifos: 52J1, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 19:57
2023096773	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 19:57
2023096743	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 19:57
2023095755	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:00	22-11-23 19:57
2023095315	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 16:00	22-11-23 08:00	22-11-23 16:45
2023095290	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J5 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 16:00	22-11-23 08:00	22-11-23 16:45

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023104567	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de medidas de mitigación contra aves, 1. Instalacion de medidas de mitigacion para aves entre E139 y E169 L23kV Salado Chañaral.,2. Aumento de la distancia entre fase superior y media mediante sustitucion de perfil de apoyo de cruceta superior	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves, 1. Instalacion de medidas de mitigacion para aves entre E139 y E169 L23kV Salado Chañaral.,2. Aumento de la distancia entre fase superior y media mediante sustitucion de perfil de apoyo de cruceta superior. Restricciones: Subestación El Salado, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chañaral, 52ET1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 023kV El Salado-Chañaral, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 08:00	22-11-23 18:00	22-11-23 05:25	22-11-23 19:57
2023104834	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 52J3 y 52J10. S/E O'Higgins 52J8 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 07:30	22-11-23 18:00	22-11-23 07:27	22-11-23 17:42
2023107739	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	956	TENO - CURICO 66KV	4398 3033 3034 3035 4275 4399 4400 4792 1120	EST. 189-2 – EST. 213 66KV C1 [EN_REVISION] TENO - EST. 205 66KV C1 EST. 205 - EST. 213 66KV C1 EST. 213 - EST. 216 66KV C1 TENO – EST. 189-2 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 213 – EST. 216 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 216 - RAUQUEN 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 216 - RAUQUEN 66 KV C1 RAUQUEN - CURICO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CEC por medio de la SODI 107, requiere bloqueo de reconexión automática LT 66KV Teno Curicó, RAB 52B2 de SE Teno y precaución de no reconexión interruptor 52B1 de SE Curicó.	controlado de acuerdo a procedimientos internos CEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 07:20	22-11-23 09:30	22-11-23 07:19	22-11-23 08:40
2023094347	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1618	FRUTILLAR NORTE - TINEO 220 KV	3829 3830	TAP AURORA – EST. 571 220KV C1 EST. 571 - TINEO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de PE Aurora se requiere desconexión de la línea Frutillar Norte - Tineo C1 por trabajos relacionados de Mantenimiento preventivo de trampas de ondas, pararrayos lado de línea y transformadores de potencial de S/E Aurora.-	Bajo.-	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frutillar Norte - Tineo C1.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observaciones: Avisos CEN 2023093706 y 2023093693 -	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 07:00	22-11-23 19:00	22-11-23 07:00	22-11-23 19:39
2023104750	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	41	NUEVA VENTANAS - NOGALES 220KV	161 194	NUEVA VENTANAS - PORTAL MUFAS VENTANAS 220KV C1 PORTAL MUFAS VENTANAS - NOGALES 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Poda, roce de árboles cercanos a la línea, reparación de caminos y despeje de base torre.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE Nueva Ventanas Abiertos y bloqueados 52J1, 89J1-1, 89J1-2 y 89J1-3 SE Nueva Ventanas Cerrado 89J1-3T SE Nogales Abiertos y bloqueados 52J1, 52J2, 89J1-1, 89J1-2, 89J2-1, 89J2-2, 89J1-3 SE Nogales Cerrado 89J1-3T	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 07:00	22-11-23 15:00	22-11-23 06:54	22-11-23 16:33
2023106194	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 220 kV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52J10, 52J11, con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 07:00	22-11-23 18:00	22-11-23 09:08	22-11-23 15:17
2023104891	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3906	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 – EST 128 66KV C1 EST 15 – EST 19 66KV C1 EST 9 – EST 15 66KV C1 EST 4 – EST 9 66KV C1 LOS MOLLES – EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 214 por Trabajos asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobras en paño B1 de S/E Monte Patria (NUP 464)	Bajo	A solicitud de CGE según SODI 214 por Trabajos asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobras en paño B1 de S/E Monte Patria (NUP 464). S/E Monte Patria estará conectada en circuito 2. Restricción : No hay Instalaciones en Riesgo: Línea de 66 KV Molles-Ovalle,C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y el final de la faena Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 07:00	22-11-23 19:00	22-11-23 07:05	22-11-23 15:53
2023104889	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1362 1363 3501 3502 3503 3504 3907	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2 EST 19 – EST 128 66KV C2 EST 15 – EST 19 66KV C2 EST 9 – EST 15 66KV C2 EST 4 – EST 9 66KV C2 LOS MOLLES – EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 214 por Trabajos asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobras en paño B1 de S/E Monte Patria (NUP 464).	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 214 por Trabajos asociados a proyecto instalación de interruptor de maniobras en paño B1 de S/E Monte Patria (NUP 464). Instalación con restricción: L 66kV Los Molles-Ovalle C2 (No reconectar) Instalación en riesgo: L 66kV Los Molles-Ovalle C2 Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 07:00	22-11-23 19:00	22-11-23 07:04	22-11-23 15:53
2023106179	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 500 KV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos- Kimal , C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 07:00	22-11-23 18:00	22-11-23 09:08	22-11-23 15:17
2023103049	Linea	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LT 110kV Nueva Panquehue-Río Aconcagua para traslado de C1 desde Torre auxiliar T220A a Torre 220 y Apertura de puentes en Tap Chagres C1 hacia S/E Chagres.	Sin riesgo para el sistema, Línea desconectada.	Los puentes que conectan LT TAP Chagres - Chagres C1 con LT 110 kV Nueva. Panquehue - Río Aconcagua C1 quedarán abiertos en portal ubicado en E-214. Se considera cierre de puentes del TAP Chagres al término de la etapa de cambio de conductor del C1 el 08-12-2023 según lo declarado en SDMM:XXXXX. Actividades emplazadas en el proyecto NUP 1164 " Aumento de capacidad línea 2x110kV Aconcagua-Esperanza"	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 07:00	22-11-23 19:00		
2023105848	Linea	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1823	LAS SALINAS - CENTINELA 220kV [EN_REVISION]	4449	LAS SALINAS - CENTINELA 220kV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas end to end, nuevo proyecto PFV Las Salinas NUP3244	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con equipos desenergizados.	Pruebas end to end, nuevo proyecto PFV Las Salinas NUP3244	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 07:00	01-12-23 22:00		
2023096111	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución de No Reconectar de los Interruptores asociados a las LT 110 kV Río Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía a los trabajos en LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres para cambio de conductor desde Torre 199B a E205 -Tramo E206 a E214, Trabajos de tendido entre torres 205 y 206 y para refuerzos de estructuras T207 yT210.	Riesgo de operación de la LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía en los trabajos.	Asociados a los trabajos de Mantenimiento Mayor SD MM: 2023096072 (extensión de los trabajos)	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 07:00	22-11-23 19:00	22-11-23 08:01	22-11-23 18:40
2023095602	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 y 52J9 en S/E Collahuasi: 52JL3 y 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 07:00	22-11-23 20:00	22-11-23 09:00	22-11-23 19:57
2023106184	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 500 KV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos- Kimal , C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 07:00	22-11-23 18:00	22-11-23 09:08	22-11-23 15:17
2023105302	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1055	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	1957 1956	CHACAYA – TAP CAPRICONIO 220KV C1 TAP CAPRICONIO – MANTOS BLANCOS 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Cambio de ferretería, Tramo 01 a 173	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro, Riesgo bajo	S/E Chacaya: No Reconectar 52J2. S/E M. Blancos: No Reconectar 52J02L. S/E Capricornio: No Reconectar 52JT1	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 06:30	22-11-23 16:00	22-11-23 08:45	22-11-23 15:10
2023107684	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1362 1363 3501 3502 3503 3504 3907	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2 EST 19 – EST 128 66KV C2 EST 15 – EST 19 66KV C2 EST 9 – EST 15 66KV C2 EST 4 – EST 9 66KV C2 LOS MOLLES – EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta de arboles próximo a instalación energizada, Corte y/o poda de condición crítica en vano 86-87 ,Nota 1: Curso Forzoso por condiciones críticas en vano 86-87, potencial acortamiento de distancia.	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada, Corte y/o poda de condición crítica en vano 86-87 ,Nota 1: Curso Forzoso por condiciones críticas en vano 86-87, potencial acortamiento de distancia. Nota: Requiere ambos circuitos de LT Los Molles-Ovalle en servicio. Trabajos previos a desconexión programada de CGE mediante avisos 2023104801 de CGE y 2023104891 de Transelec a solicitud de CGE. Restricciones: Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066kV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 05:30	22-11-23 07:00	22-11-23 05:25	22-11-23 06:47
2023107683	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3906	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 – EST 128 66KV C1 EST 15 – EST 19 66KV C1 EST 9 – EST 15 66KV C1 EST 4 – EST 9 66KV C1 LOS MOLLES – EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta de arboles próximo a instalación energizada, Corte y/o poda de condición crítica en vano 86-87 ,Nota 1: Curso Forzoso por condiciones críticas en vano 86-87, potencial acortamiento de distancia.	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada, Corte y/o poda de condición crítica en vano 86-87 ,Nota 1: Curso Forzoso por condiciones críticas en vano 86-87, potencial acortamiento de distancia. Nota: Requiere ambos circuitos de LT Los Molles-Ovalle en servicio. Trabajos previos a desconexión programada de CGE mediante avisos 2023104801 de CGE y 2023104891 de Transelec a solicitud de CGE. Restricciones: Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066kV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 05:30	22-11-23 07:00	22-11-23 05:25	22-11-23 06:47
2023100715	Linea	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	77	Desconexión	Origen Interno	Programada	121	CENTRAL LA HIGUERA - CENTRAL LA CONFLUENCIA 220KV	108	CENTRAL LA HIGUERA - CENTRAL LA CONFLUENCIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Des-energización preventiva por mantenimiento Paño J1 en SE Confluencia.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-23 00:00	24-11-23 23:59	22-11-23 11:06	24-11-23 19:15
2023104529	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	446	ALTO JAHUEL - BUIN (CGE) 66KV	749 2972	ESTRUCTURA 7 - BUIN 66KV C1 ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 7 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°481 , se requiere Bloquear reconexión automática de Interruptor 52B3 de S/E Alto Jahuel.	Riesgo controlado en faena de terceros.	Lavado de aislación equipos de patio de 66 kV de S/E Alto Jahuel.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 14:00	21-11-23 17:30	21-11-23 11:41	21-11-23 14:09
2023101942	Linea	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1823	LAS SALINAS - CENTINELA 220kV [EN_REVISION]	4449	LAS SALINAS - CENTINELA 220kV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas generales interlock S/E Las Salinas	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con equipos desenergizados.	Pruebas generales interlock S/E Las Salinas	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 10:00	04-12-23 15:00	21-11-23 23:52	
2023104331	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	24	RUCUE - CHARRUA 220KV	157	RUCUE - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de la reconexión Automática y precaución de No Reconectar Interruptores asociados a la LT 220 kV Rucúe - Charrúa por Tala de arboles lado conductor en cercanía a la LT 220 kV Rucúe - Charrúa entre las estructuras E26 a la E36 .	Riesgo de operación de la LT 220 kV Charrúa - Rucúe por cercanía de los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 09:00	21-11-23 19:00	21-11-23 11:22	21-11-23 16:15
2023105310	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL SALVADOR	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	1648	RIO SALADO - POTRERILLOS 110 KV	42 3942	LLANTA - POTRERILLOS 110KV C1 EST. E-68 - LLANTA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado mecanizado de aislación en línea 110 kv.	Lavado mecanizado de aislación en línea 110 KV	Lavado mecanizado de aislación en línea 110 kv.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:30	21-11-23 18:30	21-11-23 08:19	21-11-23 18:46
2023096360	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4037 4040 4403 4533	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - CIRUELOS 220 KV C1 EST. 255A - EST. 358 220 kV C1 [EN_REVISION] EST. 358 - CIRUELOS 220 kV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 17:34
2023104580	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 3278	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1 EST. 234B - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 243B a 272.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 243B a 272 Restricciones: Subestación P. Sierra, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Monte Redondo, 52JG1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Punta Sierra - La Cebada C2 o L 220KV P.Sierra-M.Redondo-La Cebada Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 17:34
2023104701	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV	2949 2948	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C2 MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelec. S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia.	Riesgo de disparo a LT Maitencillo - Nueva Maitencillo por lavado de aislación en S/E Maitencillo.	A solicitud de Transelec: Se requieren las siguientes condiciones en S/E Maitencillo: No reconectar Interruptores 52J13 y 52J14. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Maitencillo: No reconectar Interruptores 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:58	21-11-23 16:07
2023105073	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	789 792 790	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito por trabajos de tendido de OPGW en el circuito N°2	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 08:49	21-11-23 17:42
2023106854	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de curso forzoso: Debido a condición de conductor de fase de línea 220 kV Atacama-Esmeralda se requiere reforzar las estructuras de la línea para efectuar trabajos de reemplazo de conductor 151-160.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, E151 y E160 Bloqueo Jefe de Faena Se señalizaran las fases o puntos energizados mediante banderin. Se respataran las distancias de sefguridad a punto energizado en 220kV de 1,7m	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 17:10	21-11-23 20:40
2023105092	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	3157 3158 3159	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36. 110KV C2 EST. N°36 - EST. N°72. 110KV C2 EST. N°72 - A. 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución, S/E Tocopilla 52H2, S/E A 52H2. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 16:00	21-11-23 08:10	21-11-23 12:45
2023106850	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1654	EJERCITO - GUINDO 66 KV	3553 3953	EJERCITO – TAP CERRO CHEPE 66KV C1 TAP CERRO CHEPE - EST. 85 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de EFE (SODI 420) se requiere precaución no reconectar 52B3 SE Ejército y 52B4 SE Guindo, coordinado con Transelec, por instalación de mangas de protección en la línea.	Trabajos externos a CGE Transmisión.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 20:00	21-11-23 08:10	21-11-23 19:13
2023106843	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	986	CHUQUICAMATA - A 100KV	1822	CHUQUICAMATA - A 100KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere lavado de aislación curso forzoso por alta contaminación presente en LT (Zona con mucha humedad)	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: En S/E Chuquicamata: abiertos 52H15, 89H15-1, 89H15-2, 89H15-3 y en S/E A: abiertos 52H15, 89H15-1, 89H15-2	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 08:11	21-11-23 16:25
2023102317	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.165 66KV C1 EST.165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:20	
2023105727	Linea	Rechazado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Externo	Programada	1165	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	2823	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de transelec por trabajos asociados a proyecto NUP 1145 (Proyecto S/E Parinas), se requiere realizar seccionamiento del circuito N°2 Los Changos - Cumbre.	Riesgo adoptados por transelec. Operación errónea de equipos, se mitigará riesgos mediante verificación previa de equipos.	A solicitud de Transelec, se requiere realizar seccionamiento del circuito N°2 Los Changos - Cumbre, asociado a proyecto de S/E Parinas NUP 1145. Trabajos serán coordinados con el Centro de Control de Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103980	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con metodo potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con metodo potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:09	21-11-23 18:40
2023105849	Linea	Rechazado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	1165	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	2822	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos próximos al seccionamiento del circuito N°2 Los Changos - Cumbre asociado al proyecto S/E Parinas (NUP 1145) se requiere deshabilitar función de reconexión (F79) de los paños K6 en S/E Los Changos y K1 en S/E Cumbre, además de señalizar "No reconectar" paños K5 en S/E Los Changos y K2 en S/E Cumbre	Principales riesgos adoptados por Transelec por trabajos en proximidades del seccionamiento correspondiente al circuito N°2 Los Changos - Cumbre (NUP 1145)	Documento asociado a Solicitudes de Desconexión 2023105727, 2023105728, 2023105734 y 2023105738.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023105823	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	972	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR – MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara realizara tendido entre torre 418-A a 418-B de seccionamiento manteniendo distancias de seguridad requeridas.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a linea energizada, Se realizara realizara tendido entre torre 418-A a 418-B de seccionamiento manteniendo distancias de seguridad requeridas, A solicitud de Chilquinta Restricciones: Subestación Don Héctor, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:19	21-11-23 22:12
2023105820	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1362 1363 3501 3502 3503 3504 3907	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2 EST 19 – EST 128 66KV C2 EST 15 – EST 19 66KV C2 EST 9 – EST 15 66KV C2 EST 4 – EST 9 66KV C2 LOS MOLLES – EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Completa, estructuras N° 001 a 245		Actividades: Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Completa, estructuras N° 001 a 245 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023105819	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3906	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 – EST 128 66KV C1 EST 15 – EST 19 66KV C1 EST 9 – EST 15 66KV C1 EST 4 – EST 9 66KV C1 LOS MOLLES – EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Completa, estructuras N° 001 a 245		Actividades: Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Completa, estructuras N° 001 a 245 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023105789	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de arboles en la LT Santa Elvira-Nueva Aldea. Se requiere el bloqueo del 52B3 en SE Santa Elvira. Esta coordinado con Arauco Bioenergía la precaución en SE Nueva Aldea.	Riesgo medio con bloqueo	Poda y roce.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:47	21-11-23 17:38
2023105656	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 18:40
2023105383	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE (SODI 218), Lavado de aislación en instalación energizada.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Crucero-Conchi. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Crucero: 52J8 No reconectar. Terceros, S/E Conchi: 52J1 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	22-11-23 04:40
2023105242	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2.(Postacion de Salida)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E NorgenerSeñalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2; S/E Crucero Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13; S/E La CruzSeñalizar y NR 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J3; S/E Barriles Señalizar y NR 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 08:17	21-11-23 12:29
2023105181	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA – SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682 3683	CHARRUA – TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL – EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-El Rosal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 22:12
2023105167	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o L 154kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 17:34
2023105166	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o L 154kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 17:34
2023105157	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 18:04
2023105156	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 18:40
2023105134	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 22:12
2023105133	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 22:12
2023105109	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	TOCOPILLA – KIMAL 220KV	3075 3076 3077 3070 3071 3072	TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C2 (6A) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C2 (6A) EST. N° 2 - EST. N° CH.1B 220KV C2 (6A) TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C1 (7A) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C1 (7A) EST. N°2 - EST. CH.1A 220KV C1 (7A)	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores portal salida Gis 220 kV S/E Tocopilla.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Tocopilla 52J6A, 52J7A. S/E Kimal 52J7, 52J8, 52J13, 52J14. Tap-Off El Loa 52J1. ENCARGADO MANIOBRA: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 16:00	21-11-23 12:45	21-11-23 15:08
2023105364	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	99	SANTA ROSA (CGE) - ALHUE 66KV	95	SANTA ROSA (CGE)- ALHUE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 52B1 de SE Santa Rosa	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 10:21	21-11-23 18:17
2023105023	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Solicitud de proyecto Puente Industrial por montaje de torres 59N y 60N frente a ByPass torres 1A y 4A. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo. -	Bajo	Actividades: Solicitud de proyecto Puente Industrial por montaje de torres 59N y 60N frente a ByPass torres 1A y 4A. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 17:34
2023104810	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Se realizará la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector L-1 y sector L-2 en subestación Ancoa. Condición: Normalización sujeta a coordinación Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven la línea 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Delimitar zona de trabajo.- No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa 1	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 07:55	21-11-23 22:12
2023104794	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición y diagnóstico de enlace de FFOO por cable OPGW desde ODF entre SS/EE Guacolda y Maitencillo.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Guacolda: Teleprotecciones TPFO-L1, TPFO-L2, TPFO-623, TPFO-624 inhabilitadas mientras dure la intervención; esquema teleprotecciones respaldado por TPOP-L1, TPOP-L2, TPOP-523 y TPOP-524. S/E Maitencillo: Teleprotecciones TPFO-L1, TPFO-L2, TPFO-623, TPFO-624 inhabilitadas mientras dure la intervención; esquema de teleprotecciones respaldado por TPOP-L1, TPOP-L2, TPOP-523 y TPOP-524. Control de acceso a instalaciones de Guacolda por parte de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:05	21-11-23 20:31
2023104417	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3658 3856 3660 3662	ALGARROBAL – EST 141C 220KV C1 EST 141C - EST 141A 220KV C1 [EN_REVISION] ALGARROBAL – EST 143A 220KV C2 ALGARROBAL – EST 143A 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación completa de S/E Maitencillo, incluye desmalezado de PAT, solicitada por Transelec norte mediante SODI 3060	Riesgo Bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	S/E Algarrobal: No reconectar 52J2; 52J3; 52J5; 52J6; 52J8 y 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 06:29	21-11-23 15:56
2023102053	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 07:43	21-11-23 22:12
2023102020	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	879	COPAYAPU -CERRILLOS 110KV	1727 1728 3005 3006	COPAYAPU - ESTRUCTURA 1B 110KV C1 ESTRUCTURA 1B 110KV - ESTRUCTURA 26 110KV C1 ESTRUCTURA 26 - ESTRUCTURA 56 110KV C1 ESTRUCTURA 56 110KV - CERRILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H4 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:54	21-11-23 15:58
2023102052	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 07:43	21-11-23 22:12
2023103362	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación, despeje de caminos y accesos a estructuras Línea Atacama - Esmeralda C1 entre E158 y E16		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:14	21-11-23 19:02
2023104648	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	TAP OFF NIHUE - LA MANGA 66KV C1	615	TAP OFF NIHUE - LA MANGA 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52B2 en Tap Off Nihue, para realizar la instalación de amortiguadores de vibración en distintas estructuras de LT66 Tap Nihue – La Manga, con técnica de Líneas Energizadas a distancia. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Alto, trabajos de LLEE a distancia.	Trabajos a realizar con Técnica de LLEE y bajo estricto cumplimiento de sus procedimientos.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:15	21-11-23 17:38
2023104637	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1362 1363 3501 3502 3503 3504 3907	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2 EST 19 – EST 128 66KV C2 EST 15 – EST 19 66KV C2 EST 9 – EST 15 66KV C2 EST 4 – EST 9 66KV C2 LOS MOLLES – EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovalle: Proyecto Ampliación SE Ovalle - "Levantamiento de los Servicios Auxiliares de C.A y C.C y revisión de consumos del paño B2."		Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, S/E Ovalle: Proyecto Ampliación SE Ovalle - "Levantamiento de los Servicios Auxiliares de C.A y C.C y revisión de consumos del paño B2.",Nota: A solicitud de Ferrovial Construcción Chile S.A. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Ovalle o SS.AA. C.C. Ovalle o Barra 66 kV-Ovalle o L 066kV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, Tableros de SS.AA de CC y CA Delimitación y/o señalización de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	22-11-23 18:00	21-11-23 10:32	22-11-23 11:37

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023104630	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, bajada de mufas est N°222 y N°234	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, bajada de mufas est N°222 y N°234 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 17:34
2023104629	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, bajada de mufas est N°222 y N°234	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, bajada de mufas est N°222 y N°234 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 17:34
2023104622	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 439 a 457.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 439 a 457 Restricciones: Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 18:40
2023104579	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 243B a 272.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 243B a 272 Restricciones: Subestación P. Sierra, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Monte Redondo, 52JG1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Punta Sierra - La Cebada C2 o L 220KV P.Sierra-M.Redondo-La Cebada Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 17:34
2023104564	Linea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3906	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 – EST 128 66KV C1 EST 15 – EST 19 66KV C1 EST 9 – EST 15 66KV C1 EST 4 – EST 9 66KV C1 LOS MOLLES – EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovalle: Obra reemplazo de TPB1 - Desvinculación y vinculación de cables de control de bastidor N°4 (Sincronización), Bastidor UHFN1 (Sistema 1) y Bastidor APB1 (Sistema 2) en sala de SS/GG.	Bajo	Actividades: Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Ovalle: Obra reemplazo de TPB1 - Desvinculación y vinculación de cables de control de bastidor N°4 (Sincronización), Bastidor UHFN1 (Sistema 1) y Bastidor APB1 (Sistema 2) en sala de SS/GG.,Nota: PMTDI vinculada con PMTDI: 53287, AT: 114209 de Equipos. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o Barra 66 kV-Ovalle Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, Caja de agrupamiento transformador de potencial TPB1 Delimitar y/o Señalizar la Zona de Trabajo. Subestación Ovalle, Bastidor N° 4 - Circuito de sincronización Delimitar y/o Señalizar la Zona de Trabajo. Subestación Ovalle, Bastidor UHFN1 - Circuito sistema N°1 Delimitar y/o Señalizar la Zona de Trabajo. Subestación Ovalle, Bastidor APB1 - Circuito sistema N°2 Delimitar y/o Señalizar la Zona de	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	22-11-23 15:00		
2023104563	Linea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3906	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 – EST 128 66KV C1 EST 15 – EST 19 66KV C1 EST 9 – EST 15 66KV C1 EST 4 – EST 9 66KV C1 LOS MOLLES – EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovalle. Patio 66 kV. Paño B1: Obras Capex No VI. Reemplazo de Transformador de tensión TPB1.	Medio	Actividades: Desmontaje y montaje de TTMM, Semana 47: S/E Ovalle. Patio 66 kV. Paño B1: Obras Capex No VI. Reemplazo de Transformador de tensión TPB1. 1. Desvinculación/vinculación primaria y secundaria de TP existentes en paño B1. 2. Traslado de TP (antiguos y nuevos). 3.- ingreso y uso de camión grúa con capacho desde la parte exterior del Patio 66 kV 4. Reemplazo de Transformador de tensión del paño B1, incluye montaje del TP nuevo, reemplazo de bases soportes existentes. Reemplazo de conductor y conectores de Alta tensión. 5. Pruebas protocolares: Resistencia de aislación, razón de transformación, resistencia de devanados, HI-POT, factor de potencia en posición definitiva y medición resistencia de contactos en conexiones del TP. 6.- Se expandirá la gravilla con rastrillo sobre nueva fundación....7.- Traslado de TP reemplazado al CAR.-- Nota: Camión cruzará sobre canaletas de cables reforzadas propias de la Subestación. Nota: Se debe conectar cada uno de los núcleos utilizados. Nota: Se requiere desenergizada la barra de transferencia ya que el camión pluma hará maniobras aproximadamente a 2 mts de distancia. Nota: Actividades coordinadas con el área de Control y Protecciones PMTDI 53288 - AT 114211,***Nota: Se requiere desconectada barra de transferencia 66 kV de S/E Ovalle (solicitar por SODI a CGE).,***Nota: Se requiere desconectada Linea 66kV Los Molles-Ovalle, C1 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o Barra 66 kV-Ovalle Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	22-11-23 15:00		
2023104246	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Reemplazo de estructura Tubular con línea energizada, Reemplazar estructura 120.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Itahue-Maule,C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Restricciones :No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154kV Itahue-Maule,C1.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Línea 154 kV Itahue - Maule, Estructura 120 Delimitar la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:25	21-11-23 22:12
2023104239	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Reemplazo de estructura Tubular con línea energizada, Reemplazo estructuras 151, 153, 165, 184.- Restricciones: No reconectar Interruptores que sirven a la L 154kV Maule-Parral ,C1.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Maule-Parral ,C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Línea 154kV Maule - Parral, Estructuras 151, 153, 165, 184 Delimitar la zona de trabajo El Jefe de faena indicará a personal y a CNOT las estructuras a intervenir.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:25	21-11-23 17:34
2023104065	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C2 E-81B – E-119 220KV C2 E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:09	21-11-23 17:34
2023104064	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-81B – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:09	21-11-23 17:34
2023103979	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con metodo potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con metodo potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Llínea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:09	21-11-23 18:40
2023103936	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Roce y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:09	21-11-23 17:34
2023103710	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52BT1 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelec quienes realizarán un roce masivo en la franja de servidumbre de la LT 66 kV San Javier - Constitución	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 06:14	21-11-23 18:18
2023103494	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 22:12
2023103493	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 22:12
2023103287	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada en varios vanos.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:20	21-11-23 10:33
2023103267	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:19	21-11-23 22:12

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103266	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:19	21-11-23 22:12
2023102951	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	4938 4939	PULLINQUE – TAP PANGUIPULLI 66KV C1 [EN_REVISION] TAP PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 22:12
2023102945	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1842	LOS VILLARES - TOTORALILLO 110KV [EN_REVISION]	4500 4503	EST.105A - TAP SAN RAFAEL 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 81 - EST. 64 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de No reconectar Interruptores asociados a la LT 110 kV Totoralillo - Los Villares por trabajos de Poda de árboles desde Estructura 01 a Estructura 13.	Riesgo de operación de LT 110 kV Totoralillo - Villares por cercanía en los trabajos.	Se coordina con Transelec y Chilquinta para las precauciones en S/E Villares y San Rafael respectivamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:06	21-11-23 16:25
2023102714	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	1247	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI 189	Bajo	A solicitud de SAESA según SODI 1891 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: Subestación San Andrés, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV San Andrés-Carrera Pinto, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 15:08
2023102689	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI 1890 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada.	Bajo	Actividad: A solicitud de SAESA según SODI 1890 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 15:08
2023102649	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023102380	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	364	PAN DE AZUCAR - EL PEÑON 110KV	269 2942	PAN DE AZUCAR - EL PENON 110KV C1 PAN DE AZUCAR - EL PENON 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 y 52H8 en S/E Pan de Azúcar, precaución en 52H2 y bloqueo reconexión 52H7 de S/E El Peñón. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:30	21-11-23 18:44
2023102318	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NIRIVILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:20	
2023102299	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:20	21-11-23 17:34
2023102298	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3466 3467 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:20	21-11-23 17:34
2023102297	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3470 3471 3472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C2 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:20	21-11-23 17:34
2023102289	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 08:55	21-11-23 18:40
2023102284	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Maule.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue Maule	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:20	
2023102271	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - LOS CEREZOS 220KV [EN_REVISION]	4667 4668 4669	PUNTA DE CORTES - EST.T1 220KV C2 [EN_REVISION] EST.T1 - EST.T30 220KV C2 [EN_REVISION] EST.T30 - LOS CEREZOS 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea Línea 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:20	21-11-23 18:40
2023102270	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - LOS CEREZOS 220KV [EN_REVISION]	4664 4665 4666	PUNTA DE CORTES - EST.T1 220KV C1 [EN_REVISION] EST.T1 - EST.T30 220KV C1 [EN_REVISION] EST.T30 - LOS CEREZOS 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea Línea 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, Circuito 1 y 2	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 05:20	21-11-23 18:40
2023102257	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	216	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	486	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV San Vicente TT las cabras, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 de S/E San Vicente. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:25	21-11-23 17:31
2023102220	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E186 - E350.	Bajo	Actividades: L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E186 - E350. Restricciones: Lagunas, 52J1 No reconectar Frontera, 52J4; 52J5 No reconectar Terceros, 52J1 SODI ENOR (S/E Tap Off Quillagua) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Frontera, E186-E350 Bloqueo Jefe de Faena Colocar a tierra pistola de lavado en estructura, conectar a tierra camión lavador. Verificar resistividad / conductividad de agua desmineralizada, medir humedad relativa del ambiente menor a 80%, controlar velocidad del viento menor a 30 kmh. respetar distancia de seguridad	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 17:33
2023102157	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV 220KV [En_Revision]	4291 4292 4293	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [En_Revision] EST. 4 - EST. 184 220KV C1 [En_Revision] EST. 184 - TAP OFF TRUPAN 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Notros: Pintado de estructura 3N (con condición energizada).	Bajo	Actividades: S/E Los Notros: Pintado de estructura 3N (con condición energizada). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros-Charrúa, C3 o Línea 220 kV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:29	21-11-23 22:12
2023102156	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV 220KV [En_Revision]	4294 4295 4296	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [En_Revision] EST. 4 - EST. 184 220KV C1 [En_Revision] EST. 184 - TAP OFF CHOLGUAN 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Notros: Pintado de estructura 3N (con condición energizada).	Bajo	Actividades: S/E Los Notros: Pintado de estructura 3N (con condición energizada). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros-Charrúa, C3 o Línea 220 kV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:29	21-11-23 22:12
2023102123	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	368	ROSARIO - TAP RENGO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV rosario - Tap Rengo, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B1 de S/E Pelequen. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:25	21-11-23 17:31
2023105102	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV	1857	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV C1 L3B	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado .	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E Tamaya 52H3, S/E A 52H3. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 16:00	21-11-23 08:10	21-11-23 12:45
2023105101	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en las estructuras de la LT66kV Paine - Isla de Maipo.	Riesgo bajo y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 en SE Paine.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:25	21-11-23 18:02
2023105034	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154 kV-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA02-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA05-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 2-Lagunillas o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Bocamina-Coronel, C1 o Línea 154 kV Lagunillas-Tap Quiñenco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 07:26	21-11-23 17:35
2023101947	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372	TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Tap Rengo - Pelequen, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B1 de S/E Pelequen. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:25	21-11-23 17:31
2023101450	Linea	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1396	POLPAICO (TRANSELEC) QUILAPILUN 220KV C2	2977 3766 3768 3770	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILAPILUN 220KV C2 POLPAICO – EST N°61A 220KV C2 [EN_REVISION] EST N°61A – EST N°64A 220KV C2 [EN_REVISION] EST N°64A – QUILAPILUN 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de Cubierta en Cable AT soterrado en sector Peldehue de la LT 220 kV Polpaico - Quilapilún C2 y Limpieza Manual de Aislación, cambio de Aislación y revisión de Estructura en General de la E 0 a 50 de la LT 220 kV Polpaico - Quilapilún C2	Sin riesgos para el sistema. línea desconectada.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023104660	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	2050	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo Basico 1 AÑO PAÑO J2 en SE Mejillones.	Riesgo bajo, se trabajara con procedimiento.	S/E Mejillones: Señalizar y No reconectar 52J2 S/E O'higgins: Señalizar y No reconectar 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 17:00	21-11-23 11:51	21-11-23 12:58
2023101007	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, LAT Geoglifos lagunas 1 y 2. Traslado de material de empréstito con camiones tolva por bajo líneas, además se agregan a dicho transito camión aljibe, cargador frontal. retroexcavadora, sprinter, camión pluma.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 22:12
2023100987	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, LAT Geoglifos lagunas 1 y 2. Traslado de material de empréstito con camiones tolva por bajo líneas, además se agregan a dicho transito camión aljibe, cargador frontal. retroexcavadora, sprinter, camión pluma.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 22:12
2023100772	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1745	Desconexión	Origen Interno	Programada	1624	VALPARAISO – LA POLVORA 110KV	3899	VALPARAISO – EST. E1 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de limpieza manual de aislación a la LT 110 kV Valparaíso - La Polvora Cto 2, considera precaución a la LT 110 kV Valparaíso - La Polvora Cto 1.	Riesgo bajo programado y controlado	Se realizarán trabajos de limpieza manual de aislación a la LT 110 kV Valparaíso - La Polvora Cto 2, considera precaución a la LT 110 kV Valparaíso - La Polvora Cto 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 08:24	21-11-23 15:39
2023100709	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	4938 4939	PULLINQUE – TAP PANGUIPULLI 66KV C1 [EN_REVISION] TAP PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 18:40
2023100670	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2983 2984	NUEVA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y [illegible]	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 22:12
2023100669	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2982	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y [illegible]	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 22:12

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100663	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 22:12
2023099175	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 08:35	21-11-23 17:25
2023099114	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 17:34
2023099113	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 17:34
2023099047	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Río Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 08:35	21-11-23 17:26
2023102083	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PEÑON - LA RUCA 110KV	4179 4180	EL PEÑON - EST. 63B 110KV C1 EL PEÑON - EST. 63B 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de poda y roce en faja de servidumbre.	Trabajo de riesgo controlado.	Para la realización de los trabajos, se considera también el bloqueo de las reconexiones de los interruptores 52H1 y 52H5 de S/E El Peñon y 52H1 y 52H2 de S/E La Ruca (STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:48	21-11-23 17:16
2023096892	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2.Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 22:12
2023096862	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52JT No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 22:12
2023096832	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J2, no reconectar. Geoglifos: 52J4, 52J5 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 22:12
2023096802	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J1, no reconectar. Geoglifos: 52J1, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 22:12
2023096772	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 22:12
2023096742	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 22:12
2023096361	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4038 4039 4404	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 358 220 kV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 17:34
2023095754	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 22:12
2023095314	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 16:00	21-11-23 08:14	21-11-23 16:39
2023095289	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J5 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 16:00	21-11-23 08:14	21-11-23 16:39
2023104566	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de medidas de mitigación contra aves, 1. Instalacion de medidas de mitigacion para aves entre E139 y E169 L23kV Salado Chañaral.,2. Aumento de la distancia entre fase superior y media mediante sustitucion de perfil de apoyo de cruceta superior	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves, 1. Instalacion de medidas de mitigacion para aves entre E139 y E169 L23kV Salado Chañaral.,2. Aumento de la distancia entre fase superior y media mediante sustitucion de perfil de apoyo de cruceta superior. Restricciones: Subestación El Salado, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chañaral, 52ET1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 023kV El Salado-Chañaral, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 18:00	21-11-23 04:15	21-11-23 17:34
2023089137	Linea	Ejecución Exitosa	HELIO ATACAMA TRES SPA	412	Intervención	Origen Interno	Programada	1050	BOLERO - LABERINTO 220KV	1946 1947	BOLERO – EST. ML-2 220KV C1 EST. ML-2 - LABERINTO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras línea 220 kV Bolero - Laberinto. Condiciones requeridas: No reconectar 52J14 en S/E Laberinto y 52J3 S/E Bolero.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a estructuras línea 220 kV Bolero - Laberinto. Condiciones requeridas: No reconectar 52J14 en S/E Laberinto y 52J3 S/E Bolero.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 08:00	21-11-23 17:00	21-11-23 10:00	21-11-23 20:06
2023104831	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'HIGGINS - DOMEYKO 220KV	2072 2073 2074 2075 2076 2077	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº2 - TAP OFF LLANOS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº3 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº4 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº4 - DOMEYKO 220KV C1 TAP OFF LLANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Domeyko	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Domeyko 52J2. SE O'Higgins 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 07:30	21-11-23 18:00	21-11-23 08:15	21-11-23 13:42
2023104103	Linea	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Apertura de puentes en portal de derivación en Tap Chagres hacia Subestación Chagres de la LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por trabajos de refuerzo de red.. *COMENTARIO ADICIONAL: Actividades emplazadas en el proyecto NUP 1164 " Aumento de capacidad línea 2x110kV Aconcagua-Esperanza" . Al realizar la apertura de puentes la LT 110 kV queda expresa entre Rio Aconcagua y Nueva Panquehue.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 07:00	21-12-23 19:00		
2023103047	Linea	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LT 110kV Nueva Panquehue-Río Aconcagua para traslado de C1 desde Torre auxiliar T220A a Torre 220 y Apertura de puentes en Tap Chagres C1 hacia S/E Chagres.	Sin riesgo para el sistema, Línea desconectada.	Los puentes que conectan LT TAP Chagres - Chagres C1 con LT 110 kV Nueva. Panquehue - Río Aconcagua C1 quedarán abiertos en portal ubicado en E-214. Se considera cierre de puentes del TAP Chagres al término de la etapa de cambio de conductor del C1 el 08-12-2023 según lo declarado en SDMM:XXXXX. Actividades emplazadas en el proyecto NUP 1164 " Aumento de capacidad línea 2x110kV Aconcagua-Esperanza"	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 07:00	21-11-23 19:00		
2023101920	Linea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	17	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado energizado de aislación en LTE 110 kV D. Almagro - M. Verde. Estructuras 25 a 94 y estructuras 117 y 118.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Precaucion: No reconectar 52H6 en S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 07:00	21-11-23 18:00	21-11-23 09:26	21-11-23 13:07
2023100764	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	1083 1651	EST. 153 - TAP PLANTA OXIDOS 110KV C1 EST. 89 - EST. 153 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion LT 110 KV Javiera - Oxido con linea Energizada .-	Riesgos controlados , según procedimientos interno CGE	Retiro de reconexion automática : 52H1 en S/E Javiera	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 07:00	21-11-23 17:06	21-11-23 06:33	21-11-23 14:06
2023096110	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución de No Reconectar de los Interruptores asociados a las LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía a los trabajos en LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres para cambio de conductor desde Torre 199B a E205 -Tramo E206 a E214, Trabajos de tendido entre torres 205 y 206 y para refuerzos de estructuras T207 yT210.	Riesgo de operación de la LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía en los trabajos.	Asociados a los trabajos de Mantenimiento Mayor SD MM: 2023096072 (extensión de los trabajos)	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 07:00	21-11-23 19:00	21-11-23 07:55	21-11-23 16:02
2023095601	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 y 52J9 en S/E Collahuasi: 52JL3 y 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 07:00	21-11-23 20:00	21-11-23 08:54	21-11-23 20:28
2023105603	Linea	Ejecución Exitosa	COMPLEJO METALÚRGICO ALTONORTE S.A.	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1004	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	1842	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, método a distancia, Estructura de la 01 a 65	Riesgo bajo. Se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE Antofagasta: No Reconectar 52H2. SE Altonorte: No reconectar 52H3.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 06:30	21-11-23 16:00	21-11-23 08:18	21-11-23 13:06
2023105282	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia.	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacaya: 52J6; 52J7 No Reconectar. S/E El Cobre: 52J2; 52J3 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 06:30	21-11-23 16:00	21-11-23 08:50	21-11-23 12:55
2023103037	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión solicitada por Enel Green Power (SODI 337). Trabajos Coordinador con La Cebada (SODI 2978) y Don Goyo (SODI 2980).	Bajo	Actividad: Desconexión de línea 220 kV La Cebada - Talinay - Don Goyo por retiro de puentes desde estructura 322 (Transelec) a estructura T5 (Enel). Restricción: Instalación indisponible. Instalación con riesgo línea 220 kV Don Goyo – Tap-Off Talinay - La Cebada Circuito 2 Temporalidad del riesgo: Inicio y final de la faena. Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 06:00	21-11-23 09:00	21-11-23 06:31	21-11-23 11:04
2023105665	Linea	Aprobado	COMPLEJO METALÚRGICO ALTONORTE S.A.	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1004	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	1842 1843	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precautoria asociado (CF 2023103799) a trabajos de línea LT 110 kV Capricornio-Altonorte en Reemplazo de conductor dañado de la estructura 115 hasta 118.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro	Condiciones: S/E Antofagasta: Señalizar y no reconectar 52H2 S/E Altonorte: Señalizar y no reconectar 52H3	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 00:00	30-11-23 23:00	21-11-23 08:18	
2023101521	Linea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3906	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 – EST 128 66KV C1 EST 15 – EST 19 66KV C1 EST 9 – EST 15 66KV C1 EST 4 – EST 9 66KV C1 LOS MOLLES – EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	S/E Ovalle: Reemplazo de TTPP del Paño B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 00:00	22-11-23 23:59		
2023103412	Linea	Aprobado	CENTRAL YUNGAY S.A.	1740	Desconexión	Origen Interno	Programada	98	YUNGAY - CHARRUA 154KV	93 94	YUNGAY - ML. CHARRUA 154KV C1 ML. CHARRUA - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Mayor Central Yungay (Pruebas Eléctricas y de Protecciones Equipos Primarios Subestación Charrúa, Inspecciones y Mantenimiento Anual).	No tiene consumo afectado		ninguno			21-11-23 00:00	04-12-23 23:59	21-11-23 08:37	
2023106574	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	1015 1016 1018	LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP LACACIAS - TAP SBERNARDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura de puentes en torre N°52 para trabajos de tendido de OPGW en el tramo entre torre N°67 y torre N°82	Trabajos con riesgo controlado en cercanía al circuito N°1 energizado	Trabajos con riesgo controlado en cercanía al circuito N°1 energizado	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 22:00	21-11-23 06:00	20-11-23 23:00	21-11-23 04:44
2023106575	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	789 792 790	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito por trabajos en SD 2023105065	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 21:00	21-11-23 06:00	20-11-23 23:00	21-11-23 04:45
2023104113	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	80	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV	2976	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de RNE, se requiere operaciones de desconexión de la LT 220 kV Los Maquis - Quilapilún C2 por trabajos de Mantenimiento preventivo equipos primarios barra 1 de S/E Quilapilun, incluye switchgear 22KV - inspección de la barra, celdas, interruptor y relé.	Riesgos declarados por RNE	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 18:00	21-11-23 08:00	20-11-23 21:14	21-11-23 11:05
2023104114	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	1396	POLPAICO (TRANSELEC) QUILAPILUN 220KV C2	2977 3766 3768 3770	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILAPILUN 220KV C2 POLPAICO – EST N°61A 220KV C2 [EN_REVISION] EST N°61A – EST N°64A 220KV C2 [EN_REVISION] EST N°64A – QUILAPILUN 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de RNE, se requiere operaciones de desconexión de la LT 220 kV Polpaico-Quilapilún C2 por trabajos de Mantenimiento preventivo equipos primarios barra 1 de S/E Quilapilun, incluye switchgear 22KV - inspección de la barra, celdas, interruptor y relé.	Riesgos declarados por RNE	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 18:00	21-11-23 08:00	20-11-23 21:14	21-11-23 11:05
2023106482	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1364	FATIMA - ISLA DE MAIPO 66KV	3131 4249	FATIMA-ESTRUCTURA N°68 66kV C1 ESTRUCTURA N°R83 – ISLA DE MAIPO 66kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por riesgo al sistema y continuidad del suministro eléctrico, se requiere la desconexión de la LAT 66 KV Fátima-Isla Maipo. Esto por reparación de un soporte de aislador suelto en la estructura N°158	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos por CGE Transmisión.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 11:00	20-11-23 23:00	20-11-23 11:22	20-11-23 15:29
2023105195	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Central Canutillar: Habilitación de nuevas vías de comunicaciones de teleprotecciones TPH-8 y TPH-9 en dirección S/E Puerto Montt.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1 o Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: Trabajos coordinados con COLBUN.- Nota: Se requiere verificar teleprotección desconectada del enlace microondas de la Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1 y C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 11:00	30-11-23 18:00	22-11-23 10:02	
2023105194	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Central Canutillar: Habilitación de nuevas vías de comunicaciones de teleprotecciones TPH-8 y TPH-9 en dirección S/E Puerto Montt.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1 o Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: Trabajos coordinados con COLBUN.- Nota: Se requiere verificar teleprotección desconectada del enlace microondas de la Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1 y C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 11:00	30-11-23 18:00	22-11-23 10:02	

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105198	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Habilitación de nuevas vías de comunicaciones de teleprotecciones TPH-8 y TPH-9 en dirección Central Canutillar.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1 o Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C2 o SS.AA. C.C. Puerto Montt.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: Trabajos coordinados con COLBUN.- Nota: Se requiere verificar teleprotección desconectada del enlace microondas de la Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1 y C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 10:00	30-11-23 18:00	20-11-23 09:14	
2023105197	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Habilitación de nuevas vías de comunicaciones de teleprotecciones TPH-8 y TPH-9 en dirección Central Canutillar.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1 o Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C2 o SS.AA. C.C. Puerto Montt.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: Trabajos coordinados con COLBUN.- Nota: Se requiere verificar teleprotección desconectada del enlace microondas de la Línea 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1 y C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 10:00	30-11-23 18:00	20-11-23 09:14	
2023103971	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1290	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño H2. Coordinado con Enel y C. Sauzal.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño H2. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 110 kV sección 1 y 2 y línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 110 kV sección 1 y 2 o línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 10:00	20-11-23 11:00	20-11-23 07:38	20-11-23 11:48
2023102107	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1297	PARANAL - ARMAZONES 66KV	2971	PARANAL - ARMAZONES 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar línea 66 kv Paranal Armazones, por faenas de lavado de aislación paño B1, Barra y marco de línea en S/E Paranal	El riesgo es la operación de la línea durante el lavado de aislación en S/E Paranal.	Con aviso de suspensión diaria. Trabajos a realizar dentro de la jornada laboral en horarios y periodo señalado en SD. Asociado a SD 2023102105. Faenas coordinadas con Transelec y Enel. (PT 6823 registro interno de STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 10:00	25-11-23 18:00	22-11-23 07:00	26-11-23 18:00
2023106455	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1654	EJERCITO - GUINDO 66 KV	3553 3953	EJERCITO – TAP CERRO CHEPE 66KV C1 TAP CERRO CHEPE - EST. 85 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de EFE Sur (SODI N°99), se requiere el bloqueo de reconexión automática de la LAT 66 KV Ejercito-Guindo N°1. Esto por trabajos en cepa 28 y 31 del puente ferroviario Biobío.	Riesgo medio controlado por terceros.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	20-11-23 20:00	20-11-23 09:42	20-11-23 19:35
2023104619	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Reparación, ajuste, calibración y de ser necesario reemplazo de componentes y/o caja de accionamiento del 89J4-2T.	Bajo	Actividades: MPB reducido; normal; mcc o reemplazo de desconectador desenergizado., S/E Pan de Azúcar: Reparación, ajuste, calibración y de ser necesario reemplazo de componentes y/o caja de accionamiento del 89J4-2T, por no operar con manivela, en atención al aviso de anormalidad 10096677. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, delimitar la zona de trabajo . . Subestación P. Azúcar, Instalar tierras provisionales de bloqueo en ambos lados del 89J4-2 Previa verificación de ausencia de tensión . Subestación P. Azúcar, 89J4-2T . disponible para el jefe de faena, se requieren pruebas funcionales	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	20-11-23 17:00	20-11-23 09:19	20-11-23 16:17
2023103972	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño H1. Coordinado con Enel y C. Sauzal.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño H1. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 110 kV sección 1 y 2 y línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 110 kV sección 1 y 2 o línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 09:00	20-11-23 10:00	20-11-23 07:38	20-11-23 11:47
2023105165	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o L 154kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:30	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 19:38
2023105164	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o L 154kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:30	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 19:38
2023103800	Linea	Aprobado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	252	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	267	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No reconectar línea 66 kV Valdivia - Los Lagos, por faenas talas y podas de árboles entre TRAMOS 15, 16, 23, 33.	Nivel de riesgo bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada..	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral. (PT 2023-06960 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:30	07-12-23 17:30	20-11-23 09:33	
2023104578	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 3278	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1 EST. 234B - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 243B a 272.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 243B a 272 Restricciones: Subestación P. Sierra, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Monte Redondo, 52JG1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Punta Sierra - La Cebada C2 o L 220KV P.Sierra-M.Redondo-La Cebada Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 18:15
2023104698	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV	2949 2948	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C2 MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelec. S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia.	Riesgo de disparo a LT Maitencillo - Nueva Maitencillo por lavado de aislación en S/E Maitencillo.	A solicitud de Transelec: Se requieren las siguientes condiciones en S/E Maitencillo: No reconectar Interruptores 52J13 y 52J14. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Maitencillo: No reconectar Interruptores 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 06:31	20-11-23 17:15
2023105089	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	3157 3158 3159	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36. 110KV C2 EST. N°36 - EST. N°72. 110KV C2 EST. N°72 - A. 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución, S/E Tocopilla 52H2, S/E A 52H2. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 16:00	20-11-23 08:25	20-11-23 15:34
2023106435	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	986	CHUQUICAMATA - A 100KV	1821	CHUQUICAMATA - A 100KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere lavado de aislación por alta contaminación zona y para mayor seguridad de instalaciones (Zona con mucha humedad)	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: En S/E Chuquicamata: abiertos 52H14, 89H14-1, 89H14-2, 89H14-3 y en S/E A: abiertos 52H14, 89H14-1, 89H14-2	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:58	20-11-23 18:17
2023099005	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E TapOff Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 20:35
2023104451	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑÍAS 110kV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV.		Actividades: Apertura de Puentes en Torre 2Bis (a potencial) de la línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías, sector Maitencillo - Algarrobo. Restricciones: Se requiere la desconexión del Paño H1- SE Maitencillo, la Línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías quedará energizada desde S/E Las Compañías. Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo: Señalización y zona delimitada	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 15:00	20-11-23 07:53	20-11-23 19:38
2023104639	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Montaje de Estructuras equipos y Luminaria Paño HT3, incluye instalación chicote y conexionado MPT a estructuras.		Actividades: Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, SZN6017 Ampliación SE Vallenar: Patio 110/13,8 kV: Montaje de Estructuras equipos y Luminaria Paño HT3, incluye instalación chicote y conexionado MPT a estructuras.,*** Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para evitar contaminación de los aisladores.,*** Nota: Camión no cruzara canaletas existentes.,*** Nota: Camión será guiado en todo momento por personal paletero o Rigger.,***Nota: Diariamente se normalizarán los bloqueos a la reconexión. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, SHT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off El Edén, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52CT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV-Vallenar y Barra 13,2 kV-Vallenar y Tr. Trifásico 01, 110/13,2kV-Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13,2kV-Vallenar y L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Conos, cadenas y barreras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 22:18
2023104558	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Patio 110 kV: Montaje Casa SSGG (con uso de camión).	Bajo	Actividades: Montaje de revestimiento de casetas y Salas GIS, SZN6017 Ampliación SE Vallenar: Patio 110 kV: Montaje Casa SSGG (con uso de camión).,** Nota 1: Para montaje de módulos se considera trabajos con apoyo de camión pluma y apoyo de personal sobre Andamios (en ningún momento se considera que camión se posicionará bajo Línea 110 kV).,*** Nota 2: Camión pluma solo apoyará para acercamiento de materiales sin sobrepasar los 15 metros a la línea Maitencillo-Vallenar 110 kV).,**Nota 3: Se utilizará camión pluma manteniendo precaución de no tener acercamiento a menos de 15 metros de línea energizada 110kV en horizontal y vertical. En todo momento el izaje con camión pluma y distancias a puntos energizados debe ser controlado con topografía permanente y las maniobras de izaje deben realizarse en sentido contrario a la línea energizada, además el camión pluma contará con control de mando a distancia.,** Nota 4: Para los trabajos en andamios, se considera armado de forma manual (no se usa camión pluma) y en ningún momento se sobrepasaran las distancias mínimas de seguridad a puntos energizados (Distancias en croquis y en Procedimiento y ANEXO).,***Nota: Bloqueos a la reconexión se normalizarán diariamente. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off El Edén, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV-Vallenar y Barra 13,2 kV-Vallenar y Tr. Trifásico 01, 110/13,2kV-Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13,2kV-Vallenar y L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 06:02	20-11-23 18:28
2023104460	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV.		Actividades: Instalación de portales de Protección en cruces de líneas existentes. Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo Torre 1 a Torre 1A. Para estos trabajos los puentes se encontrarán abiertos previamente en torre 2BIS con SD 2023104454, L110 kV Maitencillo - Las Compañías quedará energizada desde S/E Las Compañías. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. de Toro, 52HL1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Castilla, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Castilla, 52E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap Off El Edén, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 o Barra 110 kV-Vallenar o Barra 13,2 kV-Vallenar o Tr. Trifásico 01, 110/13,2kV-Vallenar o Tr. Trifásico 02, 110/13,2kV-Vallenar o L 110kV Maitencillo-Cardones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo: Señalización y Delimitación zona de trabajo. Instalación de 6 tierras provisionales entre estructura 1 y estructura 1A. Instalación de 3 tierras provisionales en estructura 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	22-11-23 20:00	20-11-23 07:53	20-11-23 15:06

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023098911	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 23:35
2023104412	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3658 3856 3660 3662	ALGARROBAL – EST 141C 220KV C1 EST 141C - EST 141A 220KV C1 [En_Revision] ALGARROBAL – EST 143A 220KV C2 ALGARROBAL – EST 143A 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación completa de S/E Maitencillo, incluye desmalezado de PAT, solicitada por Transelec norte mediante SODI 3059	Riesgo Bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	S/E Algarrobal: No reconectar 52J2; 52J3; 52J5; 52J6; 52J8 y 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 06:38	20-11-23 17:16
2023102315	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.165 66KV C1 EST.165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 22:18
2023104459	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV.		Actividades: Instalación de portales de Protección en cruces de líneas existentes. Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo Torre 1 a Torre 1A. Para estos trabajos los puentes se encontrarán abiertos previamente en torre 2BIS con SD 2023104454, L110 kV Maitencillo - Las Compañías quedará energizada desde S/E Las Compañías. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. de Toro, 52HL1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Castilla, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Castilla, 52E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap Off El Edén, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 o Barra 110 kV-Vallenar o Barra 13,2 kV-Vallenar o Tr. Trifásico 01, 110/13,2kV-Vallenar o Tr. Trifásico 02, 110/13,2kV-Vallenar o L 110kV Maitencillo-Cardones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo: Señalización y Delimitación zona de trabajo. Instalación de 6 tierras provisionales entre estructura 1 y estructura 1A. Instalación de 3 tierras provisionales en estructura 1. Instalación de 3 tierras provisionales entre ML y TC paño H01	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	22-11-23 20:00	20-11-23 07:53	20-11-23 15:06
2023103978	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con metodo potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con metodo potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:38	20-11-23 22:18
2023104163	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-		Actividades: Reemplazo de placas de peligro de muerte en estructuras faltantes.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: Línea 500kV Ancoa - Alto Jahuel 1, Delimitar zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	28-11-23 18:00		
2023102252	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-		Actividades: Inspección Visual Pedestre del estado de estructuras por robo de conductor Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloqueo del Jefe de Faena: N/A.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023102136	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1638	PUEBLO SECO - CHARRUA 154 KV	3895	EST. 607N - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023102251	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-		Actividades: Inspección Visual Pedestre del estado de estructuras por robo de conductor Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloqueo del Jefe de Faena: N/A.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023102140	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1757	CHARRUA - MONTENEGRO 154KV	4222	CHARRUA - EST. 148A 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	22-11-23 18:00		
2023104255	Linea	Aprobado	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST.412 220KV C1 EST. 412 - EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Mejora de acceso a franja de servidumbre [Invernada-San Pedro-Las Nieves] del Tramo Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico 220KV.	Riesgo controlado, actividad ejecutada bajo los procediementos internos entre EPS y CMPC.	Se solicita precaución operacional, con bloqueo a la reconexión de interruptor 52JL2 S/E Celulosa Pacífico; 52JL1 S/E Celulosa Santa Fe; 52JL4 S/E PRV.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	11-12-23 18:00	21-11-23 09:38	
2023105485	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	960	MONTERRICO - COCHARCAS 66KV	1580 1581 4344 4345 4845 4846	ESTRUCTURA 17 - MONTERRICO 66KV C1 ESTRUCTURA 59 - ESTRUCTURA. 17 66KV C1 MONTERRICO - EST. 16 66KV C1 [En_Revision] EST. 16 - COCHARCAS 66KV C1 [En_Revision] COCHARCAS - ESTRUCTURA 60 66KV C1 ESTRUCTURA 60 - ESTRUCTURA 59 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 52B1 en S/E Monterrico por trabajos de poda y roce en la LT 66kV Monterrico-Cocharcas.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda y roce.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 09:18	20-11-23 19:10
2023105382	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE (SODI 218), Lavado de aislación en instalación energizada.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Crucero-Conchi. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Crucero: 52J8 No reconectar. Terceros, S/E Conchi: 52J1 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	
2023105240	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2.(Postacion de Salida)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E NorgenerSeñalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2; S/E Crucero Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13; S/E La CruzSeñalizar y NR 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J3; S/E Barriles Señalizar y NR 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:40	20-11-23 13:27
2023105235	Linea	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	2062	Intervención	Origen Externo	Programada	1837	IBERATACAMA - MAITENCILLO 220KV	4483	EST.1 - MAITENCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 220 kV Iberatacama - Maitencillo, a solicitud de Transelec por Lavado de aislación patio 220 kV , incluye marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia , incluye desmalezado de patio 220 kV en SE Maitencillo.	Riesgo controlado por Transelec. Lavado de aislación en SE Maitencillo.	Faenas serán realizadas en jornadas diurnas de 08:00 a 18:00 hrs y solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada diaria. (SODI N° 3058 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	23-11-23 18:00	20-11-23 06:01	23-11-23 12:28
2023105234	Linea	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	1967	Intervención	Origen Externo	Programada	1279	MAITENCILLO - CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I 220KV	2946	MAITENCILLO - CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 220 kV Maitencillo - Central Parque Eólico Cabo Leones I, A solicitud de Transelec por Lavado de aislación patio 220 kV , incluye marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia , incluye desmalezado de patio 220 kV en SE Maitencillo:	Riesgo controlado por Transelec. Lavado de aislación en SE Maitencillo.	Faenas serán realizadas en jornadas diurnas de 08:00 a 18:00 hrs y solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada diaria. (SODI 3058 de Transelec registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	23-11-23 18:00	20-11-23 06:01	23-11-23 12:28
2023105221	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA – TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN – LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	* Reemplazo de poste 93. * No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	Bajo	Actividades: Reemplazo de poste 93. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Charrúa-Laja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 18:15
2023105180	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA – SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682 3683	CHARRUA – TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL – EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-El Rosal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 20:35
2023105179	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 18:28
2023105155	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 19:38
2023105154	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 19:38
2023105132	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 20:35
2023105131	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 20:35
2023103361	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación, despeje de caminos y accesos a estructuras Línea Atacama - Esmeralda C1 entre E158 y E16		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00		
2023098910	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 19:38
2023099004	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E TapOff Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 20:35
2023102051	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 22:18

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102050	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 22:18
2023105098	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV	1857	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV C1 L3B	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado .	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E Tamaya 52H3, S/E A 52H3. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 16:00	20-11-23 08:25	20-11-23 15:34
2023105072	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RADOMIRO TOMIC 220 KV C1	4205 4206	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 EST. 27A - EST. 178 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion energizado LT 220KV .	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIOENS REQUERIDAS: No reconectar, SE Palpana 52J2, 52J3. SE R. Tomic 52J9. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 16:00	20-11-23 08:25	20-11-23 15:35
2023105022	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Solicitud de proyecto Puente Industrial por montaje de torres 59N y 60N frente a ByPass torres 1A y 4A. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo. -	Bajo	Actividades: Solicitud de proyecto Puente Industrial por montaje de torres 59N y 60N frente a ByPass torres 1A y 4A. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 19:38
2023104950	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductores con cruce bajo entre estructuras 98-99 de L.110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2 y estructuras 537-538 de L. 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 por obra de seccionamiento Codegua.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores con cruce bajo entre estructuras 98-99 de L.110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2 y estructuras 537-538 de L. 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 por obra de seccionamiento Codegua. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2 o línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización de la zona de trabajo. Trabajos a nivel de piso.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	01-12-23 18:00	20-11-23 08:22	
2023104949	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductores con cruce bajo entre estructuras 98-99 de L.110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2 y estructuras 537-538 de L. 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 por obra de seccionamiento Codegua.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores con cruce bajo entre estructuras 98-99 de L.110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2 y estructuras 537-538 de L. 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 por obra de seccionamiento Codegua. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2 o línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización de la zona de trabajo. Trabajos a nivel de piso.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	01-12-23 18:00	20-11-23 08:24	
2023104855	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-12, Total: 282 CAD	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52J7, 52J8, 52J10, 52J11 / Subestación Kapatur, 52J17, 52J18, 52J19, 52J20, con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Kapatur-Los Changos, C1 o Línea 220kV Kapatur-Los Changos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Kapatur, E1 - E12 Bloqueo jefe de faena Colocar a tierra pistola de lavado en estructura, conectar a tierra camión lavador. Verificar resistividad / conductividad de agua desmineralizada, medir humedad relativa del ambiente menor a 80%, controlar velocidad del viento menor a 30 kmh. respetar distancia de seguridad	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 19:38
2023104854	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): 1-12, Total: 282 CAD	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52J7, 52J8, 52J10, 52J11 / Subestación Kapatur, 52J17, 52J18, 52J19, 52J20, con bloqueo a la reconexión inmovilizados. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Kapatur-Los Changos, C1 o Línea 220kV Kapatur-Los Changos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Kapatur, E1 - E12 Bloqueo jefe de faena Colocar a tierra pistola de lavado en estructura, conectar a tierra camión lavador. Verificar resistividad / conductividad de agua desmineralizada, medir humedad relativa del ambiente menor a 80%, controlar velocidad del viento menor a 30 kmh. respetar distancia de seguridad	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 19:38
2023104809	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Se realizará la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector L-1 y sector L-2 en subestación Ancoa. Condición: Normalización sujeta a coordinación Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven la línea 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Delimitar zona de trabajo.- No reconectar Interruptores que sirven a la línea 500 kV Entre Ríos- Ancoa 1	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 20:35
2023104784	Linea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3278 3279	EST. 234B - PUNTA SIERRA 220KV C1 EST. 234B - PUNTA DE SIERRA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada de circuitos 220KV Punta Sierra-Tap off Monte Redondo-La Cebada C1 y Punta Sierra - La Cebada C2, desde estructuras 243B a 272. En S/E Punta Sierra solicitan inhibir los reconectadores (79) de 52J1, 52J2, 52J4, 52J5	Riesgo bajo, planificado por Transelec	Trabajo solicitado y coordinado por Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:14	20-11-23 16:37
2023104628	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, bajada de mufas est N°222 y N°234	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, bajada de mufas est N°222 y N°234 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 20:35
2023104627	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, bajada de mufas est N°222 y N°234	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, bajada de mufas est N°222 y N°234 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 20:35
2023104626	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pan de Azúcar, Proyecto Implementación TDD Paño J04: "EAP 031-2022"	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, SE Pan de Azúcar, Proyecto Implementación TDD Paño J04: "EAP 031-2022". - - 1) Realizar Bloqueo de protección Sistema #1 Siemens 7SA6 según minuta de bloqueo para dar condición al AT 114192. Nota: Protección quedará bloqueada hasta el termino de actualización de Firmware y protocolización de la misma. Nota: Trabajo en coordinación con AT 116157, se realizará un trabajo a la vez y no ambos en paralelo. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-P. Azúcar o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Sistema de protección 1 Paño J4 Bloqueo de ordenes de TRIP sobre 52J4, envíos de TDD y 50BF T2	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	23-11-23 18:00	20-11-23 10:30	23-11-23 15:57
2023104621	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 439 a 457.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 439 a 457 Restricciones: Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 15:05
2023104596	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310 Restricciones: Subestación Nogales, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Doña Carmen, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Nogales-Los Vilos, C1 o L 220kV Nogales-Los Vilos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 20:35
2023104595	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310 Restricciones: Subestación Nogales, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Nogales, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Doña Carmen, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Nogales-Los Vilos, C1 o L 220kV Nogales-Los Vilos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 20:35
2023104577	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 243B a 272.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 243B a 272 Restricciones: Subestación P. Sierra, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Monte Redondo, 52JG1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Punta Sierra - La Cebada C2 o L 220KV P.Sierra-M.Redondo-La Cebada Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 18:15

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023104576	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	1796	DON HECTOR – MAITENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Quitar material de desecho en cerco adyacente al paño J3.	Bajo	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión., S/E Maitencillo: Quitar material de desecho en cerco adyacente al paño J3 (madera, cables en desuso, residuos de cemento, hierros, equipos de medidas en desuso, carrete de conductor).,Nota: Camión pluma no cruza canaletas y no ingresara al patio de alta tensión. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 20:35
2023104515	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3663	EST 143A – MAITENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex NoVI reemplazo de URT GE D20.		Actividades: Reemplazo de URT, S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex NoVI reemplazo de URT GE D20. ,-- 1) Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU G500, en la S/E MAITENCILLO. - - Se desenergizará la actual RTU D20 confirmando el estado de "FUERA DE SERVICIO" para pasar todas las redes de datos de protección, medición, supervisión y control a la nueva RTU G500 además de conectar todos los actuales módulos de la RTU D20 a la nueva RTU G500 vía protocolo D20-link. -- Una vez normalizados los servicios de protección, medición, supervisión y control vía la nueva RTU G500 en conjunto con personal de la empresa TECNET se confirmará el estado de la nueva RTU G500 como "EN PRUEBA" para luego comisionar todas las señales (COMANDOS, ESTADOS, ALARMAS, EVENTOS, MEDIDAS) hacia el CNOT, generando simulación de las mismas desde y hasta el armario RI (Armario de Interfaz) estableciendo los respectivos bloqueos (APERTURA DE BORNERAS). -- Igualmente serán comisionadas con apoyo de TECNET las señales provenientes de todos los IED´s integrados a la fecha en la RTU D20 ahora vía la RTU G500. -- Una vez terminadas las pruebas se declara la RTU G500 "EN SERVICIO". ,-- 2) Simulación de comandos remotos en actuales módulos de salidas binarías de RTU.,-- 3) Simulación señales de alarmas en actuales módulos de entradas binarías de RTU. ,-- 4) (Nota: Antes de simular los comando se debe pasar todos los paños de la subestación a local, con el fin de evitar riesgo de apertura de algún equipo primario. Adicionalmente se abrirán todas las regletas de interconexión RI entre módulos de entradas y salidas RTU, y campo).,-- 5) Simulación de señales de comandos remotos y alarmas con controladores de paños J8, J9, J10, y RTU ABB Sys600 (J11, J12, J17-18). ,-- 6) Simulación de señales de alarmas con RTU ABB 540 (Equipo REB500). ,-- 7) Simulación de señales de alarmas con Switch Kalkitech (Paño JT1). ,-- 8) (Nota: Antes de simular los comando remotos se debe verificar controlador de paño J8, J9, J10, J11, J12, J17-18. en condición local. Adicionalmente se pasarán los switch local/remoto a condición local en patio, a pies de cada uno de los equipos de los paño mencionados). ,- - 9) LUNES 20-11-2023 (08:00 A 18:00): LA RTU D20 ESTARA FUERA DE SERVICIO E INOPERABLE MIENTRAS SE	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-11-23 18:00	20-11-23 10:30	23-11-23 22:23
2023104514	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex NoVI reemplazo de URT GE D20.		Actividades: Reemplazo de URT, S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex NoVI reemplazo de URT GE D20. ,-- 1) Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU G500, en la S/E MAITENCILLO. - - Se desenergizará la actual RTU D20 confirmando el estado de "FUERA DE SERVICIO" para pasar todas las redes de datos de protección, medición, supervisión y control a la nueva RTU G500 además de conectar todos los actuales módulos de la RTU D20 a la nueva RTU G500 vía protocolo D20-link. -- Una vez normalizados los servicios de protección, medición, supervisión y control vía la nueva RTU G500 en conjunto con personal de la empresa TECNET se confirmará el estado de la nueva RTU G500 como "EN PRUEBA" para luego comisionar todas las señales (COMANDOS, ESTADOS, ALARMAS, EVENTOS, MEDIDAS) hacia el CNOT, generando simulación de las mismas desde y hasta el armario RI (Armario de Interfaz) estableciendo los respectivos bloqueos (APERTURA DE BORNERAS). -- Igualmente serán comisionadas con apoyo de TECNET las señales provenientes de todos los IED´s integrados a la fecha en la RTU D20 ahora vía la RTU G500. -- Una vez terminadas las pruebas se declara la RTU G500 "EN SERVICIO". ,-- 2) Simulación de comandos remotos en actuales módulos de salidas binarías de RTU.,-- 3) Simulación señales de alarmas en actuales módulos de entradas binarías de RTU. ,-- 4) (Nota: Antes de simular los comando se debe pasar todos los paños de la subestación a local, con el fin de evitar riesgo de apertura de algún equipo primario. Adicionalmente se abrirán todas las regletas de interconexión RI entre módulos de entradas y salidas RTU, y campo).,-- 5) Simulación de señales de comandos remotos y alarmas con controladores de paños J8, J9, J10, y RTU ABB Sys600 (J11, J12, J17-18). ,-- 6) Simulación de señales de alarmas con RTU ABB 540 (Equipo REB500). ,-- 7) Simulación de señales de alarmas con Switch Kalkitech (Paño JT1). ,-- 8) (Nota: Antes de simular los comando remotos se debe verificar controlador de paño J8, J9, J10, J11, J12, J17-18. en condición local. Adicionalmente se pasarán los switch local/remoto a condición local en patio, a pies de cada uno de los equipos de los paño mencionados). ,- - 9) LUNES 20-11-2023 (08:00 A 18:00): LA RTU D20 ESTARA FUERA DE SERVICIO E INOPERABLE MIENTRAS SE	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-11-23 18:00	20-11-23 10:30	23-11-23 22:23
2023104513	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex NoVI reemplazo de URT GE D20.		Actividades: Reemplazo de URT, S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex NoVI reemplazo de URT GE D20. ,-- 1) Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU G500, en la S/E MAITENCILLO. - - Se desenergizará la actual RTU D20 confirmando el estado de "FUERA DE SERVICIO" para pasar todas las redes de datos de protección, medición, supervisión y control a la nueva RTU G500 además de conectar todos los actuales módulos de la RTU D20 a la nueva RTU G500 vía protocolo D20-link. -- Una vez normalizados los servicios de protección, medición, supervisión y control vía la nueva RTU G500 en conjunto con personal de la empresa TECNET se confirmará el estado de la nueva RTU G500 como "EN PRUEBA" para luego comisionar todas las señales (COMANDOS, ESTADOS, ALARMAS, EVENTOS, MEDIDAS) hacia el CNOT, generando simulación de las mismas desde y hasta el armario RI (Armario de Interfaz) estableciendo los respectivos bloqueos (APERTURA DE BORNERAS). -- Igualmente serán comisionadas con apoyo de TECNET las señales provenientes de todos los IED´s integrados a la fecha en la RTU D20 ahora vía la RTU G500. -- Una vez terminadas las pruebas se declara la RTU G500 "EN SERVICIO". ,-- 2) Simulación de comandos remotos en actuales módulos de salidas binarías de RTU.,-- 3) Simulación señales de alarmas en actuales módulos de entradas binarías de RTU. ,-- 4) (Nota: Antes de simular los comando se debe pasar todos los paños de la subestación a local, con el fin de evitar riesgo de apertura de algún equipo primario. Adicionalmente se abrirán todas las regletas de interconexión RI entre módulos de entradas y salidas RTU, y campo).,-- 5) Simulación de señales de comandos remotos y alarmas con controladores de paños J8, J9, J10, y RTU ABB Sys600 (J11, J12, J17-18). ,-- 6) Simulación de señales de alarmas con RTU ABB 540 (Equipo REB500). ,-- 7) Simulación de señales de alarmas con Switch Kalkitech (Paño JT1). ,-- 8) (Nota: Antes de simular los comando remotos se debe verificar controlador de paño J8, J9, J10, J11, J12, J17-18. en condición local. Adicionalmente se pasarán los switch local/remoto a condición local en patio, a pies de cada uno de los equipos de los paño mencionados). ,- - 9) LUNES 20-11-2023 (08:00 A 18:00): LA RTU D20 ESTARA FUERA DE SERVICIO E INOPERABLE MIENTRAS SE	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-11-23 18:00	20-11-23 10:29	23-11-23 22:23
2023104453	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110kV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV.		Actividades: Apertura de Puentes en Torre 2Bis (a potencial) de la línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías, sector Maitencillo - Algarrobo. Restricciones: Se requiere la desconexión del Paño H1- SE Maitencillo, la Línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías quedará energizada desde S/E Las Compañías. Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 15:00	20-11-23 07:53	20-11-23 19:38
2023104452	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110kV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV.		Actividades: Apertura de Puentes en Torre 2Bis (a potencial) de la línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías, sector Maitencillo - Algarrobo. Restricciones: Se requiere la desconexión del Paño H1- SE Maitencillo, la Línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías quedará energizada desde S/E Las Compañías. Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 15:00	20-11-23 07:53	20-11-23 19:38
2023104450	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV.		Actividades: Apertura de Puentes en Torre 2Bis (a potencial) de la línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías, sector Maitencillo - Algarrobo. Restricciones: Se requiere la desconexión del Paño H1- SE Maitencillo, la Línea 110 kV Maitencillo - Las Compañías quedará energizada desde S/E Las Compañías. Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 15:00	20-11-23 07:53	20-11-23 19:38
2023104245	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Reemplazo de estructura Tubular con línea energizada, Reemplazar estructura 120.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Itahue-Maule,C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Restricciones :No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154kV Itahue-Maule,C1.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Línea 154 kV Itahue - Maule, Estructura 120 Delimitar la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 19:38
2023104073	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES – RIO ACONCAGUA 220KV	3972 3985 4112	E-17 – E-81A 220KV C2 E-81A – RIO ACONCAGUA 220KV C2 NOGALES – E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:08	20-11-23 22:18
2023104072	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES – RIO ACONCAGUA 220KV	4110 3973 3986	NOGALES – E-17 220KV C1 E-17 – E-81A 220KV C1 E-81A – RIO ACONCAGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:38	20-11-23 22:18
2023104063	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C2 E-81B – E-119 220KV C2 E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:38	20-11-23 22:18
2023104062	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-81B – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:38	20-11-23 22:18
2023103989	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV	2991	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:38	20-11-23 22:18
2023103988	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:38	20-11-23 22:18
2023103987	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:38	20-11-23 22:18
2023103977	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con metodo potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Reemplazo de cadenas de aislación con metodo potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Llínea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:38	20-11-23 22:18

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103935	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Roce y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 07:38	
2023103934	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C2 E-81B – E-119 220KV C2 E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de resistencia de malla de puesta a tierra en estructuras e inspección visual pedestre.		Actividades: Medición de resistencia de malla de puesta a tierra en estructuras e inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023103933	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-81B – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de resistencia de malla de puesta a tierra en estructuras e inspección visual pedestre.		Actividades: Medición de resistencia de malla de puesta a tierra en estructuras e inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023103900	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Instalación de parrillas de operador, demolición de vástagos, instalación de grava y retiro de cercos duros en equipos 89K4-3 y 89K4-4 (NUP 1530).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Instalación de parrillas de operador, demolición de vástagos, instalación de grava y retiro de cercos duros en equipos 89K4-3 y 89K4-4 (NUP 1530). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-12-23 19:00	20-11-23 07:38	
2023104553	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL , ESTRUCTURAS N° 417 a 633		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL , ESTRUCTURAS N° 417 a 633 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023104948	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1290	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductores con cruce bajo entre estructuras 98-99 de L.110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2 y estructuras 537-538 de L. 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 por obra de seccionamiento Codegua.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores con cruce bajo entre estructuras 98-99 de L.110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2 y estructuras 537-538 de L. 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 por obra de seccionamiento Codegua. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2 o línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización de la zona de trabajo. Trabajos a nivel de piso.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	01-12-23 18:00	20-11-23 08:13	
2023102910	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	166	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV	1314	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Medición resistencia a tierra.		Actividades: Medición resistencia a tierra. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	22-11-23 18:00		
2023102911	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	166	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV	1390	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Medición resistencia a tierra.		Actividades: Medición resistencia a tierra. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	22-11-23 18:00		
2023105099	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en las estructuras de la LT66kV Paine - Isla de Maipo.	Riesgo bajo y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 en SE Paine.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 12:08	20-11-23 18:04
2023103706	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52BT1 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelec quienes realizarán un roce masivo en la franja de servidumbre de la LT 66 kV San Javier - Constitución.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:49	20-11-23 18:46
2023104554	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL , ESTRUCTURAS N° 417 a 633		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL , ESTRUCTURAS N° 417 a 633 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023103567	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA HMC S.A.	1952	Intervención	Origen Interno	Programada	1025	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	1883	MEJILLONES - EL LINCE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones requeridas: Señalizar No Reconectar 52H2 SE Mejillones 52HT SE Lince	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 09:32	20-11-23 15:18
2023103492	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 09:54	20-11-23 18:15
2023103491	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 09:55	20-11-23 18:15
2023103376	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2053 2054	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C2 MIRAJE – EST.386 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). Restricciones: Subestación Miraje, 52J4, 52J5, 52J7, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentro, 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Miraje-Encuentro, C1 o L 220kV Miraje-Encuentro, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 19:38
2023103375	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2051 2052	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C1 MIRAJE – EST.386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). Restricciones: Subestación Miraje, 52J4, 52J5, 52J7, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentro, 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Miraje-Encuentro, C1 o L 220kV Miraje-Encuentro, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 19:38
2023102943	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1842	LOS VILLARES - TOTORALILLO 110KV [EN_REVISION]	4500 4503	EST.105A - TAP SAN RAFAEL 110kV C1 [EN_REVISION] EST. 81 - EST. 64 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de No reconectar Interruptores asociados a la LT 110 kV Totoralillo - Los Villares por trabajos de Poda de árboles desde Estructura 01 a Estructura 13.	Riesgo de operación de LT 110 kV Totoralillo - Villares por cercanía en los trabajos.	Se coordina con Transelec y Chilquinta para las precauciones en S/E Villares y San Rafael respectivamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 09:53	20-11-23 17:16
2023104647	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	TAP OFF NIHUE - LA MANGA 66KV C1	615	TAP OFF NIHUE - LA MANGA 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52B2 en Tap Off Nihue, para realizar la instalación de amortiguadores de vibración en distintas estructuras de LT66 Tap Nihue – La Manga, con técnica de Líneas Energizadas a distancia. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Alto, trabajos de LLEE a distancia.	Trabajos a realizar con Técnica de LLEE y bajo estricto cumplimiento de sus procedimientos.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 09:48	20-11-23 16:33
2023102713	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	1247	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI 189	Bajo	A solicitud de SAESA según SODI 1891 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: Subestación San Andrés, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV San Andrés-Carrera Pinto, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: no hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 16:00
2023102688	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI 1890 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada.	Bajo	Actividad: A solicitud de SAESA según SODI 1890 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: no hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 16:00
2023102677	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 19:38
2023102676	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 19:38
2023102648	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00		
2023102378	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	364	PAN DE AZUCAR - EL PEÑON 110KV	269 2942	PAN DE AZUCAR - EL PENON 110KV C1 PAN DE AZUCAR - EL PENON 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 y 52H8 en S/E Pan de Azúcar, precaución en 52H2 y bloqueo reconexión 52H7 de S/E El Peñón. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 09:30	20-11-23 18:02
2023102316	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NIRIVILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 22:18

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102296	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 22:18
2023102295	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3466 3467 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 22:18
2023102294	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3470 3471 3472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C2 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 22:18
2023102283	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Maule.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue Maule.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 22:18
2023102278	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 22:18
2023102269	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - LOS CEREZOS 220KV [EN_REVISION]	4667 4668 4669	PUNTA DE CORTES - EST.T1 220KV C2 [EN_REVISION] EST.T1 - EST.T30 220KV C2 [EN_REVISION] EST.T30 - LOS CEREZOS 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea Línea 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	
2023102268	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - LOS CEREZOS 220KV [EN_REVISION]	4664 4665 4666	PUNTA DE CORTES - EST.T1 220KV C1 [EN_REVISION] EST.T1 - EST.T30 220KV C1 [EN_REVISION] EST.T30 - LOS CEREZOS 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea Línea 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 22:18
2023102264	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Se realizará la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector L-1 en sub estación Ancoa.- Condición: Normalización sujeta a coordinación.- Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven la línea 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Delimitar zona de trabajo.- No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 09:54
2023102256	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERRICO 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - MONTERRICO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.		Actividades: Instalación y medidas malla puesta a tierra (Estructuras 349, 351, 354, 381).- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parral, Línea 154 kV Parral - Monterrico Delimitar zona de Trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	24-11-23 18:00		
2023102255	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERRICO 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - MONTERRICO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-		Actividades: Inspección Visual Pedestre del estado de estructuras por robo de conductor Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloqueo del Jefe de Faena: N/A.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023102254	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-		Actividades: Inspección Visual Pedestre del estado de estructuras por robo de conductor Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloqueo del Jefe de Faena: N/A.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023102242	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678 3575	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.165 66KV C1 EST.165 - TAP NIRIVILO 66KV C1 TAP NIRIVILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-		Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras 14,15, 16 (E-263, E-330 y E-352); 17 y 18 (E-372 y E-399).- Restricciones: N/A.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: N/A.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023102219	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E186 - E350.	Bajo	Actividades: L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E186 - E350. Restricciones: Lagunas, 52J1 No reconectar Frontera, 52J4; 52J5 No reconectar Terceros, 52J1 SODI ENOR (S/E Tap Off Quillagua) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Frontera, E186-E350 Bloqueo Jefe de Faena Colocar a tierra pistola de lavado en estructura, conectar a tierra camión lavador. Verificar resistividad / conductividad de agua desmineralizada, medir humedad relativa del ambiente menor a 80%, controlar velocidad del viento menor a 30 kmh. respetar distancia de seguridad	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 19:38
2023102155	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV 220KV [En_Revision]	4291 4292 4293	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [En_Revision] EST. 4 - EST. 184 220KV C1 [En_Revision] EST. 184 - TAP OFF TRUPAN 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Notros: Pintado de estructura 3N (con condición energizada).	Bajo	Actividades: S/E Los Notros: Pintado de estructura 3N (con condición energizada). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros-Charrúa, C3 o Línea 220 kV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 18:15
2023102154	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV 220KV [En_Revision]	4294 4295 4296	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [En_Revision] EST. 4 - EST. 184 220KV C1 [En_Revision] EST. 184 - TAP OFF CHOLGUAN 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Notros: Pintado de estructura 3N (con condición energizada).	Bajo	Actividades: S/E Los Notros: Pintado de estructura 3N (con condición energizada). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros-Charrúa, C3 o Línea 220 kV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 18:15
2023105033	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de equipos de los paños A2, A3, A4, A5, A6, Barra 1 154 kV, Barra 2 154 kV y Banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 220/154 kV-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA02-Lagunillas o Paño Cent. Diag. DA05-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 1-Lagunillas o Barra 154 kV, Sección 2-Lagunillas o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Bocamina-Coronel, C1 o Línea 154 kV Lagunillas-Tap Quiñenco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 10:17	20-11-23 15:06
2023102033	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3906	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 – EST 128 66KV C1 EST 15 – EST 19 66KV C1 EST 9 – EST 15 66KV C1 EST 4 – EST 9 66KV C1 LOS MOLLES – EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovalle: Patio 66 kV, Paño B1. Proyecto Capex No VI: Reemplazo TP B1: Construcción de fundación zapata Transformador de tensión B1.	Bajo	Actividades: Reforzamiento Fundación con equipos energizados, S/E Ovalle: Patio 66 kV, Paño B1. Proyecto Capex No VI: Reemplazo TP B1: Construcción de fundación zapata Transformador de tensión B1. 1.- Revisar ejes del trazado. 2.- Excavación Manual. 3.- Cuadratura inferior y nivelación del sello de la excavación. 4.- Emplantillado. 5.- Colocación de enfierradura. 6.- Instalación de Moldaje. 7.- La Instalación de los pernos. 8.- Vaciado de hormigón. 9.- Tiempo de Fraguado. 10.- Aplicación de igol denso. 11.- Compactado.***Nota: Camión no cruzará en ningún momento sobre canaletas de cables, se posicionará fuera del patio y el ingreso del hormigón se realizará con el uso de carretilla al paño B1.... 12. retiro y reposición de gravilla.,***Nota: Bloqueos a la reconexión se normalizarán diariamente al finalizar la jornada. Restricciones: Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, TP Paño B1 Delimitar zona de trabajo Se utilizarán conos, cadenas y/o malla dormac Subestación Ovalle, Ingreso a la Subestación Ovalle ISE de ingreso.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 10:19	20-11-23 22:18
2023102013	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	878	COPAYAPU - TIERRA AMARILLA 110KV	1725 1726	COPAYAPU - ESTRUCTURA 2 110KV C1 ESTRUCTURA 2 110KV - TIERRA AMARILLA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H3 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 09:55	20-11-23 17:56
2023105358	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	931	EL PAICO - EL MONTE 66KV	593	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 52B1 de SE Bajo Melipilla	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 10:46	20-11-23 18:46
2023101448	Linea	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1396	POLPAICO (TRANSELEC) QUILAPILUN 220KV C2	2977 3766 3768 3770	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILAPILUN 220KV C2 POLPAICO – EST N°61A 220KV C2 [EN_REVISION] EST N°61A – EST N°64A 220KV C2 [EN_REVISION] EST N°64A – QUILAPILUN 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de Cubierta en Cable AT soterrado en sector Peldehue de la LT 220 kV Polpaico - Quilapilún C2 y Limpieza Manual de Aislación, cambio de Aislación y revisión de Estructura en General de la E 51 a 73 de la LT 220 kV Polpaico - Quilapilún C2	Sin riesgos para el sistema. línea desconectada.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00		
2023101006	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, LAT Geoglifos lagunas 1 y 2. Traslado de material de empréstito con camiones tolva por bajo líneas, además se agregan a dicho transito camión aljibe, cargador frontal. retroexcavadora, sprinter, camión pluma.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	
2023100986	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, LAT Geoglifos lagunas 1 y 2. Traslado de material de empréstito con camiones tolva por bajo líneas, además se agregan a dicho transito camión aljibe, cargador frontal. retroexcavadora, sprinter, camión pluma.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	
2023100771	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1745	Desconexión	Origen Interno	Programada	1624	VALPARAISO – LA POLVORA 110KV	3899	VALPARAISO – EST. E1 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de limpieza manual de aislación a la LT 110 kV Valparaíso - La Polvora Cto 2, considera precaución a la LT 110 kV Valparaíso - La Polvora Cto 1.	Riesgo bajo programado y controlado	Se realizarán trabajos de limpieza manual de aislación a la LT 110 kV Valparaíso - La Polvora Cto 2, considera precaución a la LT 110 kV Valparaíso - La Polvora Cto 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:04	20-11-23 15:08
2023100708	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	4938 4939	PULLINQUE – TAP PANGUIPULLI 66KV C1 [EN_REVISION] TAP PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 19:38
2023100705	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	4938 4939	PULLINQUE – TAP PANGUIPULLI 66KV C1 [EN_REVISION] TAP PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 18:15
2023100668	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2983 2984	NUEVA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transrucatayo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 19:38
2023100667	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2982	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transrucatayo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 19:38
2023100662	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 20:35
2023104645	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Inspección visual mediante drone a estructura y conductor Línea 220kV Puerto Patache - Cóndores C1 Tramos: E13N - E29 / E80 - E81 / E121 - E122 / E160 - E161 / E165 - E168 / E179-ML(CND) (37 Estructuras)		Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: no hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	25-11-23 18:00	20-11-23 15:05	23-11-23 14:50
2023100352	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	43	SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV	126	SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corrección disparo Transferido Protecciones S1 y S2 interruptor 52J1 hacia interruptor JR1, en Armario JR1 y Desconectador 89J1-4. Corrección transferencia de corrientes TTCC J1 / TTCC JR1 en armario JR1.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Corrección disparo Transferido Protecciones S1 y S2 interruptor 52J1 hacia interruptor JR1, en Armario JR1 y Desconectador 89J1-4. Corrección transferencia de corrientes TTCC J1 / TTCC JR1 en armario JR1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:04	20-11-23 20:30

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100232	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV María Elena-Frontera, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E76 - E173, Total: 368 CAD	Bajo	Actividades: L 220kV María Elena-Frontera, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E76 - E173, Total: 368 CAD Ma. Elena, 52J4 - 52J3 No reconectar Frontera, 52J2 - 52J3 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV María Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 19:38
2023099173	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:43	20-11-23 17:08
2023099112	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 12:25
2023099111	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 12:25
2023099044	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Río Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:43	20-11-23 17:08
2023105121	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de arboles en la LT Santa Elvira-Nueva Aldea. Se requiere el bloqueo del 52B3 en SE Santa Elvira. Esta coordinado con Arauco Bioenergía la precaución en SE Nueva Aldea.	Riesgo medio con bloqueo	Poda y roce.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 13:57	20-11-23 19:11
2023102082	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PEÑON - LA RUCA 110KV	4179 4180	EL PEÑON - EST. 63B 110KV C1 EL PEÑON - EST. 63B 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de poda y roce en faja de servidumbre.	Trabajo de riesgo controlado.	Para la realización de los trabajos, se considera también el bloqueo de las reconexiones de los interruptores 52H1 y 52H5 de S/E El Peñón y 52H1 y 52H2 de S/E La Ruca (STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 10:22	20-11-23 17:41
2023102253	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-		Actividades: Inspección Visual Pedestre del estado de estructuras por robo de conductor Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloqueo del Jefe de Faena: N/A.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	27-11-23 18:00		
2023102288	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 22:18
2023096891	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2.Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 23:35
2023096861	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52JT No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 23:35
2023096831	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J2, no reconectar. Geoglifos: 52J4, 52J5 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 23:35
2023096801	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J1, no reconectar. Geoglifos: 52J1, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 23:35
2023096771	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 23:35
2023096741	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 23:35
2023104561	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pan de Azúcar, Proyecto Habilitación esquema TDD. Las actividades a realizar son: .-1) Actualización de firmware y protocolización de protecciones S1 paño J4 (Siemens 7SA6125) según EAP 031-2022.	Bajo	Actividades: Cambio de ajustes y protocolización de protecciones sistemas 1 y 2, SE Pan de Azúcar, Proyecto Habilitación esquema TDD. Las actividades a realizar son: .-1) Actualización de firmware y protocolización de protecciones S1 paño J4 (Siemens 7SA6125) según EAP 031-2022., Nota: Trabajo en coordinación con AT 114185, se realizará un trabajo a la vez y no ambos en paralelo. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Armario J4 (bastidor N11) Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Sistema de protección 1 Bloqueo de ordenes de TRIP sobre 52J4,	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	23-11-23 18:00	20-11-23 12:25	23-11-23 15:57
2023102309	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada en varios vanos.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 15:06
2023095753	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:14	20-11-23 22:18
2023095313	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 16:00	20-11-23 08:08	21-11-23 23:57
2023095288	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J5 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 16:00	20-11-23 08:08	21-11-23 23:57
2023104565	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de medidas de mitigación contra aves, 1. Instalacion de medidas de mitigacion para aves entre E139 y E169 L23kV Salado Chañaral.,2. Aumento de la distancia entre fase superior y media mediante sustitucion de perfil de apoyo de cruceta superior	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves, 1. Instalacion de medidas de mitigacion para aves entre E139 y E169 L23kV Salado Chañaral.,2. Aumento de la distancia entre fase superior y media mediante sustitucion de perfil de apoyo de cruceta superior. Restricciones: Subestación El Salado, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chañaral, 52ET1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 023kV El Salado-Chañaral, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 18:00	20-11-23 05:34	20-11-23 15:06
2023096075	Linea	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1724	VALLE DEL SOL - MIRAJE 220 KV	4109	VALLE DEL SOL - MIRAJE 220 KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Linea Valle del Sol - Miraje	riesgo bajo. Lavado a distancia	Lavado de aislacion de linea	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	25-11-23 18:00	20-11-23 10:00	
2023089135	Linea	Ejecución Exitosa	HELIO ATACAMA TRES SPA	412	Intervención	Origen Interno	Programada	1050	BOLERO - LABERINTO 220KV	1946 1947	BOLERO – EST. ML-2 220KV C1 EST. ML-2 - LABERINTO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras línea 220 kV Bolero - Laberinto. Condiciones requeridas: No reconectar 52J14 en S/E Laberinto y 52J3 S/E Bolero.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a estructuras línea 220 kV Bolero - Laberinto. Condiciones requeridas: No reconectar 52J14 en S/E Laberinto y 52J3 S/E Bolero.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 08:00	20-11-23 17:00	20-11-23 11:03	20-11-23 22:03
2023104829	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'HIGGINS - DOMEYKO 220KV	2072 2073 2074 2075 2076 2077	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº2 - TAP OFF LLANOS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº3 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº4 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº4 - DOMEYKO 220KV C1 TAP OFF LLANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Domeyko	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Domeyko 52J2. SE O'Higgins 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:30	20-11-23 18:00	20-11-23 08:12	20-11-23 21:51
2023104820	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1090	FARELLON - CHIMBORAZO 220KV	2024 2025 2026 2027 2028 2029 2030	EST. N°1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°2 - EST. T-314 220KV C1 EST. N°3 - CHIMBORAZO 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°2 220KV C1 EST. T-314 - EST. T-511 220KV C1 EST. T-511 - EST. N°1 220KV C1 FARELLON - EST. N°3 220KV C1	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	Medición de malla a tierra Línea 220 kV Farellón - Chimborazo	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Farellón 52J2. S/E Chimborazo 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:30	20-11-23 18:00	20-11-23 08:48	20-11-23 21:51
2023104818	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1111	O´HIGGINS - FARELLON 220KV	2078 2079 2080 2081 2082 2083	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°1 - EST. N°2 220KV C1 EST. N°3 - FARELLON 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-314 220KV C1 EST. T-314 - EST. N°1 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-202 220KV C1	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	Medición de malla a tierra Línea 220 kV O'Higgins- Farellón.	Riesgo bajo trabajo realizado con procedimientos correspondientes y personal calificado	Se requiere orden de no reconectar los interruptores 52J1 de S/E Farellón y 52J9 de S/E O'Higgins.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:30	20-11-23 18:00	20-11-23 08:48	20-11-23 21:51
2023104817	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1112	O'HIGGINS - PURI 220KV	2084 2085 2086 2087 2088	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - PURI 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-444 220KV C1 EST. T-444 - EST. N°2 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-202 220KV C1	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	Medición de malla a tierra Línea 220 kV O'Higgins - Puri	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E O'Higgins52J5 S/E Puri52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:30	20-11-23 18:00	20-11-23 08:48	20-11-23 21:51
2023106358	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 500 KV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos- Kimal , C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:39	20-11-23 14:48
2023106356	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 500 KV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos- Kimal , C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:39	20-11-23 14:48
2023106354	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 220 KV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kapatur-Los Changos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo..	Restricciones: Subestación Los Changos, 52J10, 52J11, con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:39	20-11-23 14:48
2023106352	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 220 KV en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kapatur-Los Changos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN (SODI 212_2023) Lavado de aislación en patio 220 kV en SE los Changos. Restricciones: Subestación Los Changos, 52J7, 52J8, con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:00	20-11-23 18:00	20-11-23 08:39	20-11-23 14:48

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103323	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con camión lavador, en ambos circuitos, entre estructuras N° 631 y N° 827.	Riesgos: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, falla a tierra (flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancias a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los cordeles (mensajero, mangueras y cuerdas de vida), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado, según nivel de tensión de la instalación (4,1 mts para 500kV y 2,6 mts para 220kV), controlar la presión de la pistola y verificar que sus puntos a tierra estén en buen estado, se lavará con un tope de viento de 30 km/h., la presión mínima del equipo de lavado debe ser de 600 PSI, inspeccionar el estado de la aislación (no lavar si la aislación esta saturada), en caso de lavados extraordinarios por contaminación excesiva, se deberá pedir desconexión, verificar dirección del viento para definir secuencia de lavado de tal forma de no mojar la aislación sin lavar, deshabilitar la reconexión de la línea según los tramos a lavar, inspección del equipo de lavado (bomba, manguera, etc.) los equipos a utilizar deben estar certificados o con su mantenimiento al día, asegurar las uniones de manguera con piolas de seguridad, controlar el nivel del estanque del equipo de lavado, registro y control del plan de mantenimiento de los equipos lavadores.	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar F79 en K6, K9 y no reconectar K5, K6, K8, K9 en S/E Los Changos. // Deshabilitar F79 en K1, K4 y no reconectar K1, K2, K4. K5 en S/E Cumbre. La faena será reactivada y suspendida diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:00	26-11-23 18:00	21-11-23 08:50	23-11-23 08:10
2023103330	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1166	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV	2824 2825	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con camión lavador, en ambos circuitos, entre estructuras N° 001 y N° 464.	Riesgos: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, falla a tierra (flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancias a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los cordeles (mensajero, mangueras y cuerdas de vida), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado, según nivel de tensión de la instalación (4,1 mts para 500kV y 2,6 mts para 220kV), controlar la presión de la pistola y verificar que sus puntos a tierra estén en buen estado, se lavará con un tope de viento de 30 km/h., la presión mínima del equipo de lavado debe ser de 600 PSI, inspeccionar el estado de la aislación (no lavar si la aislación esta saturada), en caso de lavados extraordinarios por contaminación excesiva, se deberá pedir desconexión, verificar dirección del viento para definir secuencia de lavado de tal forma de no mojar la aislación sin lavar, deshabilitar la reconexión de la línea según los tramos a lavar, inspección del equipo de lavado (bomba, manguera, etc.) los equipos a utilizar deben estar certificados o con su mantenimiento al día, asegurar las uniones de manguera con piolas de seguridad, controlar el nivel del estanque del equipo de lavado, registro y control del plan de mantenimiento de los equipos lavadores.	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar F79 en K3, K6 y no reconectar K2, K3, K5, K6 en S/E Cumbre. // Deshabilitar F79 en K9, K12 y no reconectar K8, K9, K11 y K12 en S/E Nueva Cardones. La faena será reactivada y suspendida diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:00	26-11-23 18:00	20-11-23 06:33	24-11-23 12:51
2023101921	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1823	LAS SALINAS - CENTINELA 220kV [EN_REVISION]	4449	LAS SALINAS - CENTINELA 220kV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas end to end, nuevo proyecto PFV Las Salinas NUP3244	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con equipos desenergizados.	Pruebas end to end, nuevo proyecto PFV Las Salinas NUP3244	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:00	21-11-23 22:00	20-11-23 09:09	21-11-23 23:52
2023101917	Linea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	17	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado energizado de aislación en LTE 110 kV D. Almagro - M. Verde. Estructuras 25 a 94 y estructuras 117 y 118.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Precaucion: No reconectar 52H6 en S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:00	20-11-23 18:00	20-11-23 09:08	20-11-23 18:21
2023100763	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	1083 1651	EST. 153 - TAP PLANTA OXIDOS 110KV C1 EST. 89 - EST. 153 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion LT 110 KV Javiera - Oxido con linea Energizada .-	Riesgos controlados , según procedimientos interno CGE	Retiro de reconexion automática : 52H1 en S/E Javiera	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:00	20-11-23 17:06	20-11-23 08:00	20-11-23 15:03
2023096109	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución de No Reconectar de los Interruptores asociados a las LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía a los trabajos en LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres para cambio de conductor desde Torre 199B a E205 -Tramo E206 a E214, Trabajos de tendido entre torres 205 y 206 y para refuerzos de estructuras T207 yT210.	Riesgo de operación de la LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía en los trabajos.	Asociados a los trabajos de Mantenimiento Mayor SD MM: 2023096072 (extensión de los trabajos)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:00	20-11-23 19:00	20-11-23 08:03	20-11-23 18:41
2023095600	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 y 52J9 en S/E Collahuasi: 52JL3 y 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 07:00	20-11-23 20:00	20-11-23 08:17	20-11-23 20:39
2023105279	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia.	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacaya: 52J6; 52J7 No Reconectar. S/E El Cobre: 52J2; 52J3 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 06:30	20-11-23 16:00	20-11-23 08:25	20-11-23 14:20
2023106368	Linea	Pendiente	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1654	EJERCITO - GUINDO 66 KV	3553 3556 3952	EJERCITO – TAP CERRO CHEPE 66KV C1 EJERCITO – TAP CERRO CHEPE 66KV C2 TAP CERRO CHEPE - EST. 85 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de EFE Sur (SODI 100), se requiere la desconexión de la línea LT 66 kV Ejercito-Guindo N°2. Esto por trabajos en Cepa 25 al 32 del puente ferroviario Biobío.	Riesgo controlado, trabajos a realizar por parte de EFE.	Los consumos asociados a la línea LT 66 kV Ejercito-Guindo N°2. serán respaldados desde la línea LT LT 66 kV Ejercito-Guindo N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 06:00	26-11-23 22:00	20-11-23 08:27	
2023104259	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	34	CENTRAL ALFALFAL - LOS ALMENDROS 220KV	202 201	TAP LA ERMITA - LOS ALMENDROS 220KV C2 CENTRAL ALFALFAL - TAP LA ERMITA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En SE Alfalfal, reforzamiento de fundaciones de TTCC	Se realizará el trabajo con circuito desconectado, sin riesgo para el sistema	.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 06:00	20-11-23 18:00	20-11-23 19:32	21-11-23 16:00
2023098850	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	837	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV	1637	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Eólica Taltal-Tap Taltal, C1, Coronografía.		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 06:00	24-11-23 22:00		
2023098875	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	837	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV	1637	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Eólica Taltal-Tap Taltal, C1, Inspección de termográfica a líneas de Transmisión.		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: Restricciones: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 06:00	24-11-23 22:00		
2023101132	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	1015	LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Cambio del cable de guardia desde torre 67 a torre 82	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 00:00	28-11-23 23:59	21-11-23 04:42	28-11-23 18:15
2023087002	Linea	Aprobado	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	474	LO PRADO - CURACAVI 44KV	4428	EST.26 - EST.68 44KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Cambio de postación por Obsolescencia	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-23 00:00	27-11-23 23:59	25-11-23 06:00	
2023104823	Linea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Energización, análisis fasorial y puesta en servicio transformadores de corriente paño J2, asociado a NUP 4421.	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Peumos - Temuco, C1 o Barra 220 kV, Sección 1 - Temuco.- Temporalidad de los Riesgos: Durante el proceso de energización.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: Trabajos coordinados con CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 20:00	19-11-23 23:59		
2023105060	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	1015 1016 1018	LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP LACACIAS - TAP SBERNARDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura de puentes en torre N°52 para trabajos de tendido de OPGW en el tramo entre torre N°67 y torre N°82	Trabajos con riesgo controlado en cercanía al circuito N°1 energizado	Trabajos con riesgo controlado en cercanía al circuito N°1 energizado	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 12:00	19-11-23 22:00	19-11-23 13:21	21-11-23 17:42
2023105065	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUIN 110KV	789 792 790	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito por trabajos en SD 202310520	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 12:00	19-11-23 22:00	19-11-23 13:21	21-11-23 17:42
2023103149	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1670	PITRUFQUEN - PADRE LAS CASAS 66KV	3821 3822 4048 4161 4163 4165 4167 4169 4171 4172 4173 4006 4008	EST. 303 - TAP METRENCO FFCC 66 KV C1 EST. 291 - EST. 303 66 KV C1 PITRUFQUEN - EST. 220 (SUBTERRANEO) 66 KV C1 EST. 220 - EST. 225 66KV C1 EST. 225 - EST. 243 66KV C1 EST. 243 - EST. 255 66KV C1 EST. 255 - EST. 260 66KV C1 EST. 260 - EST. 266 66KV C1 EST. 266 - EST. 291 66KV C1 TAP METRENCO FFCC - EST. 330 66KV C1 EST. 330 - LICANCO 66KV C1 LICANCO - ESTRUCTURA 340 66KV C1 ESTRUCTURA 340 - PADRE LAS CASAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión linea 66 kV Pitrufquen-Padre las casas 1 por faenas instalación mangas aislantes en puentes de torres para mitigación aves y trabajos de mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Linea 66 kV Pitrufquen-Padre las casas 2 permanecerá en servicio. SE Licanco será transferida a linea 66 kV Pitrufquen-Padre las casas 2 (Coordinado con STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 10:30	19-11-23 15:00	19-11-23 10:12	19-11-23 18:15
2023106299	Linea	Ejecución Exitosa	PALMUCHO S.A.	88	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	825	DUQUECO - FAENAS PANGUE 66KV	1621 3940	DUQUECO - TAP SANTA BARBARA 66KV C1 TAP SANTA BARBARA - FAENAS PANGUE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reubicación de poste 101 con riesgo de caída, socavado por crecida del rio Duqueco, 50 por ciento del poste esta descubierto a 1 metro del rio. EL poste esta al lado de un vértice con anclaje en caso de caer arrastraría 10 estructuras a lo menos cercanas a viviendas en el sector Las Hijuelas, también se debe retirar un pino con proyección de caída inclinado 45 grados hacia los conductores torre 307	Alto, poste con riesgo de Caída cercano a un anclaje y cercano a viviendas sector Las Hijuelas. Se toman las medidas necesarias para realizar el trabajo de medida segura	Los trabajos cumplen con la condición de alto riesgo en el caso del poste 101 afecta las instalaciones y a las personas ya que esta ubicado cerca den una zona poblada, este poste esta gravemente dañado por la crecida del rio Duqueco por las lluvias ocasionadas el día viernes y sábado recién pasado. En el caso dé la torre 307 en caso de caer el pino que es de gran altura y con una inclinación de 45 grados comprometería gravemente dos estructuras reticuladas	Consumo Regulado	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. COOPERATIVA ELÉCTRICA CHARRÚA LTDA.	ninguno			19-11-23 10:00	19-11-23 14:00	19-11-23 10:00	19-11-23 15:59
2023105021	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1802	PUEBLO SECO - CHILLAN 154KV	4376 4374 4375	EST. 195 - CHILLAN 154kV C1 EST. 607N - EST. 526 154kV C1 EST. 526 - EST. 195 154kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Solicitud de CGE por trabajos de mantenimiento por hallazgo prioritario en TR N° 3 de 154/66 kV de S/E Chillán que requiere bloqueo a la reconexión de la línea 154 kV Pueblo Seco Chillán. - No reconectar interruptores asociados a instalacion con riesgo.	Bajo.	Solicitud de CGE por trabajos de mantenimiento por hallazgo prioritario en Transformador N° 3 de 154/66 kV de S/E Chillán que requiere bloqueo a la reconexión de la línea 154 kV Pueblo Seco Chillán. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Pueblo Seco Chillán. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 09:00	19-11-23 14:00	19-11-23 09:01	19-11-23 12:26
2023098909	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 07:50	19-11-23 17:30
2023103460	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Reemplazo de conductor aéreo sobre la Barra Principal de 220 kV sección 1 y 2, entre bajada a transformadores de medida de la línea y desconectadores 89J9-2 y 89J9-3 (NUP 3568). Coordinado con STM y Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Reemplazo de conductor aéreo sobre la Barra Principal de 220 kV sección 1 y 2, entre bajada a transformadores de medida de la línea y desconectadores 89J9-2 y 89J9-3, por obra de reemplazo de equipos primarios del paño de 220 kV J9 -Chena 2 (NUP 3568). Restricciones: Instalación indisponible. S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 kV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra Principal de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Nota: Puentes abiertos en estructura 33 de la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 2. Central Santa Marta permanece en servicio radial hacia Chena	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 07:31	19-11-23 13:52
2023098908	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 07:50	19-11-23 17:30
2023104257	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	931	EL PAICO - EL MONTE 66KV	593	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Trabajo asociados a CEN-2023104112	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 17:00	19-11-23 09:00	19-11-23 15:36
2023103865	Linea	Ejecución Exitosa	MASISA S.A.	154	Desconexión	Origen Externo	Programada	665	ENLACE - FIBRANOVA 66KV	9	ENLACE - FIBRANOVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Línea 66 kV Enlace - Fibranova por faenas de mantenimiento preventivo a equipos primarios asociados a Barra 66 kV, Paños B1, B2 y BL de SE Enlace.	Riesgo controlado, faenas con instalaciones desconectadas y sin perdida de suministro.	Faenas coordinadas con con AES Andes, asociado a SD 2023101760. (PT 6937 y 6943 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 20:00	19-11-23 07:49	19-11-23 18:44
2023103429	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 09:08	19-11-23 17:30
2023103428	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 09:08	19-11-23 17:30
2023102877	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1155	ESTE 6 - HAMBURGO 69KV	2159	ESTE 6 - HAMBURGO 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación ESTE 6 - HAMBURGO 69KV	Riesgo bajo. Trabajo programado y bajo procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes condiciones: SE Este 6: No reconectar 52B1. SE Hamburgo: No reconectar 52BT1 y 52BT2. SE OGP1: No reconectar 52BL2	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 19:00	19-11-23 10:36	19-11-23 18:40
2023102647	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102510	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 08:47	19-11-23 17:30
2023102509	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 08:47	19-11-23 17:30
2023101760	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	89	ENLACE - BUCALEMU 66KV	110	ENLACE - BUCALEMU 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a paño 66 kV B2 en SE Enlace	Se trabajará con circuito desconectado, sin riesgo para el sistema	Unidades Laja EVE N°1 y N°2 se encontrarán fuera de servicio por mantenimiento mayor bajo las solicitudes N°2023099403 y 2023099404	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 20:00	19-11-23 07:38	19-11-23 20:04
2023101005	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, LAT Geoglifos lagunas 1 y 2. Traslado de material de empréstito con camiones tolva por bajo líneas, además se agregan a dicho transito camión aljibe, cargador frontal. retroexcavadora, sprinter, camión pluma.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 08:22	19-11-23 21:08
2023100985	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, LAT Geoglifos lagunas 1 y 2. Traslado de material de empréstito con camiones tolva por bajo líneas, además se agregan a dicho transito camión aljibe, cargador frontal. retroexcavadora, sprinter, camión pluma.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 08:22	19-11-23 21:08
2023100836	Linea	Aprobado	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	88	CHARRUA - ENLACE 66KV	123	CHARRUA - ENLACE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a paño 66 kV B1 en SE Charrúa	Se trabajará con circuito desconectado, sin riesgo para el sistema	Unidades Laja EVE N°1 y N°2 se encontrarán fuera de servicio por mantenimiento mayor bajo las solicitudes N°2023099403 y 2023099404	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 20:00	19-11-23 07:38	
2023100331	Linea	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1592	TCHAMMA - PALLATA 220KV	3737	TCHAMMA - PALLATA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de LT 220 kV Tchamma - Pallata con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E Tchamma. No reconectar 52J2 y 52J3 en S/E Pallata	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación de estructuras de LT 220 kV Tchamma - Pallata con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E Tchamma. No reconectar 52J2 y 52J3 en S/E Pallata	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 20:00	19-11-23 09:27	19-11-23 18:45
2023100121	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 ; Instalación de refuerzos estructurales en cuerpo de estructura por medio de reemplazo de piezas entre estructura N° 151 a N° 160.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, E151 y E160 Bloqueo Jefe de Faena Se señalizaran las fases o puntos energizados mediante banderin. Se respataran las distancias de sefguridad a punto energizado en 220kV de 1,7m	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 07:42	19-11-23 12:00
2023099110	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 07:43	19-11-23 17:30
2023099109	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 07:43	19-11-23 17:30
2023103360	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación, despeje de caminos y accesos a estructuras Línea Atacama - Esmeralda C1 entre E158 y E16		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 07:42	19-11-23 18:05
2023096890	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2.Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 07:59	19-11-23 21:08
2023096860	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52JT No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 07:59	19-11-23 21:08
2023096830	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J2, no reconectar. Geoglifos: 52J4, 52J5 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 07:59	19-11-23 21:08
2023096800	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J1, no reconectar. Geoglifos: 52J1, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 07:59	19-11-23 21:08
2023096770	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	19-11-23 07:59	19-11-23 21:08
2023096740	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 08:00	19-11-23 18:00	18-11-23 05:15	19-11-23 21:08
2023105185	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	330	ITAHUE - CURICO 66KV	406	ITAHUE - MOLINA 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara cambio de aislación e instalación de gorros antiguano.	Bajo nivel de riesgo	Se realizará microcorte al tramo Itahue-Molina Cto.1 solamente para abrir desconectador 89B1-1 , luego se energizara en vacío desde Itahue. No hay pérdida de consumos.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 07:00	19-11-23 15:00	19-11-23 06:37	19-11-23 13:09
2023101467	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1017	CONDORES - PACIFICO 110KV	1871 1872 4392	CONDORES - EST. Nº27 110KV C1 EST. Nº39 - PACIFICO 110KV C1 EST. N°27- EST. Nº39 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar LT 110 kV Cóndores – Pacifico por faenas sobre LT 110 kV Cóndores - Palafito cercanas a circuito energizada LT 110 kV Cóndores – Pacifico, faenas asociadas a SD 2023101459.	Nivel de riesgo bajo y controlado faenas serán realizadas en circuito paralelo (LAT 110 kV Condores - Palafito) cercano a LAT Condores - Pacifico.	Faenas coordinadas con CGE por Precaución LT 110 kV Cóndores – Pacifico, No Reconectar 52HT1 en SE Pacifico de CGE. (PT 6694 registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 07:00	19-11-23 15:00	19-11-23 06:39	19-11-23 15:24
2023105196	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	330	ITAHUE - CURICO 66KV	680 681	ITAHUE - MOLINA 66KV C2 MOLINA - CURICO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere bloqueo de reconexión Int. 52B6 en SE Itahue y el 52B3 en SE Curicó. Debido a trabajos en el cTo. 1 la cual se comparte las torres por el Cto.1-2.	Nivel de riesgo controlado	Tiene relación con la solicitud CEN N°2023105185	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 07:00	19-11-23 15:00	19-11-23 06:37	19-11-23 13:09
2023103542	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	956	TENO - CURICO 66KV	4398 3033 3034 3035 4275 4399 4400 4792 1120	EST. 189-2 – EST. 213 66KV C1 [EN_REVISION] TENO - EST. 205 66KV C1 EST. 205 - EST. 213 66KV C1 EST. 213 - EST. 216 66KV C1 TENO – EST. 189-2 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 213 – EST. 216 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 216 - RAUQUEN 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 216 - RAUQUEN 66 KV C1 RAUQUEN - CURICO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CEC, según SODI N° 98/2023, requiere el bloqueo reconexión del 52B2 S/E Teno, correspondiente a línea de 66KV Teno- Rauquen- Curico. Por trabajos de mantenimiento en el T4 de S/E Curicó propiedad de CEC.	Trabajos controlados por y en propiedad de CEC.	El bloqueo de reconexión se se realizará solo de forma momentánea al inicio y al final de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 07:00	19-11-23 19:00	19-11-23 08:30	19-11-23 19:08
2023101459	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Interno	Programada	1018	CONDORES - PALAFITOS 110KV	1873 4393	CONDORES - EST. N°27 110KV C1 EST. N°27 - PALAFITOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LT 110 kV Cóndores – Palafitos por faenas de cambio de aislación y reparación de conductor de línea de 110kV indicada, faenas coordinadas con CGE por desconexión de SE Palafitos.	Nivel de riesgo bajo y controlado faenas coordinadas con CGE por desconexión de SE Palafitos.	(SODI 95735-A de CGE y PT 6694 registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 07:00	19-11-23 15:00	19-11-23 06:39	19-11-23 15:15
2023095599	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 y 52J9 en S/E Collahuasi: 52JL3 y 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 07:00	19-11-23 20:00	19-11-23 08:06	19-11-23 19:58
2023096031	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1018	CONDORES - PALAFITOS 110KV	1873 4393	CONDORES - EST. N°27 110KV C1 EST. N°27 - PALAFITOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar LT 110 kV Cóndores – Palafitos a solicitud de CGE por maniobras asociadas al 89HT-1 ubicado en subestación Palafitos, para realizar desconexión de subestación Palafitos de CGE.	Nivel de riesgo bajo y controlado por CGE.	(SODI 95735-A de CGE, registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 07:00	19-11-23 15:00	19-11-23 07:40	19-11-23 15:24
2023104112	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	931	EL PAICO - EL MONTE 66KV	593	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento correctivo de Estructura 172 de tramo LT 66kV El Monte - El Paico, con instalación desenergizada	Riesgo Bajo, trabajos con instalación desconectada.	Los consumos de SE El Monte serán transferidos desde Paño B1 de SE Bajo Melipilla hacia Paño B3 de SE Paine.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 06:30	19-11-23 18:00	19-11-23 05:10	19-11-23 17:10
2023103148	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1669	PADRE LAS CASAS - TEMUCO 66KV	4010 4012	PADRE LAS CASAS - ESTRUCTURA 341 66KV C1 ESTRUCTURA 341 - TEMUCO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión linea 66 kV Temuco-Padre las Casas 1 por faenas de instalación elementos cobertores antiguano en aislación, instalación mangas aislantes en puentes e instalación elementos mitigadores de aves en estructuras de linea	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Linea 66 kV Temuco-Padre las casas 2 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 06:00	19-11-23 10:00	19-11-23 06:04	19-11-23 10:36
2023105050	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	954	SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINE 66KV	339	TAP HOSPITAL - PAINE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a las estructuras de la LT66kV Paine - TAP Hospital.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se requiere la desconexión de la LT66kV Paine - TAP Hospital, la desconexión esta relacionada con la desconexión del transformador N°2 de SE Hospital SD2023103880 no existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 06:00	19-11-23 18:00	19-11-23 07:07	19-11-23 20:56
2023104830	Linea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Reemplazo de transformadores de corrientes del paño J2 y prueba eléctricas, trabajos asociados a NUP 4421.	Medio	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Peumos - Temuco, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Medio.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Temuco, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexión de poder de TPJ2 03 Pértigas Bloqueo del jefe de faena Subestación Temuco, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexión de poder de 89J2-T 03 Pértigas Bloqueo del jefe de faena Nota: Trabajos coordinados con CGE	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 06:00	19-11-23 18:00		
2023104824	Linea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Desvinculación de alambrados de los antiguos TTCC, vinculación, pruebas y puesta en servicio de los nuevos TT/CC-J2. trabajos asociados a NUP 4421.	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ02, TEM - Los Peumos o Barra 220 kV, Sección 1 - Temuco o SS.AA. C.A. Temuco o SS.AA. C.C. Temuco.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos (Paño de Línea J2) o Durante los trabajos (Temuco o SS.AA. C.A. Temuco o SS.AA. C.C. Temuco) o Al inicio o al término (Barra 220 kV, Sección 1). Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Temuco, Bloqueo en vías de trip y retiro de FF.OO. de protección 87BUJ2 BLOQUEADO bloqueo por personal Transelec. A disposición de jefe de faena.- Observación: Trabajos coordinados con CGE	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 06:00	19-11-23 18:00		
2023104116	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	954	SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINE 66KV	3403 3404 4800 4801 4802 4803	SAN FCO DE MOSTAZAL - ESTRUCTURA 185 66KV C1 [EN_REVISION] ESTRUCTURA 185 – ESTRUCTURA 233 66KV C1 [EN_REVISION] SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - EST. 196 66 KV C1 EST. 196 - EST. 232 66 KV C1 EST. 232 - EST. 245 66 KV C1 EST. 245 - TAP HOSPITAL 66 KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento preventivo a las estructuras de la LT66kV San Francisco de Mostazal - TAP Hospital	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se requiere la desconexión de la LT66kV San Francisco de Mostazal - TAP Hospital, se aprovechara la desconexión programada de SE Hospital (SD2023103880), se adecuará la red para no afectar a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 06:00	19-11-23 18:00	19-11-23 07:07	19-11-23 20:56
2023104494	Linea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	S/E TEMUCO: PROYECTO MNR REEMPLAZO DE TTCC PAÑO J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 00:00	20-11-23 23:59		
2023084216	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	373	PORTEZUELO - MARCHIGUE 66KV	627	PORTEZUELO - MARCHIGUE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos relacionado con SD N°2023084215 (proyecto de ampliación DE 198_OC_01 S/E Portezuelo) se requiere la desconexión de PORTEZUELO - MARCHIGUE 66KV, los consumos serán transferidos hacia otras instalaciones	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos por CGE Transmisión.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-11-23 00:00	19-11-23 07:00	18-11-23 23:43	19-11-23 07:02
2023102875	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 52J3 y 52J10. S/E O'Higgins 52J8 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:57	18-11-23 19:57	18-11-23 08:10	18-11-23 15:10
2023102874	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1155	ESTE 6 - HAMBURGO 69KV	2159	ESTE 6 - HAMBURGO 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación ESTE 6 - HAMBURGO 69KV	Riesgo bajo. Trabajo programado y bajo procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes condiciones: SE Este 6: No reconectar 52B1. SE Hamburgo: No reconectar 52BT1 y 52BT2. SE OGP1: No reconectar 52BL2	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:56	18-11-23 19:56	18-11-23 08:10	18-11-23 15:10
2023102839	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2068 2069	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C1 EST. N°23 - COLOSO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento al sistema de control del paño J3 de SE O'Higgins.	Pruebas de control al paño J3.	Condiciones Requeridas. SE O'Higgins: Abierto a disposición del jefe de faena 52J3	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:15	18-11-23 19:15	18-11-23 11:07	18-11-23 18:33
2023096701	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	1502	OSORNO - REMEHUE 66KV	3495	OSORNO - REMEHUE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LAT 66 kV Osorno - Remehue C1 por faenas en Paño B1 de SE Osorno correspondiente a ajuste y calibración de desconectadores 89B1-3/3T de SE Osorno. Faenas asociadas a Proyecto MNR Reemplazo de Desconectadores paños B1 y B2 de SE Osorno	Riesgo controlado, faenas serán realizadas con LAT Osorno - Remehue C1 desconectado y LAT Osorno - Remehue C2 en servicio.	Para realizar estas faenas se requiere Barra 66 kV N°1 desconectada y en servicio Barra N°2 66 kV en SE Osorno. Faenas asociadas a SD 2023096697 y 2023096699. (PT 4898 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 21:00	18-11-23 07:44	18-11-23 19:21
2023102408	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	3157 3158 3159	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36. 110KV C2 EST. N°36 - EST. N°72. 110KV C2 EST. N°72 - A. 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado, tramo 72 a 117 y 424 a 552.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución, S/E Tocopilla 52H2, S/E A 52H2. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 16:00	18-11-23 08:59	18-11-23 12:52
2023105238	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	837	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV	1637	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro y traslado armario de telecomunicaciones OPLAT-8 desde Tap off Taltal a la SE Parinas ("S/E Taltal armario onda portadora OP-8 teleprotecciones TP-L3 (P)/ TPH-L3 (R)").		Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Eólica Taltal-Tap Taltal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de .Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tap Taltal, Teleprotecciones SW OP-8 y SW TP-L3 (P)/ TPH-L3 (R)". Bloqueado Teleprotección quedara desvinculado de sistema	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	22-11-23 23:59	18-11-23 09:02	

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102642	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV	Bajo	Actividades: S/E Maitencillo: Montaje estructura 1A . Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Toro, 52HL1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 20:00	18-11-23 06:10	18-11-23 23:43
2023098907	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:15	18-11-23 18:50
2023098570	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4626 4627	EST. 101 - EST.254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST. 101 -EST. 254A 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [EN _REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C1 o Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:15	18-11-23 12:56
2023105437	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	615	TORQUEMADA - CONCON 110KV	921	TORQUEMADA - CONCON 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por requerimiento de NUP 2563 se necesita desconectar el circuito N°2 debido a nuevo equipos (TTPP y TTCC) no pueden montados por estar cerca de un punto energizado.	Nivel de riesgo bajo, trabajo con desconexion asociado al NUP 2563	Por requerimiento de NUP 2563 se necesita desconectar el circuito N°2 debido a nuevo equipos (TTPP y TTCC) no pueden montados por estar cerca de un punto energizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 08:02	18-11-23 14:44
2023103461	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Reemplazo de conductor aéreo sobre la Barra Principal de 220 kV sección 1 y 2, entre bajada a transformadores de medida de la línea y desconectadores 89J9-2 y 89J9-3 (NUP 3568). Coordinado con STM y Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Reemplazo de conductor aéreo sobre la Barra Principal de 220 kV sección 1 y 2, entre bajada a transformadores de medida de la línea y desconectadores 89J9-2 y 89J9-3, por obra de reemplazo de equipos primarios del paño de 220 kV J9 -Chena 2 (NUP 3568). Restricciones: Instalación indisponible. S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 kV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra Principal de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Nota: Puentes abiertos en estructura 33 de la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 07:50	18-11-23 18:59
2023100194	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Atacama, 52J5; 52J8 No reconectar Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 No reconectar Terceros, SODI S/E TapOff Enlace, Antucoya: 52J1 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Engie: 52J6; 52J7 No reconectar Terceros, SODI S/E El Cobre, Engie: 52J2; 52J3 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Minera Algorta: 52E4 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Miraje, E09-E10 Bloqueo Jefe de Faena Verificar las distancias de seguridad para instalacion de portales. Delimitar zona de trabajo de acuerdo a señalizacion vial. Verificar las condiciones climaticas. Revisaraque todos los equipos y personal involucrado esten en optimas condiciones. Controlar la velocidad del viento no mayor a 40km/hr.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:15	18-11-23 18:44
2023105124	Linea	Aprobado sin activación	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1546	PAGUANA - PUQUIOS 220KV	3594 4261	PAGUANA - EST. 345 220kV C1 EST. 345 - PUQUIOS 220kV C1	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre a línea de transmisión Paguana - Puquios 220KV.	Instalación en riesgo: LT 220KV Paguana - Puquios. Duración del riesgo: Mientras se realiza inspección visual pedestre a línea de transmisión. Nivel del riesgo: No significativo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023105119	Linea	Aprobado sin activación	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1544	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220KV	3596	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220kV C1	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre a línea de transmisión Challacollo - Tiquima 220KV.	Instalación en riesgo: LT 220KV Challacollo - Tiquima. Duración del riesgo: Mientras se realiza inspección visual pedestre a línea de transmisión. Nivel del riesgo: No significativo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023105117	Linea	Aprobado sin activación	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 EST. 162 – EST. 165 220kV C1 EST. 165 – CHALLACOLLO 220kV C1	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre a línea de transmisión Lagunas - Challacollo 220KV.	Instalación en riesgo: LT 220KV Lagunas - Challacollo. Duración del riesgo: Mientras se realiza inspección visual pedestre a línea de transmisión. Nivel del riesgo: No significativo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023105111	Linea	Aprobado sin activación	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 EST. 162 – EST. 165 220kV C1 EST. 165 – EST. 255 220kV C1 EST. 255 – EST. 345 220kV C1	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre a línea de transmisión Lagunas - Puquios 220KV.	Instalación en riesgo: LT 220KV Lagunas - Puquios. Duración del riesgo: Mientras se realiza inspección visual pedestre a línea de transmisión. Nivel del riesgo: No significativo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023103359	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación, despeje de caminos y accesos a estructuras Línea Atacama - Esmeralda C1 entre E158 y E16		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00		
2023098906	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:15	18-11-23 18:50
2023104485	Linea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reposición de estructura y punteo pernos en patas torres autosoportadas tramo 150 a 380.	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones : S/E Cochrane: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 08:36	18-11-23 13:26
2023104229	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo ML Paño H7 a Torre 1A.		Actividades: Tendido de línea AT sobre Barra Energizada, Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo ML Paño H7 a Torre 1A,Nota 1: Camión pluma respetara las distancias mínimas de seguridad a los puntos energizados, no cruzará en ningún momento por canaletas y se apoyará en todo momento con personal paletero o rigger. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Toro, 52HL1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52HR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 o Barra Transferencia 110 kV-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Delimitar la zona de trabajo Se utilizarán conos y cadenas	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 20:00	18-11-23 05:15	19-11-23 18:18
2023103891	Linea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1364	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Trabajos de puesta en servicio del desconectador 89J2-3: Chicoteo primario lado línea y Barra de Transferencia al desconectador 89J2-3 y pruebas de resistencia de contacto, deschicoteo primario del desconectador 89J2-2 (NUP 4328).		Actividades: S/E Quillota: Trabajos de puesta en servicio del desconectador 89J2-3: Chicoteo primario lado línea y Barra de Transferencia al desconectador 89J2-3 y pruebas de resistencia de contacto, deschicoteo primario del desconectador 89J2-2 (NUP 4328). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de la zona de trabajo, previa verificación de ausencia de tensión. Nota: Al término de estos trabajos, paño de 220 kV J2 -Nogales 2 queda transferido con desconectador 89J2-2 deschicoteado primariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00		
2023103427	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 09:02	18-11-23 18:44
2023103426	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 09:02	18-11-23 18:44
2023103372	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2053 2054	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C2 MIRAJE – EST.386 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). Restricciones: Subestación Miraje, 52J4, 52J5, 52J7, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentro, 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Miraje-Encuentro, C1 o L 220kV Miraje-Encuentro, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:15	18-11-23 18:44
2023103371	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2051 2052	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C1 MIRAJE – EST.386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). Restricciones: Subestación Miraje, 52J4, 52J5, 52J7, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentro, 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Miraje-Encuentro, C1 o L 220kV Miraje-Encuentro, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:15	18-11-23 18:44
2023102919	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	292	COPIAPO - HERNAN FUENTES 110KV	583	COPIAPO - HERNAN FUENTES 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roce. Trabajos a realizar con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roce	Mantener bloqueada la reconexión automática del 52H2 de s/e Copiapó y 52H1 en s/e Hernan Fuentes (cge), condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 09:03	18-11-23 17:16

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102673	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:15	18-11-23 18:44
2023102672	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:15	18-11-23 18:44
2023102646	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00		
2023102508	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 08:58	18-11-23 18:44
2023102507	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 08:58	18-11-23 18:44
2023102410	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV	1857	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV C1 L3B	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado, tramo 72 a 117 y 424 a 552.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E Tamaya 52H3, S/E A 52H3. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 16:00	18-11-23 08:59	18-11-23 12:54
2023102369	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZUCAR - MARQUESA 66KV	229 230	PAN DE AZUCAR - EST. 35 66KV C1 EST. 35 - MARQUESA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con líneas energizadas.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52BR (B5 Transferido), en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 07:51	18-11-23 15:04
2023102348	Linea	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	1732	Intervención	Origen Interno	Programada	1607	SOL DEL DESIERTO - MARIA ELENA 220KV	3780	SOL DEL DESIERTO - MARIA ELENA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizara lavado de aisladores, correspondiente a las 8 torres de línea que van de SE SDD - SE ME	El riesgo es bajo, ya que se tomaran todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Maria Elena: No reconectar 52J9 y J10 ; S/E SDD: No reconectar 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 08:03	18-11-23 12:01
2023102031	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3906	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 – EST 128 66KV C1 EST 15 – EST 19 66KV C1 EST 9 – EST 15 66KV C1 EST 4 – EST 9 66KV C1 LOS MOLLES – EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovalle: Patio 66 kV, Paño B1. Proyecto Capex No VI: Reemplazo TP B1: Construcción de fundación zapata Transformador de tensión B1.	Bajo	Actividades: Reforzamiento Fundación con equipos energizados, S/E Ovalle: Patio 66 kV, Paño B1. Proyecto Capex No VI: Reemplazo TP B1: Construcción de fundación zapata Transformador de tensión B1. 1.- Revisar ejes del trazado. 2.- Excavación Manual. 3.- Cuadratura inferior y nivelación del sello de la excavación. 4.- Emplantillado. 5.- Colocación de enfierradura. 6.- Instalación de Moldaje. 7.- La Instalación de los pernos. 8.- Vaciado de hormigón. 9.- Tiempo de Fraguado. 10.- Aplicación de igol denso. 11.- Compactado.***Nota: Camión no cruzará en ningún momento sobre canaletas de cables, se posicionará fuera del patio y el ingreso del hormigón se realizará con el uso de carretilla al paño B1.... 12. retiro y reposición de gravilla.,***Nota: Bloqueos a la reconexión se normalizarán diariamente al finalizar la jornada. Restricciones: Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, TP Paño B1 Delimitar zona de trabajo Se utilizarán conos, cadenas y/o malla dormac Subestación Ovalle, Ingreso a la Subestación Ovalle ISE de ingreso.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 10:46	18-11-23 18:50
2023104681	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual aérea mediante vuelo no tripulado.		Actividades: Inspección visual aérea mediante vuelo no tripulado. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	25-11-23 18:00		
2023101402	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCOYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1117	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV	2097	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea 220 kV.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	Condiciones Requeridas: SE Tap Off Enlace No recoenctar 52J1 // SE Antocuya No reconectar 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 10:12	18-11-23 18:54
2023101004	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, LAT Geoglifos lagunas 1 y 2. Traslado de material de empréstito con camiones tolva por bajo líneas, además se agregan a dicho transito camión aljibe, cargador frontal. retroexcavadora, sprinter, camión pluma.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 12:40	
2023100984	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, LAT Geoglifos lagunas 1 y 2. Traslado de material de empréstito con camiones tolva por bajo líneas, además se agregan a dicho transito camión aljibe, cargador frontal. retroexcavadora, sprinter, camión pluma.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 12:40	18-11-23 23:43
2023100692	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:15	
2023100691	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:15	18-11-23 18:44
2023100471	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:15	18-11-23 23:43
2023100470	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:15	18-11-23 23:43
2023100368	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1775	MALLOA NUEVA - FUENTECILLA 66 KV	4277	MALLOA NUEVA - EST. 195A 66 KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce en franja de servidumbre	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 52B2 de SE Malloa y 52B1 de SE La Fuentecilla (STS) como medida de precaución ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de STS se encuentra coordinado mediante SODI inter-empresas. No considera transferencias de cargas o desconexión a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 08:18	18-11-23 13:19
2023100328	Linea	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1592	TCHAMMA - PALLATA 220KV	3737	TCHAMMA - PALLATA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de LT 220 kV Tchamma - Pallata con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E Tchamma. No reconectar 52J2 y 52J3 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación de estructuras de LT 220 kV Tchamma - Pallata con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E Tchamma. No reconectar 52J2 y 52J3 en S/E Pallata.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 20:00	18-11-23 08:42	18-11-23 17:00
2023100193	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Atacama, 52J5; 52J8 No reconectar Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 No reconectar Terceros, SODI S/E TapOff Enlace, Antucoya: 52J1 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Engie: 52J6; 52J7 No reconectar Terceros, SODI S/E El Cobre, Engie: 52J2; 52J3 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Minera Algorta: 52E4 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Miraje, E09-E10 Bloqueo Jefe de Faena Verificar las distancias de seguridad para instalacion de portales. Delimitar zona de trabajo de acuerdo a señalizacion vial. Verificar las condiciones climaticas. Revisaraque todos los equipos y personal involucrado esten en optimas condiciones. Controlar la velocidad del viento no mayor a 40km/hr.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:15	18-11-23 18:44
2023100120	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 ; Instalación de refuerzos estructurales en cuerpo de estructura por medio de reemplazo de piezas entre estructura N° 151 a N° 160.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, E151 y E160 Bloqueo Jefe de Faena Se señalizaran las fases o puntos energizados mediante banderin. Se respataran las distancias de sefguridad a punto energizado en 220kV de 1.7m	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 07:31	18-11-23 14:44
2023099108	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:15	18-11-23 18:50
2023099107	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:15	18-11-23 18:50
2023105123	Linea	Aprobado sin activación	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1543	TIQUIMA - PAGUANA 220KV	3593 4260	TIQUIMA – EST. 255 220kV C1 EST. 255 - PAGUANA 220kV C1	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre a línea de transmisión Tiquima - Paguana 220KV.	Instalación en riesgo: LT 220KV Tiquima - Paguana. Duración del riesgo: Mientras se realiza inspección visual pedestre a línea de transmisión. Nivel del riesgo: No significativo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	30-11-23 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023098955	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	837	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV	1637	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Eólica Taltal-Tap Taltal, C1, Medición resistencia a tierra en estructuras.		Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras, L 220kV Eólica Taltal-Tap Taltal, C1, Medición resistencia a tierra en estructuras, Estructura(s): 5, 31, 75, 102, Total: 4 EST, Fecha de ejecución: 18-26.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8253034 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	26-11-23 18:00		
2023098755	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1414	FRONTERA - SAN SIMON 220KV	3227	SAN SIMON - FRONTERA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-San Simón, C1, Inspección Visual Pedestre, Estructura(s): ML FRO - ML SSN, Total: 66 KM,		Actividades: L 220kV Frontera-San Simón, C1, Inspección Visual Pedestre, Estructura(s): ML FRO - ML SSN, Total: 66 KM, Fecha de ejecución: 18-26.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 dias, OOMM: 8253385 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	26-11-23 18:00		
2023098569	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4031 4366 4035 4623 3622 4622	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 TAP RIO TOLTEN – EST. 254A 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C1 o Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipeuco.-	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:15	18-11-23 12:56
2023096889	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2.Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:55	18-11-23 23:43
2023096859	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52JT No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:55	18-11-23 23:43
2023096829	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J2, no reconectar. Geoglifos: 52J4, 52J5 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:55	18-11-23 23:43
2023096799	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J1, no reconectar. Geoglifos: 52J1, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:55	18-11-23 23:43
2023096769	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:55	18-11-23 23:43
2023096739	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:55	18-11-23 23:43
2023096703	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1502	OSORNO - REMEHUE 66KV	3496	OSORNO - REMEHUE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar LAT 66 kV Osorno - Remehue C2 por faenas cercanas en Paño B1 de SE Osorno correspondiente a ajuste y calibración de desconectadores 89B1-3/3T de SE Osorno. Faenas asociadas a Proyecto MNR Reemplazo de Desconectadores paños B1 y B2 de SE Osorno.	Riesgo controlado, faenas serán realizadas con LAT Osorno - Remehue C1 desconectado y LAT Osorno - Remehue C2 en servicio y con orden de No Reconectar.	Para realizar estas faenas se requiere Barra 66 kV N°1 desconectada y en servicio Barra N°2 66 kV en SE Osorno. Faenas asociadas a SD 2023096697, 2023096699 y2023096701. (PT 4898 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 21:00	18-11-23 07:44	18-11-23 19:21
2023096008	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN – SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3482	CAUTIN – EST. 100 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cautín - Río Toltén C1 o Línea 220kV Cautín - Río Toltén C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ambos_antecedentes_anteriores			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:15	18-11-23 18:50
2023096007	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN – SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3486	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cautín - Río Toltén C1 o Línea 220kV Cautín - Río Toltén C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ambos_antecedentes_anteriores			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:15	18-11-23 18:50
2023095720	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 18:00	18-11-23 05:15	18-11-23 16:00
2023095698	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 20:00	18-11-23 05:15	18-11-23 16:22
2023095697	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 08:00	18-11-23 20:00	18-11-23 05:15	18-11-23 16:22
2023104162	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	1170 855 857 859 861 863 865 866 867	TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C1 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C1 TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C1 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C1 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 TAP SAN JOSE - TAP PAJARITOS 110KV C1 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C1 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cierre de puentes en torre Tap N°47 (Tap San José) por finalización de tendido de OPGW en el tap	Trabajos con riesgo controlado en proximidad al circuito N°2 energizado	Trabajos con riesgo controlado en proximidad al circuito N°2 energizado	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 07:00	18-11-23 12:00	18-11-23 07:10	18-11-23 12:22
2023104165	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	1024 1026 1028 1030 1031 1032 1171 1020 1022	TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C2 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C2 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C2 TAP SAN JOSE - TAP PAJARITOS 110KV C2 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C2 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C2 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C2 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito por cierre de puentes en SD 2023104162	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 07:00	18-11-23 12:00	18-11-23 07:10	18-11-23 12:22
2023096105	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución de No Reconectar de los Interruptores asociados a las LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía a los trabajos en LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres para cambio de conductor desde Torre 199B a E205 -Tramo E206 a E214, Trabajos de tendido entre torres 205 y 206 y para refuerzos de estructuras T207 yT210.	Riesgo de operación de la LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía en los trabajos.	Asociados a los trabajos de Mantenimiento Mayor SD MM: 2023096072 (extensión de los trabajos)	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 07:00	18-11-23 19:00	18-11-23 07:01	18-11-23 19:42
2023095598	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 y 52J9 en S/E Collahuasi: 52JL3 y 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 07:00	18-11-23 20:00	18-11-23 08:27	18-11-23 20:00
2023105344	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	477	METRO - LORD COCHRANE 110KV	887	METRO - LORD COCHRANE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Metro, se requiere desconexión del alimentador de Ochagavía en 110 kV por trabajos en sus instalaciones	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio. Relacionado con SD 2023105342	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 00:00	18-11-23 08:00	18-11-23 00:02	18-11-23 05:48
2023104884	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	837	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV	1637	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE PARQUE EOLICO TALTAL: PES nuevo enlace Teleprotección OPLAT/OPGW para protección de línea 87L (sistema 1 y sistema 2).	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Eólica Taltal-Tap Taltal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parque Eólico Taltal, Protección 87L GE L90 sistema 1 y sistema 2 J1 Disparos bloqueados -Se realizará bloqueo por sistema de manera alternada, conforme a minuta de bloqueo EDA-CYP-013-TSL-PAR-109 Minuta_Bloqueo_F87L-S1_Paño_J1_SE_TALTAL_Rev_0 y EDA-CYP-013-TSL-PAR-110 Minuta_Bloqueo_F87L-S2_Paño_J1_SE_TALTAL_Rev_0 TC ITO. Subestación Parque Eólico Taltal, Controlador paño J1 HAB/DESHB 85 S1/S2 A disposición (No requiere minuta bloqueos). Subestación Parque Eólico Taltal, OP-8 y TPH-L3P (alternado) Fuera de servicio para PES enlaces y Operativa para RST A disposición (No requiere minuta bloqueos).	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 00:00	24-11-23 23:59	19-11-23 09:23	
2023104886	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	837	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV	1637	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE PARINAS: PES nuevo enlace Teleprotección OPLAT/OPGW para protección de línea 87L (sistema 1 y sistema 2), entre SE Parinas y SE Eólica Tal Tal.,Pruebas End to End RST protección de línea 87L (sistema 1 y sistema 2).	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Eólica Taltal-Tap Taltal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parinas, Protección 87L GE L90 sistema 1 y sistema 2 J8/J9 Disparos bloqueados Se realizará bloqueo por sistema de manera alternada, conforme a minuta de bloqueo EDA-CYP-013-TSL-PAR-102 Minuta Bloqueo Sistema 1 J8-J9 SE Parinas - Firma ITO HCV y EDA-CYP-013-TSL-PAR-103 Minuta Bloqueo Sistema 2 J8-J9 SE Parinas - Firma ITO HCV. Subestación Parinas, Controlador paño J8/J9 HAB/DESHB 85 S1/S2 A disposición (No requiere minuta bloqueos). Subestación Parinas, OP-8 y TPH-L3P (alternado) Fuera de servicio para PES enlaces y Operativa para RST A disposición (No requiere minuta bloqueos).	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 00:00	24-11-23 23:59	19-11-23 09:23	
2023105217	Linea	Aprobado	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Desconexión	Origen Interno	Programada	1859	PARINAS – CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL 220 KV [EN_REVISION]	4558 4557 4610	EST. 1 - CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 73 – EST. 1 220 KV C1 [EN_REVISION] PARINAS – EST. 73 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en servicio y primera energización de línea 220 kV Parque Eólico Taltal-Parinas. Análisis fasoriales a equipos de protecciones, control y medidas. Idealmente considerar al Parque Eólico Taltal inyectado al CEN (de acuerdo a disponibilidad de viento). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	Instalación con riesgo: Línea 220 kV Parque Eólico Taltal-Parinas. Temporalidad de los riesgos: Durante pruebas de energización de la línea. Nivel de Riesgo: Bajo.	Trabajos relacionados al NUP 1145 Proyecto Nueva SE Seccionadora Parinas 500-220 kV (Etapa 5 seccionamiento L 220 kV Parque Eólico Taltal-Tap Taltal)	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 00:00	18-11-23 03:00	18-11-23 08:14	
2023105342	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	476	METRO - OCHAGAVIA 110KV	888	LORD COCHRANE - OCHAGAVIA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Metro, se requiere desconexión del alimentador de Ochagavía en 110 kV por trabajos en sus instalaciones	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-11-23 00:00	18-11-23 08:00	18-11-23 00:02	18-11-23 05:48
2023100435	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	3325 3326 4520 4521	ANCOA - SANTA ISABEL 220KV C2 SANTA ISABEL - ITAHUE 220KV C2 ANCOA – EST. 30 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 30 – SANTA ISABEL 220 KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones.-	Bajo	Actividades: SE Itahue: Mantenimiento a filtro de acoplamiento 2 dirección Ancoa, Cto 2, Linea 220KV.- Condiciones: Normalización sujeta a coordinación.-Teleprotecciones Bloqueadas con respaldo.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Ancoa-Itahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo.- - S/E Ancoa: Sw. Teleprotección TPOP-2 OP (TAD y TDD), Dirección S/E Itahue, Línea 2, Desconectados. - S/E Itahue: Sw. Teleprotección TPOP-2 OP (TAD y TDD), Dirección S/E Ancoa, Línea 2, Desconectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 14:00	17-11-23 18:30	17-11-23 12:24	17-11-23 17:38
2023100434	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	3325 3326 4520 4521	ANCOA - SANTA ISABEL 220KV C2 SANTA ISABEL - ITAHUE 220KV C2 ANCOA – EST. 30 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 30 – SANTA ISABEL 220 KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones.-	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Mantenimiento a filtro de acoplamiento 1 dirección Ancoa, Cto 2, Linea 220KV Condiciones: Normalización sujeta a coordinación.-Teleprotecciones Bloqueadas con respaldo.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Ancoa-Itahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo.- - S/E Ancoa: Sw. Teleprotección TPOP-2 OP (TAD y TDD), Dirección S/E Itahue, Línea 2, Desconectados. - S/E Itahue: Sw. Teleprotección TPOP-2 OP (TAD y TDD), Dirección S/E Ancoa, Línea 2, Desconectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 09:00	17-11-23 14:00	17-11-23 10:49	17-11-23 12:23
2023102866	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1076	DOMEYKO - PLANTA OXIDOS 220KV	1999	DOMEYKO - PLANTA OXIDOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Domeyko - Planta Óxidos	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requieren las siguientes órdenes de no reconectar: Subestación Domeyko:52J1 Subestación Planta Oxidos: 52JT1; 52JT2	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:45	17-11-23 19:45	17-11-23 07:49	17-11-23 18:28
2023102864	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1163	OLAP - SULFUROS 69KV	2193	OLAP - SULFUROS 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 69 kV OLAP - Sulfuros	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requieren las siguientes condiciones de no reconexión: Subestación OLAP: 52B1 Subestación Sulfuros: 52BT3	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:41	17-11-23 19:41	17-11-23 08:10	17-11-23 18:28
2023102863	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1078	DOMEYKO - SVC DOMEYKO 220KV	2001	DOMEYKO - SVC DOMEYKO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Domeyko - SVC Domeyko	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requieren las siguientes órdenes de no reconexión Subestación Domeyko:52J10 Subestación SVC Domeyko:52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:39	17-11-23 19:39	17-11-23 08:10	17-11-23 18:28

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102661	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 00 a 36 (estructuras común).	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 00 a 36 (estructuras común). Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Toro, 52HL1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off El Edén, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 y L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 y Barra 13,2 kV-Vallenar y Barra 110 kV-Vallenar y Tr. Trifásico 01, 110/13,2kV-Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13,2kV-Vallenar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 22:16
2023100446	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	3325 3326 4520 4521	ANCOA - SANTA ISABEL 220KV C2 SANTA ISABEL - ITAHUE 220KV C2 ANCOA – EST. 30 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 30 – SANTA ISABEL 220 KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C1 o Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C1 y C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28
2023102404	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	3157 3158 3159	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36. 110KV C2 EST. N°36 - EST. N°72. 110KV C2 EST. N°72 - A. 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado, tramo 72 a 117 y 424 a 552.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución, S/E Tocopilla 52H2, S/E A 52H2. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 16:00	17-11-23 08:41	17-11-23 16:10
2023105818	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Curso forzoso por condiciones críticas en L. 110 kV Huasco - Maitencillo C2: - Retiro de bretel en condición crítica por prensas de sujeción trizadas tramo: 09 a 23 e instalación de preformada en conductor con hebras cortadas.	Bajo	Actividades: Instalación o reemplazo de breteles y amortiguadores (Desconectado; Simple Circuito), Retiro de bretel por prensas de sujeción trizadas tramo: 09 a 23 e instalación de preformada en conductor con hebras cortadas.,Instalación de preformadas por hebras cortadas estrucuras: 11 - 14 y 20.,Inspección con capacho de unión fase media estructura N°13.,Avisos de anormalidad: 10097157 - 10097158 - 10097159.,Nota: Se realizará una inspección del tramo 09 a 23 y en caso de detección de hebras cortadas, se realizará el retiro de bretel, retiro de prensas y se instalará una preformada.,Curso forzoso por condiciones críticas en L. 110 kV Huasco - Maitencillo C2 Restricciones: Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencillo, C1 o L 110kV Huasco-Maitencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Huasco, Instalación de tierras de bloqueos en estructura 09; 13 y 20 (Únicamente por el circuito N°2). Previo a la instalación de tierras de bloqueo se debe de verificar la ausencia de tensión. A disposición del Jefe de brigada	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:49	17-11-23 17:44
2023105817	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	703	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Curso forzoso por condiciones críticas en L. 110 kV Huasco - Maitencillo C2: - Retiro de bretel en condición crítica por prensas de sujeción trizadas tramo: 09 a 23 e instalación de preformada en conductor con hebras cortadas.	Bajo	Actividades: Instalación o reemplazo de breteles y amortiguadores (Desconectado; Simple Circuito), Retiro de bretel por prensas de sujeción trizadas tramo: 09 a 23 e instalación de preformada en conductor con hebras cortadas.,Instalación de preformadas por hebras cortadas estrucuras: 11 - 14 y 20.,Inspección con capacho de unión fase media estructura N°13.,Avisos de anormalidad: 10097157 - 10097158 - 10097159.,Nota: Se realizará una inspección del tramo 09 a 23 y en caso de detección de hebras cortadas, se realizará el retiro de bretel, retiro de prensas y se instalará una preformada.,Curso forzoso por condiciones críticas en L. 110 kV Huasco - Maitencillo C2 Restricciones: Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencillo, C1 o L 110kV Huasco-Maitencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Huasco, Instalación de tierras de bloqueos en estructura 09; 13 y 20 (Únicamente por el circuito N°2). Previo a la instalación de tierras de bloqueo se debe de verificar la ausencia de tensión. A disposición del Jefe de brigada	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:49	17-11-23 17:44
2023105816	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Curso forzoso por condiciones críticas en L. 110 kV Huasco - Maitencillo C2: - Retiro de bretel en condición crítica por prensas de sujeción trizadas tramo: 09 a 23 e instalación de preformada en conductor con hebras cortadas.	Bajo	Actividades: Instalación o reemplazo de breteles y amortiguadores (Desconectado; Simple Circuito), Retiro de bretel por prensas de sujeción trizadas tramo: 09 a 23 e instalación de preformada en conductor con hebras cortadas.,Instalación de preformadas por hebras cortadas estrucuras: 11 - 14 y 20.,Avisos de anormalidad: 10097157 - 10097158 - 10097159.,Inspección con capacho de unión fase media estructura N°13.,Nota: Se realizará una inspección del tramo 09 a 23 y en caso de detección de hebras cortadas, se realizará el retiro de bretel, retiro de prensas y se instalará una preformada.,Curso forzoso por condiciones críticas en L. 110 kV Huasco - Maitencillo C2: Restricciones: Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencillo, C1 o L 110kV Huasco-Maitencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Huasco, Instalación de tierras de bloqueos en estructura 09; 13 y 20 (Únicamente por el circuito N°2). Previo a la instalación de tierras de bloqueo se debe de verificar la ausencia de tensión. A disposición del Jefe de brigada	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:49	17-11-23 21:15
2023105815	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	703	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Curso forzoso por condiciones críticas en L. 110 kV Huasco - Maitencillo C2: - Retiro de bretel en condición crítica por prensas de sujeción trizadas tramo: 09 a 23 e instalación de preformada en conductor con hebras cortadas.	Bajo	Actividades: Instalación o reemplazo de breteles y amortiguadores (Desconectado; Simple Circuito), Retiro de bretel por prensas de sujeción trizadas tramo: 09 a 23 e instalación de preformada en conductor con hebras cortadas.,Instalación de preformadas por hebras cortadas estrucuras: 11 - 14 y 20.,Avisos de anormalidad: 10097157 - 10097158 - 10097159.,Inspección con capacho de unión fase media estructura N°13.,Nota: Se realizará una inspección del tramo 09 a 23 y en caso de detección de hebras cortadas, se realizará el retiro de bretel, retiro de prensas y se instalará una preformada.,Curso forzoso por condiciones críticas en L. 110 kV Huasco - Maitencillo C2: Restricciones: Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencillo, C1 o L 110kV Huasco-Maitencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Huasco, Instalación de tierras de bloqueos en estructura 09; 13 y 20 (Únicamente por el circuito N°2). Previo a la instalación de tierras de bloqueo se debe de verificar la ausencia de tensión. A disposición del Jefe de brigada	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:49	17-11-23 21:15
2023102641	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV	Bajo	Actividades: S/E Maitencillo: Montaje estructura 1A . Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Toro, 52HL1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo: Señalización y Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	
2023100650	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	387	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	371 365 367 370	TAP MAESTRANZA - TAP LOS LIRIOS 66KV C1 CHUMAQUITO - ROSARIO 66KV C1 RANCAGUA - TAP MAESTRANZA 66KV C1 TAP LOS LIRIOS - CHUMAQUITO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara control de vegetación en franja de servidumbre	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66kV Rancagua - Rosario, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 de S/E Rancagua. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 09:05	17-11-23 15:34
2023098905	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 06:41	17-11-23 22:16
2023098904	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 06:41	17-11-23 22:16
2023102660	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 00 a 36 (estructuras común).	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 00 a 36 (estructuras común). Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Toro, 52HL1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off El Edén, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 y L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 y Barra 13,2 kV-Vallenar y Barra 110 kV-Vallenar y Tr. Trifásico 01, 110/13,2kV-Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13,2kV-Vallenar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 22:16
2023098568	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4626 4627	EST. 101 - EST.254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST. 101 -EST. 254A 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [EN _REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C1 o Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipeuco.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:15	17-11-23 19:28
2023100192	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Atacama, 52J5; 52J8 No reconectar Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 No reconectar Terceros, SODI S/E TapOff Enlace, Antucoya: 52J1 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Engie: 52J6; 52J7 No reconectar Terceros, SODI S/E El Cobre, Engie: 52J2; 52J3 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Minera Algorta: 52E4 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Miraje, E09-E10 Bloqueo Jefe de Faena Verificar las distancias de seguridad para instalacion de portales. Delimitar zona de trabajo de acuerdo a señalizacion vial. Verificar las condiciones climaticas. Revisaraque todos los equipos y personal involucrado esten en optimas condiciones. Controlar la velocidad del viento no mayor a 40km/hr.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023099429	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.165 66KV C1 EST.165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28
2023103358	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación, despeje de caminos y accesos a estructuras Línea Atacama - Esmeralda C1 entre E158 y E16		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023104484	Linea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reposición de estructura y punteo pernos en patas torres autosoportadas tramo 150 a 380.	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones : S/E Cochrane: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 10:54	17-11-23 14:35
2023104228	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo ML Paño H7 a Torre 1A.		Actividades: Tendido de línea AT sobre Barra Energizada, Tendido, engrampado y templado de conductor de alta, tramo ML Paño H7 a Torre 1A,Nota 1: Camión pluma respetara las distancias mínimas de seguridad a los puntos energizados, no cruzará en ningún momento por canaletas y se apoyará en todo momento con personal paletero o rigger. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Toro, 52HL1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52HR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 o Barra Transferencia 110 kV-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Delimitar la zona de trabajo Se utilizarán conos y cadenas plásticas	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 09:01	17-11-23 22:16
2023103878	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023103877	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023098559	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 17:38
2023103683	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	645	HUASCO - PELLETS 110KV	33 63	HUASCO - PELLETS 110KV C1 HUASCO - PELLETS 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a líneas CAP#1 de 110 KV y líneas CAP #2 de 110 KV con sistema energizado	Perdida suministro eléctrico a Planta Pellets y Planta Nueva Pellets	Trabajo Rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:22	17-11-23 21:15
2023103538	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: Chicoteo de Equipos en extensión Barra 110kV Sección 1 y extensión Barra Transferencia / Medida de Resistencia de Contacto a Paño H7.		Actividades: conexionado AT, Ampliación SE Maitencillo: Chicoteo de Equipos en extensión Barra 110kV Sección 1 y extensión Barra Transferencia / Medida de Resistencia de Contacto a Paño H7.,***Nota: Los puentes hacia barra pricipal y barra de transferencia existente se encuentran abiertos.,** Nota: Camión pluma será guiado en todo momento por personal paletero o Rigger dentro de la Subestación.,** Nota: Camión pluma no cruzará canaletas.,** Nota: Camión pluma no trabajará debajo puntos energizados,** Nota: Malla puesta a Tierra de equipos y estructuras no se encuentra unida a MPT Madre de Subestación. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Toro, 52HL1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52HR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 110 kV-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo o L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	18-11-23 18:00	17-11-23 08:33	19-11-23 18:18
2023103486	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 14:43	17-11-23 17:38
2023103485	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 14:43	17-11-23 17:38
2023103453	Linea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	1570	CENTINELA - ESPERANZA (MINERA CENTINELA) 220KV	3669	CENTINELA - ESPERANZA (MINERA CENTINELA) 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y pruebas a Equipos asociados Paño GIS y pruebas eléctricas a Pararrayos asociado Paño JL2, Subestación Esperanza.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro.	En S/E CENTINELA: Abierto y bloqueado 52J3, abierto 89J3-2, 89J3-1, abierto y bloqueado 52J2, abierto 89J2-2, 89J2-1, abierto y bloqueado 89J3-3, Cerrado y bloqueado 89J3-3T. En S/E ESPERANZA: Abierto y a disposición de jefe de faena 52JL2, abierto 89JL2-2, 89JL2-1, Cerrado y bloqueado 89JL2-1T.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 20:00	17-11-23 13:23	17-11-23 18:49
2023103425	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 22:16
2023103424	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 22:16
2023103370	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2053 2054	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C2 MIRAJE – EST.386 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). Restricciones: Subestación Miraje, 52J4, 52J5, 52J7, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentro, 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Miraje-Encuentro, C1 o L 220kV Miraje-Encuentro, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 07:52	17-11-23 17:54
2023103369	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2051 2052	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C1 MIRAJE – EST.386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). Restricciones: Subestación Miraje, 52J4, 52J5, 52J7, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentro, 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Miraje-Encuentro, C1 o L 220kV Miraje-Encuentro, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 07:52	17-11-23 17:54
2023103307	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023104167	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - EST.92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-		Actividades: Inspección Visual Pedestre (Toda la línea) Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023103134	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO (TRANSELEC) QUILLOTA 220KV	1365	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Polpaico - Quillota circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Polpaico - Quillota circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 17:38
2023103133	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO (TRANSELEC) QUILLOTA 220KV	1264	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Polpaico - Quillota circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Polpaico - Quillota circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 16:46
2023103104	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	1024 1026 1028 1030 1031 1032 1171 1020 1022	TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C2 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C2 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C2 TAP SAN JOSE - TAP PAJARITOS 110KV C2 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C2 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C2 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C2 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito por cercanía a trabajos en el circuito N°1 en SD 2023102374	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:57	17-11-23 17:10
2023102932	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1016	CONDORES - CERRO DRAGON 110KV	1869 1870	CONDORES - TAP ALTO HOSPICIO 110KV C1 TAP ALTO HOSPICIO - CERRO DRAGON 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar LT 110 Kv Cóndores – Cerro Dragón -Alto Hospicio por faenas de Lavado de aislación línea 110 kV.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Con aviso de suspensión diaria dentro de jornada laboral señalada en SD. Faena coordinada con CGE. Condición operacional solicitada: No reconectar en SEP Cerro Dragón 52HT1, SEP Alto Hospicio 52HT1. (PT 2023-06917 registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	22-11-23 19:00	17-11-23 09:15	17-11-23 20:48
2023102917	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	292	COPIAPO - HERNAN FUENTES 110KV	583	COPIAPO - HERNAN FUENTES 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roce. Trabajos a realizar con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roce	Mantener bloqueada la reconexión automática del 52H2 de s/e Copiapó y 52H1 en s/e Hernan Fuentes (cge), condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:58	17-11-23 18:14
2023102843	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV	188 144	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV C2 TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de arboles, despeje de camino patrulleros y despeje de base torre	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	Restricción: En caso de operación automática, no reconectar en SSEE Las Lajas y Queltehues.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 10:47	17-11-23 14:35
2023102794	Linea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST.28 220KV C1 EST.28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST.4 220KV C2 EST.28 - KAPATUR 220KV C2 EST.4 - EST.28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion Linea Angamos - Kapatur Zona Costa Critica (Torre N° 2,3,4 ,5)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Angamos: 52J5, 52J6 señalizar y no reconectar; S/E Kapatur: 52J5, 52J6, 52J7, 52J8 señalizar y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:14	17-11-23 13:47

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102788	Linea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochrane - Encuentro Cto 1 y 2	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones : S/E Cochrane: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:14	17-11-23 10:51
2023102766	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	446	ALTO JAHUEL - BUIN (CGE) 66KV	749 2972	ESTRUCTURA 7 - BUIN 66KV C1 ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 7 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en las estructuras de la LT66kV Alto Jahuel - Buin	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 en SE Alto Jahuel.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 10:17	17-11-23 13:49
2023102710	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	1247	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI 189	Bajo	A solicitud de SAESA según SODI 1891 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: Subestación San Andrés, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV San Andrés-Carrera Pinto, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 22:16
2023102685	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI 1890 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada.	Bajo	Actividad: A solicitud de SAESA según SODI 1890 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 22:16
2023102671	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 22:16
2023102670	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 22:16
2023102645	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023103305	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023102516	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones tipo pilote de Torres 59N y 60N por interferencia con Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones tipo pilote de Torres 59N y 60N por interferencia con Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión . Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 17:38
2023102505	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 10:35
2023102504	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 10:35
2023102405	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV	1857	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV C1 L3B	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado, tramo 72 a 117 y 424 a 552.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E Tamaya 52H3, S/E A 52H3. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 16:00	17-11-23 08:40	17-11-23 16:10
2023102368	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZUCAR - MARQUESA 66KV	229 230	PAN DE AZUCAR - EST. 35 66KV C1 EST. 35 - MARQUESA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con líneas energizadas.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52BR (B5 Transferido), en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 09:46	17-11-23 15:22
2023102030	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3906	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 – EST 128 66KV C1 EST 15 – EST 19 66KV C1 EST 9 – EST 15 66KV C1 EST 4 – EST 9 66KV C1 LOS MOLLES – EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovalle: Patio 66 kV, Paño B1. Proyecto Capex No VI: Reemplazo TP B1: Construcción de fundación zapata Transformador de tensión B1.	Bajo	Actividades: Reforzamiento Fundación con equipos energizados, S/E Ovalle: Patio 66 kV, Paño B1. Proyecto Capex No VI: Reemplazo TP B1: Construcción de fundación zapata Transformador de tensión B1. 1.- Revisar ejes del trazado. 2.- Excavación Manual. 3.- Cuadratura inferior y nivelación del sello de la excavación. 4.- Emplantillado. 5.- Colocación de enfierradura. 6.- Instalación de Moldaje. 7.- La Instalación de los pernos. 8.- Vaciado de hormigón. 9.- Tiempo de Fraguado. 10.- Aplicación de igol denso. 11.- Compactado.***Nota: Camión no cruzará en ningún momento sobre canaletas de cables, se posicionará fuera del patio y el ingreso del hormigón se realizará con el uso de carretilla al paño B1.... 12. retiro y reposición de gravilla.,***Nota: Bloqueos a la reconexión se normalizarán diariamente al finalizar la jornada. Restricciones: Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, TP Paño B1 Delimitar zona de trabajo Se utilizarán conos, cadenas y/o malla dormac Subestación Ovalle, Ingreso a la Subestación Ovalle ISE de ingreso.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 22:16
2023101986	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1739	LA RUCA - OVALLE 110KV	4185 4186	EST. 63A - OVALLE 110KV C1 EST. 63A - OVALLE 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de poda y roce en faja de servidumbre.	Trabajo de riesgo controlado.	Para la realización de los trabajos, se considera también el bloqueo de las reconexiones de los interruptores 52H2 y 52H3 de S/E Ovalle y 52H3 y 52H4 de S/E La Ruca (STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:53	17-11-23 15:14
2023101897	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Roce y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 17:38
2023101892	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C2 E-81B – E-119 220KV C2 E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Líneas de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 07:52	17-11-23 17:38
2023101891	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-81B – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Líneas de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 07:52	17-11-23 17:38
2023104166	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-		Actividades: Inspección Visual Pedestre (Toda la línea) Instalaciones en Riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023101231	Linea	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	80	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV	119	TAP EL LLANO - LOS MAQUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Restricción de No Reconectar y bloqueo de la reconexión Automática de la LT 220 kV Los Maquis - El Llano- Quilapilún C1 por cercanía en los trabajos de Limpieza Manual de Aislación, cambio de Aislación y revisión de Estructura en General, de la Torre N° 95 a la 120 y 121 a la 210 de la LT 220 kV Los Maquis - Quilapilún C2.	Riesgo de operación de LT 220 kV Los Maquis - Quilapilún C1 por cercanía en los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023101230	Linea	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	80	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV	2976	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza Manual de Aislación, cambio de Aislación y revisión de Estructura en General, de la Torre N° 95 a la 120 y 121 a la 210 de la LT 220 kV Los Maquis - Quilapilún C2	Sin riesgos para el sistema, circuito desconectado.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023103456	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos de normalización de la línea y estructura 6N.-	Bajo	Actividades: Tendido de prepiloto, piloto, conductores y OPGW Tramo desde E5 a E7 en línea desconectada 154 kV Tinguiririca - San Fernando.- Restricciones: Instalación se encuentra desconectada.- Instalaciones en Riesgo: No hay.- Temporalidad de los Riesgos: Sin riesgo.- Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	24-11-23 20:00		
2023101127	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ILLAPEL - CHOAPA 110KV	3125 3126 3127	E617-CHOAPA 110KV C1 E618-E617 110KV C1 ILLAPEL-E618 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductores (cruce) sobre línea 110 kV Choapa Illapel, entre estructuras 620 y 621, por construcción de nueva línea 2x220 kV Punta Sierra Centella.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H4, en S/E Choapa y precaución en Interruptor 52H2 de S/E Illapel. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:26	17-11-23 20:09
2023100713	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	4938 4939	PULLINQUE – TAP PANGUIPULLI 66KV C1 [EN_REVISION] TAP PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 10:35
2023100690	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 09:17	17-11-23 19:28
2023100688	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 09:17	17-11-23 19:28
2023100600	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52BT1 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelec quienes realizarán un roce masivo en la franja de servidumbre de la LT 66 kV San Javier - Constitución	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 06:39	17-11-23 18:26
2023103217	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	273	CAUQUENES - LA VEGA 66KV	623	CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 52B1 de S/E Cauquenes por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66kV Cauquenes-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 10:53	17-11-23 14:15
2023100469	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100468	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28
2023100456	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 17:38
2023100445	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	1298	ANCOA - ITAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C1 o Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C1 y C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28
2023100433	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28
2023100432	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3466 3467 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando -	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28
2023100431	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3470 3471 3472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C2 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando -	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28
2023100191	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Atacama, 52J5; 52J8 No reconectar Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 No reconectar Terceros, SODI S/E TapOff Enlace, Antucoya: 52J1 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Engie: 52J6; 52J7 No reconectar Terceros, SODI S/E El Cobre, Engie: 52J2; 52J3 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Minera Algorta: 52E4 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Miraje, E09-E10 Bloqueo Jefe de Faena Verificar las distancias de seguridad para instalacion de portales. Delimitar zona de trabajo de acuerdo a señalizacion vial. Verificar las condiciones climaticas. Revisaraque todos los equipos y personal involucrado esten en optimas condiciones. Controlar la velocidad del viento no mayor a 40km/hr.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28
2023100119	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 ; Instalación de refuerzos estructurales en cuerpo de estructura por medio de reemplazo de piezas entre estructura N° 151 a N° 160.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, E151 y E160 Bloqueo Jefe de Faena Se señalizaran las fases o puntos energizados mediante banderín. Se respataran las distancias de sefguridad a punto energizado en 220kV de 1,7m	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 17:38
2023099778	Linea	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1592	TCHAMMA - PALLATA 220KV	3737	TCHAMMA - PALLATA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de LT 220 kV Tchamma - Pallata con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E Tchamma. No reconectar 52J2 y 52J3 en S/E Pallata	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación de estructuras de LT 220 kV Tchamma - Pallata con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E Tchamma. No reconectar 52J2 y 52J3 en S/E Pallata	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 20:00	17-11-23 09:28	17-11-23 21:13
2023099430	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NIRIVILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28
2023099420	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 17:54
2023099415	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Maule.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue Maule	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 17:38
2023099162	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 10:02	17-11-23 18:30
2023099106	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 17:38
2023099105	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 17:38
2023098954	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Río Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 10:02	17-11-23 18:31
2023103306	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV	2991	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023098567	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4031 4366 4035 4623 3622 4622	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 TAP RIO TOLTEN – EST. 254A 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C1 o Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipeuco.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:15	17-11-23 19:28
2023098082	Linea	Rechazado	PALMUCHO S.A.	88	Desconexión	Origen Interno	Programada	440	PALMUCHO - ZONA DE CAIDA 66KV	222 4737	TAP ZONA PRESA - ZONA DE CAIDA 66KV C1 PALMUCHO - TAP ZONA PRESA 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Medición de mallas PAT y Reposición de aisladores	Riesgo moderado, se toman los resguardos necesarios para una intervención segura con SODI de desconexión aprobada por el CC Enel	Trabajos de mantenimiento preventivo con desconexión en coordinación con Central Palmucho Enel	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	18-11-23 18:00		
2023097690	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28
2023097689	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV	2991	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28
2023097688	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28
2023097016	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 07:35	17-11-23 17:38
2023096888	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las líneas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2.Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 22:16
2023096858	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52JT No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 22:16
2023096828	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J2, no reconectar. Geoglifos: 52J4, 52J5 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 22:16
2023096798	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J1, no reconectar. Geoglifos: 52J1, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 22:16
2023096768	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 22:16
2023096738	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 22:16

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023096381	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1963	Intervención	Origen Interno	Programada	1620	TINEO - NUEVA PICHIRROPULLI 220 KV	3837	TINEO – NUEVA PICHIRROPULLI 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli -Tineo, C2 o Línea 220 kV Pichirropulli - Tineo, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 17:38
2023096380	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1963	Intervención	Origen Interno	Programada	1620	TINEO - NUEVA PICHIRROPULLI 220 KV	3838	TINEO – NUEVA PICHIRROPULLI 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli -Tineo, C2 o Línea 220 kV Pichirropulli - Tineo, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 17:38
2023096013	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28
2023096006	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN – SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3482	CAUTIN – EST. 100 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cautín - Río Toltén C1 o Línea 220kV Cautín - Río Toltén C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ambos_antecedentes_anteriores			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28
2023096005	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN – SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3486	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cautín - Río Toltén C1 o Línea 220kV Cautín - Río Toltén C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ambos_antecedentes_anteriores			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28
2023095776	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28
2023095775	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28
2023095719	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28
2023095696	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28
2023095695	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 05:15	17-11-23 19:28
2023095312	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 16:00	17-11-23 09:40	17-11-23 16:26
2023095287	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J5 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 16:00	17-11-23 09:40	17-11-23 16:26
2023100416	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1745	Desconexión	Origen Interno	Programada	1624	VALPARAISO – LA POLVORA 110KV	3898	VALPARAISO – EST. E1 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de limpieza de aislacion en LT 110 Kv La Polvora - Valparaiso cto N°1, considera orden de precaucion para el cto N°2.	Riesgo bajo programado y controlado	Trabajos de limpieza de aislacion en LT 110 Kv La Polvora - Valparaiso cto N°1, considera orden de precaucion para el cto N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 08:03	17-11-23 14:25
2023105866	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	49	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV	144	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere realizar poda urgente por cercanía de ramas de arboles a línea de transmisión.	Actividad sin riesgo, los trabajos se realizaran con el circuito fuera de servicio.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 07:00	17-11-23 16:00	17-11-23 06:31	17-11-23 12:20
2023100789	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	941 942 945	ALGARROBO NORTE - TAP ALGARROBO 66KV C2 LAGUNA VERDE - TAP QUINTAY 66KV C2 TAP QUINTAY - ALGARROBO NORTE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por PES de Nva SE Litoral Central NUP 884, se requiere desconectar la linea con el fin de seccionar el circuito y generar la conexión hacia la SE Litoral Central, dejando el extremo en Tap Algarrabo fuera de servicio. esta actividad se emplaza como obra previa para realizar la energizacion por primera vez del paño B6 en SE Litoral Central.	Nivel de riesgo Medio, trabajo de seccionamiento de la inea.	Por PES de Nva SE Litoral Central NUP 884, se requiere desconectar la linea con el fin de seccionar el circuito y generar la conexión hacia la SE Litoral Central, dejando el extremo en Tap Algarrabo fuera de servicio. esta actividad se emplaza como obra previa para realizar la energizacion por primera vez del paño B6 en SE Litoral Central.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 07:00	17-11-23 19:00	17-11-23 08:03	17-11-23 17:14
2023100762	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	1083 1651	EST. 153 - TAP PLANTA OXIDOS 110KV C1 EST. 89 - EST. 153 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion LT 110 KV Javiera - Oxido con linea Energizada .-	Riesgos controlados , según procedimientos interno CGE	Retiro de reconexion automática : 52H1 en S/E Javiera	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 07:00	17-11-23 17:06	17-11-23 06:46	17-11-23 14:17
2023096149	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1663	RIO ACONCAGUA – FUNDICION CHAGRES 110KV	3981 4198	E-225A – FUNDICION CHAGRES 110KV C1 EST. 225A – FUNDICION CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de no reconectar Circuito 110 kV Rio Aconcagua - Chagres por cambio de conductor desde Torre E214 al ML de la S/E Chagres y Trabajos de tendido entre torres 205 y 206	Riesgo de operación del circuito, por cercanía en los trabajos.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 07:00	17-11-23 19:00	17-11-23 06:57	17-11-23 18:37
2023096103	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución de No Reconectar de los Interruptores asociados a las LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía a los trabajos en LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres para cambio de conductor desde Torre 199B a E205 -Tramo E206 a E214, Trabajos de tendido entre torres 205 y 206 y para refuerzos de estructuras T207 yT210.	Riesgo de operación de la LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía en los trabajos.	Asociados a los trabajos de Mantenimiento Mayor SD MM: 2023096072 (extensión de los trabajos)	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 07:00	17-11-23 19:00	17-11-23 06:57	17-11-23 18:37
2023095597	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 y 52J9 en S/E Collahuasi: 52JL3 y 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 07:00	17-11-23 20:00	17-11-23 08:38	17-11-23 20:07
2023102803	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN GABRIELA MISTRAL	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1081	EL COBRE (ENGIE) - GABY 220KV	2005	EL COBRE (ENGIE) - GABY 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación con método a distancia, tramo 7A a 153.	Riesgo bajo. Se consideran todas las medidas pertinentes, para desarrollar este trabajo en condiciones seguras.	S/E El Cobre: No Reconectar 52J6. S/E Gaby: No Reconectar 52JL.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-11-23 06:30	17-11-23 16:00	17-11-23 08:10	17-11-23 13:13
2023105850	Linea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1080	EL COBRE (ENGIE) - ESPERANZA 220KV	2003	EL COBRE (ENGIE) - ESPERANZA 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Relleno de Gas SF6 en TP con primera alarma asociado Paño JL1, Subestación Esperanza	Riesgo Bajo, se toman todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales : S/E El Cobre: Abierto 52J4 , abierto 89J4-3 // S/E ESPERANZA: 52JL1, Abierto, 89JL1-1, Abierto, 89JL1-1T, Cerrado	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 19:20	16-11-23 22:00	16-11-23 19:25	16-11-23 20:08
2023104084	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1414	FRONTERA - SAN SIMON 220KV	3227	SAN SIMON - FRONTERA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Termográfica de uniones de compresión y grampas de anclaje L 220 kV Frontera - San Simón C1, E174 - E352 en Horario Nocturno.	Este trabajo conlleva riesgo no significativo.	Condiciones: sin restricciones. --- Nivel de riesgo: no significativo.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 19:00	18-11-23 07:00		
2023101995	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1596	CAMPOS DEL SOL - CARRERA PINTO 220KV	3755	CAMPOS DEL SOL - CARRERA PINTO 220KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Limpieza y lavado de aisladores de equipos primarios en SE Campos del Sol	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Limpieza y lavado de aisladores de equipos primarios en SE Campos del Sol	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 19:00	17-11-23 07:00	16-11-23 20:19	17-11-23 06:40
2023103170	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4080	EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicación de propiedad de Transelec en S/E Seccionadora Alto Melipilla.	Bajo	Actividades: Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicación de propiedad de Transelec en S/E Seccionadora Alto Melipilla. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rapel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 o 2 o línea de 220 kV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Melipilla: Delimitación de los equipos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 10:00	17-11-23 18:00		
2023103169	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1549	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV	4076	RAPEL - EST. 139B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicación de propiedad de Transelec en S/E Seccionadora Alto Melipilla.	Bajo	Actividades: Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicación de propiedad de Transelec en S/E Seccionadora Alto Melipilla. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rapel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 o 2 o línea de 220 kV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Melipilla: Delimitación de los equipos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 10:00	17-11-23 18:00		
2023103168	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1549	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV	4077	RAPEL - EST. 139B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicación de propiedad de Transelec en S/E Seccionadora Alto Melipilla.	Bajo	Actividades: Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicación de propiedad de Transelec en S/E Seccionadora Alto Melipilla. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rapel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 o 2 o línea de 220 kV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Melipilla: Delimitación de los equipos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 10:00	17-11-23 18:00		
2023103167	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4081	EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicación de propiedad de Transelec en S/E Seccionadora Alto Melipilla.	Bajo	Actividades: Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicación de propiedad de Transelec en S/E Seccionadora Alto Melipilla. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rapel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 o 2 o línea de 220 kV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Melipilla: Delimitación de los equipos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 10:00	17-11-23 18:00		
2023101130	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1982	RUCUE - QUILLECO 220KV	158	RUCUE - QUILLECO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de la reconexión Automática y precaución de No Reconectar Interruptores asociados a la LT 220 kV Rucúe - Quilleco por Tala de árboles lado conductor en cercanía a la LT 220 kV Rucúe - Quilleco	Riesgo de operación de la LT 220 kV Rucúe- Quilleco por cercanía de los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 09:00	16-11-23 17:00	16-11-23 09:45	16-11-23 15:10
2023098269	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	371	PENCO - LIRQUEN 66KV	460 461	INDURA LIRQUEN - LIRQUEN 66KV C1 PENCO - INDURA LIRQUEN 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal y equipamiento especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 52B2 de S/E Penco y 52B3 de S/E Alonso de Ribera.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 09:00	16-11-23 18:00	16-11-23 10:15	16-11-23 16:36
2023102858	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1073	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV	1995	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Domeyko - Escondida	Riesgo bajo, trabajo programado y realizado con procedimientos respectivos	Se requieren las siguientes condiciones de no reconectar: Subestación Domeyko: 52J5. Subestación Escondida: 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:36	16-11-23 19:36	16-11-23 08:51	16-11-23 11:04
2023102854	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1106	NUEVA ZALDIVAR - OGP1 220KV	2062 2063 2064	NUEVA ZALDIVAR - TORRE 231/4 220KV C1 TORRE V10-Z - OGP1 220KV C1 TORRE 231/4 - TORRE V10-Z 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Nueva Zaldivar - OGP1	Riesgo bajo, trabajos programados y realizados por personal calificado.	Se requieren las siguientes órdenes de no reconección: Subestación Nva. Zaldivar: 52J07L Subestación OGP1: 52J3	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:33	16-11-23 19:33	16-11-23 17:18	16-11-23 19:24
2023102853	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1152	ESCONDIDA - ESCONDIDA NORTE 69KV	2150	ESCONDIDA - ESCONDIDA NORTE 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 69 kV Escondida - Escondida Norte	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requieren las siguientes condiciones de no reconección: Subestación Escondida 52B2; 52B3. Subestación Esc. Norte 52B1. Subestación Monturaqui 52BL1	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:31	16-11-23 19:31	16-11-23 11:05	16-11-23 17:18
2023103450	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	321	SAN VICENTE - NEWEN 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de aislación. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: Lavado de aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 kV San Vicente-Cementos Biobío, C1 o Línea 066 kV Newen-San Vicente, C1 o Paño Línea LC03, SVT-Inchalam o Paño Línea LC02, SVT-Molicop. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:30	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 22:46
2023103443	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	659	SAN VICENTE - CEMENTOS BIO BIO 66KV	1239	SAN VICENTE - CEMENTOS BIO BIO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de aislación. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: Lavado de aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 kV San Vicente-Cementos Biobío, C1 o Línea 066 kV Newen-San Vicente, C1 o Paño Línea LC03, SVT-Inchalam o Paño Línea LC02, SVT-Molicop. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:30	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 22:46
2023102852	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1264	640 - 940 69KV	2161 2171 2164 2165	TAP OFF 401 - TAP OFF 360 69KV C1 TAP OFF 403 - 940 69KV C1 640 - TAP OFF 401 69KV C1 TAP OFF 360 - TAP OFF 403 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Linea 69kV 940-640.	Riesgo bajo, trabajo programado con procedimientos respectivos	Se requieren las siguientes condiciones en: SE 940: No Reconectar 52B941. SE 640: No Reconectar 52B642, 52B641A y 52B641B. SE Escondida: No reconectar 52B1. SE Laguna Seca: No reconectar 52BL3.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:29	16-11-23 19:29	16-11-23 15:09	16-11-23 17:18
2023103642	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: SE Tarapacá: MNR-3934: Chicoteo Primario de Transformadores de Corriente Paño J3 a línea Tarapacá Patache C1 desenergizada.		Actividades: SE Tarapacá: MNR-3934: Chicoteo Primario de Transformadores de Corriente Paño J3 a línea Tarapacá Patache C1 desenergizada. Condiciones: instalaciones a intervenir indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Línea.220 kV Tarapaca-Puerto Patache, C1 o Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tarapacá, Instalación de tierras provisionales de bloqueo Se instalarán 3 tierras en PPRR-J3; 3 tierras entre 89J3-2 y 3 tierras en llegada de ML línea (Bajada TTCC-J3) según croquis	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 09:25	16-11-23 20:05
2023102659	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 00 a 36 (estructuras común).	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 00 a 36 (estructuras común). Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Toro, 52HL1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off El Edén, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 y L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 y Barra 13,2 kV-Vallenar y Barra 110 kV-Vallenar y Tr. Trifásico 01, 110/13,2kV-Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13,2kV-Vallenar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:26	16-11-23 19:54

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100448	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	3325 3326 4520 4521	ANCOA - SANTA ISABEL 220KV C2 SANTA ISABEL - ITAHUE 220KV C2 ANCOA – EST. 30 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 30 – SANTA ISABEL 220 KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C1 o Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C1 y C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 16:22
2023102334	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1553	FRUTILLAR - LLANQUIHUE 66KV	3705 3707 3268	EST. 438 – EST. 555A 66KV C2 EST. 555A – LLANQUIHUE 66KV C2 FRUTILLAR – EST. 438 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar línea 66 kV Frutillar - Llanquihue C2 por faenas cercanas a instalaciones energizadas en correspondiente a: Retiro de tramo de línea MT fuera de servicio sin conexión física a instalaciones energizadas	Riesgo controlado se mantendrán las distancias de seguridad con instalaciones energizadas.	Faenas dependientes de las condiciones climáticas en la zona. Asociada a SD 2023102332. (PT 6787 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	21-11-23 18:00	16-11-23 09:45	16-11-23 13:53
2023098997	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E TapOff Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 22:46
2023105088	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	837	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV	1637	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tap Off Tal Tal: Retiro y traslado de (2) Trampas de Onda "TOJL3" Fase 1 y Fase 3. Retiro y traslado de (2) Condensadores de Acoplamiento "CAJL3" Fase 1 y Fase 3 desde Tap off Tal Tal hasta SE Lalackama. Restricciones: L 220kV Eólica Taltal-Tap Taltal, C1., indisponible. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tap Taltal, Se instalarán (2) tierras provisionales de bloqueo en Pararrayos PRJL3 Fase 1 y Fase 3 y (2) en 89JL3-1 lado línea Tap Off Tal Tal – Parque Eólico Tal Tal.	Nivel de Riesgo: bajo. L 220kV Eólica Taltal-Tap Taltal se encuentra desconectada.	trabajos previos relacionados a NUP 1145 Proyecto Nueva SE Seccionadora Parinas 500-220 kV	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	17-11-23 20:00	16-11-23 23:24	17-11-23 20:00
2023105100	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	837	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV	1637	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Habilitar nuevo enlace Teleprotección OPLAT/OPGW para protección de línea 87L (sistema 1 y sistema 2) en las S/E Parinas y en Parque Eólico Taltal. Restricciones: No Hay. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parque Eólico Taltal, Protección 87L GE L90 sistema 1 y sistema 2 J1 Disparos bloqueados -Se realizará bloqueo por sistema de manera alternada, conforme a minuta de bloqueo EDA-CYP-013-TSL-PAR-109 Minuta_Bloqueo_F87L-S1_Paño_J1_SE_TALTAL_Rev_0 y EDA-CYP-013-TSL-PAR-110 Minuta_Bloqueo_F87L-S2_Paño_J1_SE_TALTAL_Rev_0 TC ITO. Subestación Parque Eólico Taltal, Controlador paño J1 HAB/DESHB 85 S1/S2 A disposición. Subestación Parque Eólico Taltal, OP-8 y TPH-L3P (alternado) Fuera de servicio para PES enlaces y Operativa para RST A disposición. Subestación Parinas, Protección 87L GE L90 sistema 1 y sistema 2 J8/J9 Disparos bloqueados conforme a minuta de bloqueo EDA-CYP-013-TSL-PAR-102 Minuta Bloqueo Sistema 1 J8-J9 SE Parinas - Firma ITO HCV y EDA-CYP-013-TSL-PAR-103 Minuta Bloqueo Sistema 2 J8-J9 SE Parinas - Firma ITO HCV. Subestación Parinas, Controlador paño J8/J9 HAB/DESHB 85 S1/S2 A disposición. Subestación Parinas, OP-8 y TPH-L3P (alternado) Fuera de servicio para PES enlaces y Operativa para RST A disposición.	Nivel de Riesgo: Bajo. L 220kV Eólica Taltal-Tap Taltal se encuentra desconectada.	Trabajos relacionados al NUP 1145 Proyecto Nueva SE Seccionadora Parinas 500-220 kV	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 20:46	19-11-23 09:21
2023101814	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	15	CENTRAL LOS PINOS - CHARRUA 220KV	165	CENTRAL LOS PINOS - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colbún, se requiere cerrar LT CENTRAL LOS PINOS - CHARRUA 220KV, para realizar pruebas de validación del Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS), por lo cual se necesita energizar la Central cerrando los interruptores 52J18 (SE Charrúa) y 52J1 (SE Los Pinos)	Riesgos a controlar por Colbún.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 06:39	16-11-23 19:56
2023103102	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220KV	1954	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	S/E Chacaya MPB 3 años en paño J7 (El Cobre 1), // S/E El Cobre MPB 3 años en paño J2 (Chacaya 1) , LT 220 Kv Chacaya - El Cobre 1 Cambio de aislación.	Riesgo bajo se tomaran todas las medidas preventivas, para realizar un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: SE Chacaya: 89J7-1 abierto y bloqueado, 89J7-2 abierto y a disposición del jefe de faena, 52J7 abierto y a disposición del jefe de faena, 89J7-2T Cerrado y a disposición del jefe de faena (Sera reemplazado por tierras provisionales), 89J7 3 abierto y a disposición del jefe de faena, Barra de transferencia desconectada y bloqueada // SE El Cobre: 89J2-1 abierto y bloqueado, 89J2-2 abierto y bloqueado, 52J2 abierto a disposición del Jefe de faena, 89J2-3 abierto a disposición del jefe de faena, 89J2-3T Cerrado a disposición del jefe de faena (Será reemplazado por tierras provisionales).	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 09:07	16-11-23 19:48
2023102600	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación y siliconado de equipos asociados a la Barra principal sección 2.		Restricciones: Subestación Atacama, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J11, 52J5 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J10 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 52J8, 52J9 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: 52C-2B, 52D2-72, 52C-2A y 52D2-50 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Esmeralda: 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Atacama o Paño Transformación LJ06-Atacama o Paño Transformación LJ07-Atacama o L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 o Paño Transformación LJ09-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo , con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023102658	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 00 a 36 (estructuras común).	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 00 a 36 (estructuras común). Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Toro, 52HL1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off El Edén, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 y L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 y Barra 13,2 kV-Vallenar y Barra 110 kV-Vallenar y Tr. Trifásico 01, 110/13,2kV-Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13,2kV-Vallenar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:26	16-11-23 19:54
2023098903	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:42	16-11-23 18:21
2023102640	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV	Bajo	Actividades: S/E Maitencillo: Montaje estructura 1A . Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Toro, 52HL1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo: Señalización y Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 10:32	16-11-23 19:54
2023098566	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4626 4627	EST. 101 - EST.254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST. 101 -EST. 254A 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [EN _REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C1 o Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipeuco	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 16:22
2023098996	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E TapOff Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 22:46
2023100190	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Atacama, 52J5; 52J8 No reconectar Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 No reconectar Terceros, SODI S/E TapOff Enlace, Antucoya: 52J1 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Engie: 52J6; 52J7 No reconectar Terceros, SODI S/E El Cobre, Engie: 52J2; 52J3 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Minera Algorta: 52E4 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Miraje, E09-E10 Bloqueo Jefe de Faena Verificar las distancias de seguridad para instalacion de portales. Delimitar zona de trabajo de acuerdo a señalizacion vial. Verificar las condiciones climaticas. Revisaraque todos los equipos y personal involucrado esten en optimas condiciones. Controlar la velocidad del viento no mayor a 40km/hr.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:42	16-11-23 19:54
2023099427	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.165 66KV C1 EST.165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023099079	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	879	COPAYAPU -CERRILLOS 110KV	1727 1728 3005 3006	COPAYAPU - ESTRUCTURA 1B 110KV C1 ESTRUCTURA 1B 110KV - ESTRUCTURA 26 110KV C1 ESTRUCTURA 26 - ESTRUCTURA 56 110KV C1 ESTRUCTURA 56 110KV - CERRILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H4 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:43	16-11-23 15:49
2023098849	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Esmeralda, C1, Inspección Visual Pedestre.		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	25-11-23 18:00		
2023098902	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:42	16-11-23 18:21

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102043	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 22:46
2023102042	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 22:46
2023103699	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.		Actividades: Reparación camino de accesos a estructuras. Instalaciones en Riesgo: N/A .- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloqueo del Jefe de Faena: N/A .-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023103701	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.		Actividades: Reparación camino de accesos a estructuras. Instalaciones en Riesgo: N/A .- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloqueo del Jefe de Faena: N/A .-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023103876	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023103875	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1290	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023103847	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV 220KV [En_Revision]	4294 4295 4296	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [En_Revision] EST. 4 - EST. 184 220KV C1 [En_Revision] EST. 184 - TAP OFF CHOLGUAN 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Los Notros: Conexionado de cableado de control y de señales de protecciones en Tablero AT-J04 (Caseta Diagonal 2).		Actividades: S/E Los Notros: Conexionado de cableado de control y de señales de protecciones (Caseta Diagonal 2). Instalaciones en Riesgo: Sist. Teleprotección SE Los Notros o Línea 220 kV Los Notros-Charrúa, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Notros, Switch de mantenimiento SW-TP203 desconectado, ITM al interior del Tablero AT-J04 abierto, apertura de cuchillas en bornes seccionables (en Tablero AT-J04), (en Tablero AC-JD2) y en Tablero AP-J04) Abiertos.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	23-11-23 18:00	16-11-23 10:04	16-11-23 18:21
2023103844	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV 220KV [En_Revision]	4291 4292 4293	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [En_Revision] EST. 4 - EST. 184 220KV C1 [En_Revision] EST. 184 - TAP OFF TRUPAN 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Los Notros: Conexionado de cableado de control y de señales de protecciones en (Caseta Diagonal 1).		Actividades: S/E Los Notros: Conexionado de cableado de control y de señales de protecciones en tablero (Caseta Diagonal 1). Instalaciones en Riesgo: Sist. Teleprotección SE Los Notros o Línea 220 kV Los Notros-Antuco-Charrúa, 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Notros, switch de mantenimiento SW-TP202 y SW-TP204, desconectados, ITM (al interior del Tablero AT-J01) abierto, apertura de cuchillas en bornes Seccionables en Tablero AT-J01	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	23-11-23 18:00	16-11-23 15:04	16-11-23 19:54
2023097672	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023103762	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	585	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV	936 796	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C2 SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Precaución de No reconectar LT 220 kV San Luis - Quillota C1 y C2 (no simultáneos) por Normalización de Empalmes de fibra Óptica en torres LT 220kV Quillota - San Luis: Estructuras 14 y 16 y en entre S/E Quillota: Marco de linea Quillota - San Luis y en S/E San Luis: Marco de linea San Luis - Quillota	Riesgo de operación por Cercanía en los trabajos (no se ponen en riesgo de forma simultánea)	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 11:35	16-11-23 17:42
2023103700	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.		Actividades: Reparación camino de accesos a estructuras. Instalaciones en Riesgo: N/A .- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloqueo del Jefe de Faena: N/A .-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023103682	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	645	HUASCO - PELLETS 110KV	33 63	HUASCO - PELLETS 110KV C1 HUASCO - PELLETS 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a líneas CAP#1 de 110 KV y líneas CAP #2 de 110 KV con sistema energizado	Perdida suministro eléctrico a Planta Pellets y Planta Nueva Pellets	Trabajo Rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:27	16-11-23 14:30
2023103484	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 22:46
2023103483	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 22:46
2023103439	Linea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	1080	EL COBRE (ENGIE) - ESPERANZA 220KV	2004	EL COBRE (ENGIE) - ESPERANZA 220KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y pruebas a Equipos asociados Paño GIS y pruebas eléctricas a Pararrayos asociado Paño JL3, Subestación Esperanza.	Riesgo Bajo, se toman todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	S/E El Cobre: 52J5 abierto y a disposición del jefe de faenas, 89J5-1, 89J5-2 y 89J5-3. abiertos y bloqueados, 89J5-3T cerrado y bloqueado. S/E Esperanza: Abiertos 52JL3, 89JL3-1, 89JL3-2 y Cerrado y bloqueado 89JL3-1T	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 10:20	16-11-23 19:14
2023103423	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023103422	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023103368	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2053 2054	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C2 MIRAJE – EST.386 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). Restricciones: Subestación Miraje, 52J4, 52J5, 52J7, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentro, 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Miraje-Encuentro, C1 o L 220kV Miraje-Encuentro, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023103303	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	3282 3143 2995	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C2 EST. 62B - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C2 EST. 234N - EST. 62B 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023103302	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	3283 2994 3142	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C1 EST. 234 - EST. 62A 220 KV C1 EST. 62A - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023103301	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	3283 2994 3142	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C1 EST. 234 - EST. 62A 220 KV C1 EST. 62A - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023103300	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	3283 2994 3142	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C1 EST. 234 - EST. 62A 220 KV C1 EST. 62A - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023103299	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	3283 2994 3142	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C1 EST. 234 - EST. 62A 220 KV C1 EST. 62A - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023103218	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	PARRAL - CAUQUENES 66KV	3277 2829	PARRAL - TAP PASO HONDO 66KV C1 TAP PASO HONDO - CAUQUENES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del 52B1 en S/E Parral por trabajos de mantenimiento con LLEE en la LT 66kV Parral-Cauquenes. Esta coordinado con Chilquinta la precaución en Tap Paso Hondo.	Riesgo medio con bloqueo.	MPB con LLEE.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 11:12	16-11-23 18:47
2023103183	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1096	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV	2041	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación Línea Laberinto-Manto Blancos	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: 1S/E Laberinto 52J-05L Señalizar y No Reconectar 2S/E Manto Blanco52J-04L Señalizar y No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:52	16-11-23 13:03
2023103132	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO (TRANSELEC) QUILLOTA 220KV	1365	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Polpaico - Quillota circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Polpaico - Quillota circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21
2023103131	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO (TRANSELEC) QUILLOTA 220KV	1264	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Polpaico - Quillota circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Polpaico - Quillota circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21
2023103101	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	1024 1026 1028 1030 1031 1032 1171 1020 1022	TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C2 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C2 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C2 TAP SAN JOSE - TAP PAJARITOS 110KV C2 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C2 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C2 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C2 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito por cercanía a trabajos en el circuito N°1 en SD 2023102374	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:05	16-11-23 18:30
2023102991	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1494	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	3480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52J1 en S/E Tap off Llanos Blancos a solicitud de Transelec, para realizar trabajos de lavado de aislación con instalaciones energizadas en LT 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck CDA, en las estructuras N° 155 a 163.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 10:33	16-11-23 18:57
2023102842	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV	188 144	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV C2 TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de arboles, despeje de camino patrulleros y despeje de base torre	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	Restricción: En caso de operación automática, no reconectar en SSEE Las Lajas y Queltehues.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:11	16-11-23 15:00
2023102790	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1040	ANDES (AES ANDES) - LABERINTO 220KV	1912	ANDES (AES ANDES) - TAP OFF OESTE 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación energizado de la Línea Oeste-Andes Cto Simple	Riesgo bajo por trabajo preventivo	S/E Laberinto : No reconectar 52J08L, S/E Andes . No reconectar 25203; Tap Off Oeste : No reconetar 52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:21	16-11-23 13:25

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102764	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	446	ALTO JAHUEL - BUIN (CGE) 66KV	749 2972	ESTRUCTURA 7 - BUIN 66KV C1 ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 7 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en las estructuras de la LT66kV Alto Jahuel - Buin	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 en SE Alto Jahuel y el bloqueo de reconexión de la LT Alto Jahuel - Los Guindos de acuerdo a SODI 005 enviada a EEE	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:48	16-11-23 18:22
2023102709	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	1247	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI 189	Bajo	A solicitud de SAESA según SODI 1891 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: Subestación San Andrés, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV San Andrés-Carrera Pinto, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: no hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 10:05	16-11-23 14:45
2023102684	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI 1890 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada.	Bajo	Actividad: A solicitud de SAESA según SODI 1890 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: no hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 10:05	16-11-23 14:45
2023102669	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023102668	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023102663	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	444	PAN DE AZUCAR - MINERA TECK CDA 220KV	3440 3441	PAN DE AZUCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV C1 TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - MINERA TECK 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 155 a 163.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 155 a 163 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Andacollo, 52JL con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Llanos Blancos, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023102644	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00		
2023102639	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	trabajos previos relacionados al NUP 3292 Proyecto Ampliación en S/E Vallenar	Bajo	Actividades: Montaje de revestimiento de casetas y Salas GIS, SZN6017 Ampliación SE Vallenar: Patio 110 kV: Montaje Casa SSGG (con uso de camión). Restricciones: Bloqueos a la reconexión se normalizarán diariamente Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off El Edén, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV-Vallenar y Barra 13,2 kV-Vallenar y Tr. Trifásico 01, 110/13,2kV-Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13,2kV-Vallenar y L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 05:10	16-11-23 22:46
2023102627	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	931	EL PAICO - EL MONTE 66KV	593	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 52B1 de SE Bajo Melipilla	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 10:02	16-11-23 17:09
2023102599	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislaciòn y siliconado de equipos asociados a la Barra principal sección 2.		Restricciones: Subestación Atacama, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J11, 52JS con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J10 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 52J8, 52J9 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: 52C-2B, 52D2-72, 52C-2A y 52D2-50 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Esmeralda: 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Atacama o Paño Transformación LJ06-Atacama o Paño Transformación LJ07-Atacama o L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 o Paño Transformación LJ09-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo , con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023102515	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones tipo pilote de Torres 59N y 60N por interferencia con Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones tipo pilote de Torres 59N y 60N por interferencia con Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión . Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 22:46
2023102503	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21
2023102502	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21
2023102366	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZUCAR - MARQUESA 66KV	229 230	PAN DE AZUCAR - EST. 35 66KV C1 EST. 35 - MARQUESA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con líneas energizadas.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52BR (B5 Transferido), en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:33	16-11-23 16:11
2023102206	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	216	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	486	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV San Vicente TT las cabras, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 de S/E San Vicente. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:33	16-11-23 10:34
2023102070	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	298	EL EDEN - ALTO DEL CARMEN 110KV	588 1721	EL EDEN - TAP RIO HUASCO 110KV C1 TAP RIO HUASCO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roce. Trabajos a realizar con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roce	Se solicita bloqueo de reconexión de 52H1 de SE El Edén, y orden de No reconectar 52HT de Central Río Huasco, condición que se mantendrá durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:33	16-11-23 18:43
2023103357	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación, despeje de caminos y accesos a estructuras Línea Atacama - Esmeralda C1 entre E158 y E16		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023102029	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3906	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 – EST 128 66KV C1 EST 15 – EST 19 66KV C1 EST 9 – EST 15 66KV C1 EST 4 – EST 9 66KV C1 LOS MOLLES – EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovalle: Patio 66 kV, Paño B1. Proyecto Capex No VI: Reemplazo TP B1: Construcción de fundación zapata Transformador de tensión B1.	Bajo	Actividades: Reforzamiento Fundación con equipos energizados, S/E Ovalle: Patio 66 kV, Paño B1. Proyecto Capex No VI: Reemplazo TP B1: Construcción de fundación zapata Transformador de tensión B1. 1.- Revisar ejes del trazado. 2.- Excavación Manual. 3.- Cuadratura inferior y nivelación del sello de la excavación. 4.- Emplantillado. 5.- Colocación de enfierradura. 6.- Instalación de Moldaje. 7.- La Instalación de los pernos. 8.- Vaciado de hormigón. 9.- Tiempo de Fraguado. 10.- Aplicación de igol denso. 11.- Compactado.***Nota: Camión no cruzará en ningún momento sobre canaletas de cables, se posicionará fuera del patio y el ingreso del hormigón se realizará con el uso de carretilla al paño B1.... 12. retiro y reposición de gravilla.,***Nota: Bloqueos a la reconexión se normalizarán diariamente al finalizar la jornada. Restricciones: Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, TP Paño B1 Delimitar zona de trabajo Se utilizarán conos, cadenas y/o malla dormac Subestación Ovalle, Ingreso a la Subestación Ovalle ISE de ingreso.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 22:46
2023101985	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1739	LA RUCA - OVALLE 110KV	4185 4186	EST. 63A - OVALLE 110KV C1 EST. 63A - OVALLE 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de poda y roce en faja de servidumbre.	Trabajo de riesgo controlado.	Para la realización de los trabajos, se considera también el bloqueo de las reconexiones de los interruptores 52H2 y 52H3 de S/E Ovalle y 52H3 y 52H4 de S/E La Ruca (STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:49	16-11-23 17:14
2023101896	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Roce y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21
2023101890	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C2 E-81B – E-119 220KV C2 E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Líneas de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21
2023101889	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-81B – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Líneas de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21
2023103786	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	4938 4939	PULLINQUE – TAP PANGUIPULLI 66KV C1 [EN_REVISION] TAP PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Soldadura de pernos en defensas camineras en estructuras: E43, E44 y E253.-		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023101786	Linea	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	50	Intervención	Origen Externo	Programada	113	LAS PALMAS - TOTORAL 2 220KV	122	LAS PALMAS - TOTORAL 2 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec a través de la SODI 2996 solicita a LAP no reconectar en caso de apertura, los interruptores 52JT2 de SE Totoral 2 ni el 52J6 en SE Las Palmas sin previa coordinación con el CNOT Norte, Se realizará lavado de aislación con equipos energizados en paños J2, J3, J4, J6, J7, J8, JS y JR; patio 220 kV, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Incluye desmalezado	Trabajos ejecutados por Transelec, quien debe especificar los riesgos asociados y las medidas para mitigarlos, por su parte LAP mantendrá deshabilitada la reconexión automática de los paños J6 de SE Las Palmas y JT2 de SE Totoral 2	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 06:23	16-11-23 14:58

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023101781	Linea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados paños J2; J3; J4; J7; J8; J5; JR; patio 220kV, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Incluye desmalezado. Require en S/E Punta Sierra inhibir reconectadores (79) de circuitos 1 y 2 220 KV Punta Sierra - Las Palmas (J2, J3, J5, J6)	Riesgo bajo, planificado y ejecutado por Transelec	Trabajo solicitado y coordinado por Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:57	16-11-23 17:52
2023101512	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	165	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	1355 1691	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1 TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 A 172.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 A 172 Restricciones: Subestación D. Almagro, 52H9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Chañares, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV D. Almagro-El Salado, C1 y L 023kV El Salado-Chañaral, C1 y Barra 110 kV-El Salado y Barra 23 kV-El Salado y Tr. Trifásico 01, 110/23kV-El Salado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 16:22
2023101470	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1144	POZO ALMONTE - TAMARUGAL 66KV	2140 2141	POZO ALMONTE - TAP TAMARUGAL 66KV C1 TAP TAMARUGAL - TAMARUGAL 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con pitón remoto estructuras N° 735 a 812	Bajo, según matriz de riesgos	1.- S/E Pozo Almonte: No reconectar 52B4, 2.- S/E Tamarugal: No reconectar 52B1, 3.- S/E Tap Off Tamarugal: No reconectar 52B1	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 16:00	16-11-23 09:10	16-11-23 12:55
2023101289	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Se realizará la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector L-1 en subestación Ancoa.- Condición: Normalización sujeta a coordinación Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven la línea 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Delimitar zona de trabajo.- No reconectar Interruptores que	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21
2023101247	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	95	CARENA - PUENTE ALTO CMPC 44KV	1065 1105 1106 1107 4510 4511	CARENA - MALLOCO 44KV C1 MALLOCO - INICIO VARIANTE BESALCO 44KV C1 FIN VARIANTE BESALCO - PUENTE ALTO CMPC 44KV C1 INICIO VARIANTE BESALCO - FIN VARIANTE BESALCO 44KV C1 CARENA – TAP PATAGUILLA 44KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Restricción de No Reconexión de LT 44 kV Carena - El Raco (Puente Alto) por Poda de árboles desde Estructura 179 a Estructura 181 del la LT 44 kV Carena - El Raco.	Riesgos: Desconexión de LT 44Kv Carena - El Raco.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:43	16-11-23 17:23
2023101226	Linea	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	80	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV	119	TAP EL LLANO - LOS MAQUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Restricción de No Reconectar y bloqueo de la reconexión Automática de la LT 220 kV Los Maquis - El Llano- Quilapilún C1 por cercanía en los trabajos de Limpieza Manual de Aislación, cambio de Aislación y revisión de Estructura en General, de la Torre N° 95 a la 120 y 121 a la 210 de la LT 220 kV Los Maquis - Quilapilún C2.	Riesgo de operación de LT 220 kV Los Maquis - Quilapilún C1 por cercanía en los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00		
2023101225	Linea	Rechazado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	80	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV	2976	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza Manual de Aislación, cambio de Aislación y revisión de Estructura en General, de la Torre N° 95 a la 120 y 121 a la 210 de la LT 220 kV Los Maquis - Quilapilún C2	Sin riesgos para el sistema, circuito desconectado.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00		
2023101125	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ILLAPEL - CHOAPA 110KV	3125 3126 3127	E617-CHOAPA 110KV C1 E618-E617 110KV C1 ILLAPEL-E618 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductores (cruce) sobre línea 110 kV Choapa Illapel, entre estructuras 620 y 621, por construcción de nueva línea 2x220 kV Punta Sierra Centella.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H4, en S/E Choapa y precaución en Interruptor 52H2 de S/E Illapel. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:43	16-11-23 18:27
2023103825	Linea	Aprobado	AELA EÓLICA SARCO SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	1335	MAITENCILLO - SARCO 220KV	3042	MAITENCILLO - SARCO 220KV C1	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Se realizará inspección visual con dron y helicópterro a línea SE Sarco-SE Maitencillo 220 kV.	Riesgo Bajo. Sólo se realizarán labores de inspección visual con dron y helicóptero por empresa especialista tomando todos los resguardo necesarios.	Trabajo será realizado por empresa especialista.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	31-12-23 18:00	16-11-23 10:11	
2023100712	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	4938 4939	PULLINQUE – TAP PANGUIPULLI 66KV C1 [EN_REVISION] TAP PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023100706	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	268	BUIN (CGE) - FATIMA 66KV	1061 1062	BUIN (CGE)- EST. 40 66KV C1 EST. 29 - EST. 103 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce y poda franja de servidumbre	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos.	.Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66kV 52B6 de S/E Fátima. Sin consumos afectado	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:33	16-11-23 16:28
2023100687	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 16:22
2023100686	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 16:22
2023100680	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 16:22
2023100649	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	270	CACHAPOAL - MACHALI 66KV	553	CACHAPOAL - MACHALI 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Cachapoal - Machalí, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B2 de S/E Cachapoal. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:33	16-11-23 16:28
2023100613	Linea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1492	CERRO NEGRO NORTE - TOTORALILLO 220KV	1549	CERRO NEGRO NORTE - TOTORALILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 kV Cerro Negro Norte - Totoralillo con sistema energizado	Pérdida del suministro eléctrico entre SubEstación Cerro Negro Norte (220/23 kV) y SubEstación Totoralillo (220/23 kV)	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 07:01	16-11-23 15:00
2023100599	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52BT1 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelec quienes realizarán un roce masivo en la franja de servidumbre de la LT 66 kV San Javier - Constitución	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 06:30	16-11-23 19:01
2023100467	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 16:35
2023100466	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 16:35
2023100455	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel C1	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023100447	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	1298	ANCOA - ITAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C1 o Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Ancoa-Itahue, C1 y C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 16:22
2023100430	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023100429	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3466 3467 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023100428	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3470 3471 3472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C2 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023103479	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2051 2052	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C1 MIRAJE – EST.386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Miraje paño J4: Se procederá a realiza un levantamiento al circuito de control referente a la señal de teleprotección 85C e inhabilitación en protección S1 y S2.	Bajo	Actividades: SE Miraje paño J4: Se procederá a realiza un levantamiento al circuito de control referente a la señal de teleprotección 85C e inhabilitación en protección S1 y S2. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Miraje-Encuentro, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Miraje, Señal de teleprotección en protección S1 y S2 block (XT6 y XT3)	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 10:35	17-11-23 17:54
2023100189	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Atacama, 52J5; 52J8 No reconectar Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 No reconectar Terceros, SODI S/E TapOff Enlace, Antucoya: 52J1 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Engie: 52J6; 52J7 No reconectar Terceros, SODI S/E El Cobre, Engie: 52J2; 52J3 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Minera Algorta: 52E4 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Miraje, E09-E10 Bloqueo Jefe de Faena Verificar las distancias de seguridad para instalacion de portales. Delimitar zona de trabajo de acuerdo a señalizacion vial. Verificar las condiciones climaticas. Revisaraque todos los equipos y personal involucrado esten en optimas condiciones. Controlar la velocidad del viento no mayor a 40km/hr.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:42	16-11-23 19:54
2023104556	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:30	16-11-23 18:15
2023100118	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 ; Instalación de refuerzos estructurales en cuerpo de estructura por medio de reemplazo de piezas entre estructura N° 151 a N° 160.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, E151 y E160 Bloqueo Jefe de Faena Se señalizaran las fases o puntos energizados mediante banderin. Se respataran las distancias de sefguridad a punto energizado en 220kV de 1,7m	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:39	16-11-23 19:54
2023103216	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	273	CAUQUENES - LA VEGA 66KV	623	CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 52B1 de S/E Cauquenes por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66kV Cauquenes-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:41	16-11-23 18:47
2023099620	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 152.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 152 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00		
2023099428	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NIRIVILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023099419	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21
2023099414	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Maule.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue Maule	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023105338	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1350	ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV	3108 3109	ITAHUE - TENO EMPALME 154KV C2 TENO EMPALME - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo de líneas.	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada en vano de la estructura 45. Restricciones: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Itahue-Tinguiririca, C1 o L 154kV Itahue-Convento Viejo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: El Jefe de Faena informará en los vanos que efectuará los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 13:00	16-11-23 09:56	16-11-23 11:26
2023105337	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	176	ITAHUE - TINGUIRIRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TENO EMPALME 154KV C1 TENO EMPALME - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo de líneas.	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada en vano de la estructura 45. Restricciones: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Itahue-Tinguiririca, C1 o L 154kV Itahue-Convento Viejo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: El Jefe de Faena informará en los vanos que efectuará los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 13:00	16-11-23 09:56	16-11-23 11:26
2023103455	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos Proyecto Tinguiririca - Montaje de estructura 6.	Bajo	Actividades: Trabajos de Prearmado y montaje de estructura 6N. Restricciones: Instalación se encuentra desconectada.- Instalaciones en Riesgo: No hay.- Temporalidad de los Riesgos: Sin riesgo.- Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	23-11-23 20:00		
2023099160	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:08	16-11-23 16:33
2023099104	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:52	16-11-23 16:22
2023099103	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:52	16-11-23 16:22
2023099096	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	878	COPAYAPU - TIERRA AMARILLA 110KV	1725 1726	COPAYAPU - ESTRUCTURA 2 110KV C1 ESTRUCTURA 2 110KV - TIERRA AMARILLA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H3 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:43	16-11-23 15:49
2023098873	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Río Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:08	16-11-23 16:32
2023098565	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4031 4366 4035 4623 3622 4622	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 TAP RIO TOLTEN – EST. 254A 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C1 o Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipeuco.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 16:22
2023103418	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDORES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinacota: Lavado de aislación equipos primarios paño J1 incluye marcos de Barra y Marcos de Líneas	Bajo	Actividades: S/E Parinacota: Lavado de aislación equipos primarios paño J1 incluye marcos de Barra y Marcos de Líneas Restricciones: Subestación Parinacota, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cóndores, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Parinacota, 52JT1, 52J5, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cóndores-Parinacota, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 22:46
2023103367	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2051 2052	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C1 MIRAJE – EST.386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). Restricciones: Subestación Miraje, 52J4, 52J5, 52J7, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentro, 52J6; 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Miraje-Encuentro, C1 o L 220kV Miraje-Encuentro, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023097687	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21
2023097686	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV	2991	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21
2023097685	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21
2023097673	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023097015	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 22:46
2023096887	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las líneas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2.Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 20:43
2023096857	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52JT No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 20:43
2023096827	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J2, no reconectar. Geoglifos: 52J4, 52J5 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 20:43
2023096797	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J1, no reconectar. Geoglifos: 52J1, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 20:43
2023096767	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 20:43
2023096737	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 20:43
2023096382	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3801 3802	EST. 336 - EST 509N 220KV C2 EST 509N - FRUTILLAR NORTE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles E-337 a la E-508	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21
2023096012	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023096004	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN – SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3482	CAUTIN – EST. 100 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cautín - Río Toltén C1 o Línea 220kV Cautín - Río Toltén C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ambos_antecedentes_anteriores			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023096003	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN – SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3486	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cautín - Río Toltén C1 o Línea 220kV Cautín - Río Toltén C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ambos_antecedentes_anteriores			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023095774	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023095773	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21
2023095718	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023095694	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023095693	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 19:54
2023095674	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 kV	4157	EST.61A - EST. 145N 220 kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 22:46
2023095311	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 16:00	16-11-23 08:06	16-11-23 19:58
2023095286	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J5 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 16:00	16-11-23 08:06	16-11-23 19:58
2023098558	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 10:38	16-11-23 16:22
2023099775	Linea	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1592	TCHAMMA - PALLATA 220KV	3737	TCHAMMA - PALLATA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de LT 220 kV Tchamma - Pallata con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E Tchamma. No reconectar 52J2 y 52J3 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación de estructuras de LT 220 kV Tchamma - Pallata con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E Tchamma. No reconectar 52J2 y 52J3 en S/E Pallata.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 09:46	16-11-23 18:00
2023103544	Linea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	1080	EL COBRE (ENGIE) - ESPERANZA 220KV	2004	EL COBRE (ENGIE) - ESPERANZA 220KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y pruebas eléctricas a Equipos primarios asociado a Paño J5, Subestación El Cobre	Riesgo Bajo, se toman todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales : - S/E EL COBRE: 52J5. Abierto a disposición. // - S/E EL COBRE: 89J5-1. Abierto y bloqueado.// - S/E EL COBRE: 89J5-2. Abierto y bloqueado.// - S/E EL COBRE: 89J5-3. Abierto y bloqueado.// - S/E EL COBRE: 89J5-3T. Cerrado y bloqueado.// - S/E ESPERANZA: 52JL3. Abierto a disposición.// - S/E ESPERANZA: 89JL3-2. Abierto.// - S/E ESPERANZA: 89JL3-1. Abierto.// - S/E ESPERANZA: 89JL3-1T. Cerrado y bloqueado.//	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 10:21	16-11-23 19:14
2023098107	Linea	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programada	632	TAP ALGARROBO - SAN JERONIMO 66KV	735	TAP ALGARROBO - SAN JERONIMO 66KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Por Puesta en servicio NUP 884 Nueva SE Litoral Central (Etapa: energizacion Paño B3 : Ltx 66 kV Litoral Centrla - San Jeronimo) . Se requiere desconectar la linea seleccionada para llevar a cabo las actividades de montaje del tramo de linea que energizara de SE Litoral Central los consumos de SE Jeronimo.	Nivel de riesgo Alto, trabajo programado con desconexion a clientes.	Para la actividad requerida se afectaran los siguientes consumos: Empresa: Compañia Electrica Litoral: - (1)Comuna : Algarrobo (1.1) S/E Piñata: Alim Piñatas, Potencia: 1.1 MW, 2.573 clientes afectados. (1.2) S/E Balandras: Alim Balandras, Potencia: 2.3 MW, 6.666 clientes afectados. - (2)Comuna: El Quisco (2.1) S/E Balandras: Alim Zañartu, Potencia: 3.1 MW, 8.761 clientes afectados. (2.2) S/E Totoral: Alim Punta de Tralca, Potencia: 1.8 MW, 6.406 clientes afectados. - (3)Comuna: El Tabo (3.1) S/E Totoral : Alim Esmeralda, Potencia: 1.2 MW, 4.338 clientes afectados. Respecto al resto de lo consumo que se puedan ver afectados por la desconexión serán respaldos por distribución.	Libre Regulado	COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.	ninguno			16-11-23 07:30	16-11-23 12:30	16-11-23 07:31	16-11-23 12:33
2023104092	Linea	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programada	1631	SAN JERONIMO - LAS BALANDRAS 66KV	751 753 728	TAP LAS PINATAS - TAP EL MANZANO 66KV C1 TAP EL MANZANO - LAS BALANDRAS 66KV C1 SAN JERONIMO - TAP LAS PINATAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por mantenimiento preventivo se realizara limpieza de aislacion a la linea seleccionada, este trabajo se realiza como actividad paralela a la PES de SE Litoral Central en lo que respecta al paño B3. Esta actividad coordina con la SD 2023098107.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado.	Por mantenimiento preventivo se realizara limpieza de aislacion a la linea seleccionada, este trabajo se realiza como actividad paralela a la PES de SE Litoral Central en lo que respecta al paño B3. Esta actividad coordina con la SD 2023098107.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 07:30	16-11-23 12:30	16-11-23 07:31	16-11-23 12:41
2023104091	Linea	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programada	1862	EL TOTORAL - TAP OFF EL MANZANO (LITORAL) 66KV	752	TAP OFF EL MANZANO (LITORAL) - EL TOTORAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por mantenimiento preventivo se realizara limpieza de aislacion a la linea seleccionada, este trabajo se realiza como actividad paralela a la PES de SE Litoral Central en que respecta al paño B3. Esta actividad coordina con la SD 2023098107.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado.	Por mantenimiento preventivo se realizara limpieza de aislacion a la linea seleccionada, este trabajo se realiza como actividad paralela a la PES de SE Litoral Central en que respecta al paño B3. Esta actividad coordina con la SD 2023098107.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 07:30	16-11-23 12:30	16-11-23 07:31	16-11-23 12:41
2023101808	Linea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	17	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado energizado de aislación en LTE 110 kV D. Almagro - M. Verde. Estructuras 25 a 94.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Precaucion: No reconectar 52H6 en S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 07:00	16-11-23 18:00	16-11-23 07:46	16-11-23 12:23
2023100761	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	1083 1651	EST. 153 - TAP PLANTA OXIDOS 110KV C1 EST. 89 - EST. 153 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion LT 110 KV Javiera - Oxido con linea Energizada .-	Riesgos controlados , según procedimientos interno CGE	Retiro de reconexion automática : 52H1 en S/E Javiera	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 07:00	16-11-23 17:06	16-11-23 07:18	16-11-23 14:08
2023096102	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución de No Reconectar de los Interruptores asociados a las LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía a los trabajos en LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres para cambio de conductor desde Torre 199B a E205 -Tramo E206 a E214, Trabajos de tendido entre torres 205 y 206 y para refuerzos de estructuras T207 yT210.	Riesgo de operación de la LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía en los trabajos.	Asociados a los trabajos de Mantenimiento Mayor SD MM: 2023096072 (extensión de los trabajos)	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 07:00	16-11-23 19:00	16-11-23 06:53	16-11-23 17:11
2023095596	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 y 52J9 en S/E Collahuasi: 52JL3 y 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 07:00	16-11-23 20:00	16-11-23 09:03	16-11-23 19:57
2023100618	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	944 948	TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por PES de Nva SE Litoral Central NUP 884, se requiere desconectar la linea con el fin de seccionar el circuito y generar la conexión hacia la SE Litoral Central, dejando el extremo en Tap Algarrabo fuera de servicio. esta actividad se emplaza como obra previa para realizar la energizacion por primera vez del paño B2 en SE Litoral Central.	Nivel de riesgo Medio, trabajo de seccionamiento de la inea.	Por PES de Nva SE Litoral Central NUP 884, se requiere desconectar la linea con el fin de seccionar el circuito y generar la conexión hacia la SE Litoral Central, dejando el extremo en Tap Algarrabo fuera de servicio. esta actividad se emplaza como obra previa para realizar la energizacion por primera vez del paño B2 en SE Litoral Central.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 06:00	16-11-23 19:00	16-11-23 06:04	16-11-23 13:40
2023102396	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	2957 2959 2961	ALTO MAIPO – TAP LA LAJA 110KV C2 TAP LA LAJA - VIZCACHAS 110KV C2 VIZCACHAS - FLORIDA 110KV C2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de arboles, despeje de camino patrulleros y despeje de base torre	Se realizarán los trabajos con el circuito desenergizado, sin riesgos para el sistema	.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 06:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:57	16-11-23 18:24
2023104098	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	941 942 944 945 948	ALGARROBO NORTE - TAP ALGARROBO 66KV C2 LAGUNA VERDE - TAP QUINTAY 66KV C2 TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C2 TAP QUINTAY - ALGARROBO NORTE 66KV C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexion requerida para la PES de SE Litoral Central por el paño B3, se requiere la desenergizacion del circuito para intervenir en el traslado del nuevo circuito Litoral Central San Jeronimo sin puntos energizados. Esta actividad considera la transferencia de los circuito de SE Quintay y SE Algarrobo Norte (microcorte menor a 3 minutos que se ejecutará como maniobra operacional con antelacion) hacia el circuito N°1 de la nueva linea Laguna Verde - Litoral Central C1. Esta desconexion del circuito se debe ejecutar con antelación del inicio de la desconexion asociada a la SD 2023098107.	Nivel de reisgo bajo, trabajo programado	Desconexion requerida para la PES de SE Litoral Central por el paño B3, se requiere la desenergizacion del circuito para intervenir en el traslado del nuevo circuito Litoral Central San Jeronimo sin puntos energizados. Esta actividad considera la transferencia de los circuito de SE Quintay y SE Algarrobo Norte (microcorte menor a 3 minutos que se ejecutará como maniobra operacional con antelacion) hacia el circuito N°1 de la nueva linea Laguna Verde - Litoral Central C1. Esta desconexion del circuito se debe ejecutar con antelación del inicio de la desconexion asociada a la SD 2023098107.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 05:00	16-11-23 15:00	16-11-23 06:04	16-11-23 12:33
2023101950	Linea	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 2 S.A.	392	Desconexión	Origen Interno	Programada	1037	CENTRAL SOLAR PAS2 - POZO ALMONTE 13,8KV	1900 1901 1902	CENTRAL SOLAR PAS2 - PATIO DE MUFAS PAS2 N°1 13.8KV C1 PATIO DE MUFAS PAS2 N°1 - PATIO DE MUFAS PAS2 N°2 13.8KV C1 PATIO DE MUFAS PAS2 N°2 - POZO ALMONTE 13.8KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación e inspección visual LT 13,8 kV Pozo Almonte - Central Solar PAS2. Condiciones requeridas: Abierto 52C1, 89C1-1 y 89C1-2 en S/E Pozo Almonte. Abierto 52C1 y 89C1 en S/E Central PAS2. Cerrado 89C1-T en S/E Central PAS2.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Lavado de aislación e inspección visual LT 13,8 kV Pozo Almonte - Central Solar PAS2. Condiciones requeridas: Abierto 52C1, 89C1-1 y 89C1-2 en S/E Pozo Almonte. Abierto 52C1 y 89C1 en S/E Central PAS2. Cerrado 89C1-T en S/E Central PAS2.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 19:30	16-11-23 00:30	15-11-23 19:55	16-11-23 00:30
2023104883	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	268	BUIN (CGE) - FATIMA 66KV	665 4841 1061 1062	EST. 103 - FATIMA 66KV C1 EST. 40 - EST. 29 66KV C1 BUIN (CGE)- EST. 40 66KV C1 EST. 29 - EST. 103 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se solicita bloqueo de reconexión de Interruptor 52B6 de S/E Fátima, LT 66kV Fátima-Buin para retiro de restos de volantín entre estructuras N°30-2 y N°30-3.	Riesgo bajo controlado según procedimiento interno de CGE Transmisión.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 15:30	15-11-23 18:00	15-11-23 15:25	15-11-23 17:40
2023100913	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J8. Coordinado con STM y Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J8. Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar los interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 y línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra 220 kV sección 1 o 2 o línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E ALto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 15:00	15-11-23 17:00	15-11-23 08:17	15-11-23 18:02
2023100912	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1490 1491	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J7. Coordinado con STM y Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J7. Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar los interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 y línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 4. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 13:30	15-11-23 15:00	15-11-23 07:40	15-11-23 14:49
2023100404	Linea	Ejecución Exitosa	LA HIGUERA TRANSMISION S.A.	2239	Intervención	Origen Externo	Programada	1608	LA HIGUERA - PUENTE NEGRO 220KV	3781	CENTRAL LA HIGUERA - ESTRUCTURA 43 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo de teleprotecciones TP1 y TP2 del paño J9 de SE Puente Negro. A solicitud de CELEO REDES según SD2023100343	Riesgo medio, probabilidad de operación inadecuada de protecciones por mantenimiento. Se realizará mantenimiento a las teleprotecciones del paño J9 en SE Puente Negro, alternadamente TP1 y TP2. Trabajos de CELEO REDES.	Los trabajos se harán alternadamente por sistema de protecciones, de modo de estar siempre protegidos.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 10:10	15-11-23 18:00	15-11-23 13:10	15-11-23 14:51
2023102401	Linea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	1963	Intervención	Origen Interno	Programada	1620	TINEO - NUEVA PICHIRROPULLI 220 KV	3837	TINEO – NUEVA PICHIRROPULLI 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pichirropulli: Cambio de ajuste en protección sistema 1 y sistema 2 del paño J9, según EAP 011-2021-V1. Trabajos se realizaran de manera alternada en las protecciones.	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Pichirropulli - Tineo, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Pichirropulli, PS1 ABB RED670 F87LS1J9 Vías de Disparo BLOQUEADO BLOQUEO ALTERNADO CON PS2 ABB RED670 F87LS2J9 Subestación Pichirropulli, PS1 ABB RED670 F87LS1J9 Vías Analogas BLOQUEADO BLOQUEO ALTERNADO CON PS2 ABB RED670 F87LS2J9 Subestación Pichirropulli, PS1 ABB RED670 F87LS1J9 MODO TEST HABILITADO BLOQUEO ALTERNADO CON PS2 ABB RED670 F87LS2J9 Subestación Pichirropulli, PS1 ABB RED670 F87LS1J9 FIBRA OPTICA F87L DIR. S/E TINEO BLOQUEADO BLOQUEO ALTERNADO CON PS2 ABB RED670 F87LS2J9 Subestación Pichirropulli, PS2 ABB RED670 F87LS2J9 Vías de Disparo BLOQUEADO BLOQUEO ALTERNADO CON PS1 ABB RED670 F87LS1J9 Subestación Pichirropulli, PS2 ABB RED670 F87LS2J9 Vías Análogas BLOQUEADO BLOQUEO ALTERNADO CON PS1 ABB RED670 F87LS1J9 Subestación Pichirropulli, PS2 ABB RED670 F87LS2J9 MODO TEST HABILITADO BLOQUEO ALTERNADO CON PS1 ABB RED670 F87LS1J9 Subestación Pichirropulli, PS2 ABB RED670 F87LS2J9 FIBRA OPTICA F87L DIR. S/E TINEO BLOQUEADO BLOQUEO ALTERNADO CON PS1 ABB RED670 F87LS1J9 Observación: Trabajos coordinados con Chilquinta	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 10:00	17-11-23 18:00		
2023102359	Linea	Ejecución Exitosa	CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	512	Intervención	Origen Interno	Programada	1315	CHARRUA - ANCOA 500KV	3004	CHARRUA - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere bloqueo de la Reconexión Automática y precaución de No Reconectar la Línea 500 kV Charrúa - Ancóa por Tala de Árboles de gran Altura fuera de franja con proyección de caída hacia los conductores entre estructuras 102 y 103.	Riesgo de operación de Línea 500 kV por trabajos en cercanía	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 10:00	15-11-23 16:30	15-11-23 10:43	15-11-23 15:15
2023100407	Linea	Ejecución Exitosa	LA HIGUERA TRANSMISION S.A.	2239	Intervención	Origen Externo	Programada	1608	LA HIGUERA - PUENTE NEGRO 220KV	3783	CENTRAL LA HIGUERA - ESTRUCTURA 43 220KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo de teleprotecciones TP1 y TP2 del paño J12 de SE Puente Negro. A solicitud de CELEO REDES según SD2023100351	Riesgo medio, probabilidad de operación inadecuada de protecciones por mantenimiento. Se realizará mantenimiento a las teleprotecciones del paño J12 en SE Puente Negro, alternadamente TP1 y TP2. Trabajos de CELEO REDES.	Los trabajos se harán alternadamente por sistema de protecciones, de modo de estar siempre protegidos.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 10:00	15-11-23 18:00	15-11-23 15:51	15-11-23 17:09
2023100400	Linea	Ejecución Exitosa	LA HIGUERA TRANSMISION S.A.	2239	Intervención	Origen Externo	Programada	1609	PUENTE NEGRO – TINGUIRIRICA 220KV	3788	ESTRUCTURA 43 - TINGUIRIRICA 220KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo de teleprotecciones TP1 y TP2 del paño J10 de SE Puente Negro. A solicitud de CELEO REDES según SD2023100349	Riesgo medio, probabilidad de operación inadecuada de protecciones por mantenimiento. Se realizará mantenimiento a las teleprotecciones del paño J10 en SE Puente Negro, alternadamente TP1 y TP2. Trabajos de CELEO REDES.	Los trabajos se harán alternadamente por sistema de protecciones, de modo de estar siempre protegidos.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 10:00	15-11-23 16:16	15-11-23 14:57	15-11-23 15:50
2023100398	Linea	Ejecución Exitosa	LA HIGUERA TRANSMISION S.A.	2239	Intervención	Origen Externo	Programada	1609	PUENTE NEGRO – TINGUIRIRICA 220KV	3786	ESTRUCTURA 43 - TINGUIRIRICA 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo de teleprotecciones TP1 y TP2 del paño J7 de SE Puente Negro. A solicitud de CELEO REDES según SD2023100343	Riesgo medio, probabilidad de operación inadecuada de protecciones por mantenimiento. Se realizará mantenimiento a las teleprotecciones del paño J7 en SE Puente Negro, alternadamente TP1 y TP2. Trabajos de CELEO REDES.	Los trabajos se harán alternadamente por sistema de protecciones, de modo de estar siempre protegidos.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 10:00	15-11-23 16:00	15-11-23 11:04	15-11-23 13:06
2023103352	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Central Canutillar: levantamiento técnico y medición de espectro de frecuencia OPLAT	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: Se requiere teleprotección vía OPLAT en posición desconectado de Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 y C2. Nota: Trabajos coordinados con COLBUN	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	17-11-23 18:00	15-11-23 14:48	17-11-23 17:38
2023103351	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Central Canutillar: levantamiento técnico y medición de espectro de frecuencia OPLAT	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: Se requiere teleprotección vía OPLAT en posición desconectado de Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 y C2. Nota: Trabajos coordinados con COLBUN	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	17-11-23 18:00	15-11-23 14:48	17-11-23 17:38
2023103350	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Puerto Montt: levantamiento técnico y medición de espectro de frecuencia sistema OPLAT.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2 y Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: Se requiere teleprotección vía OPLAT en posición desconectado de Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 y C2.- Nota: Trabajos coordinados con COLBUN	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	17-11-23 18:00	15-11-23 10:38	17-11-23 17:38

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103349	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Puerto Montt: levantamiento técnico y medición de espectro de frecuencia sistema OPLAT.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2 y Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: Se requiere teleprotección vía OPLAT en posición desconectado de Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 y C2.- Nota: Trabajos coordinados con COLBUN	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	17-11-23 18:00	15-11-23 10:37	17-11-23 17:38
2023101966	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAPULLO S.A.	5	Intervención	Origen Interno	Programada	894	AIHUAPI - LOS NEGROS 66KV	1746	AIHUAPI - LOS NEGROS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 66 kV Aihuapi - Los Negros por faenas de poda de árboles cercanos a línea indicada entre estructura 225 y estructura 226.	Riesgo controlado, faenas de podas se realizará, con personal de mantenimiento Líneas Vivas.	(PT 6893 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 18:00	15-11-23 11:30	15-11-23 12:27
2023101129	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1982	RUCUE - QUILLECO 220KV	158	RUCUE - QUILLECO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de la reconexión Automática y precaución de No Reconectar Interruptores asociados a la LT 220 kV Rucúe - Quilleco por Tala de árboles lado conductor en cercanía a la LT 220 kV Rucúe - Quilleco	Riesgo de operación de la LT 220 kV Rucúe- Quilleco por cercanía de los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 17:00	15-11-23 09:40	15-11-23 16:24
2023098271	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	970	TRES PINOS - LEBU 66KV	491	TRES PINOS - LEBU 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal y equipamiento especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 52B1 de S/E Tres Pinos y una orden de precaución (no reconectar) 52BT2 de S/E Lebu.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 18:00	15-11-23 10:26	15-11-23 17:43
2023102357	Linea	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1819	Intervención	Origen Interno	Programada	864	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3	1673	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere bloqueo de la Reconexión Automática y precaución de No Reconectar la Línea 500 kV Alto Jahuel -Ancóa C3 por Poda de árboles Bajo conductor con camión grúa, vano N° 574-575	Riesgo de operación de Línea 500 kV por trabajos en cercanía	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 17:00	15-11-23 09:50	15-11-23 15:25
2023096171	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	582	LAS VEGAS - CRISTALERIAS CHILE110KV	873	LAS VEGAS - CRISTALERIA CHILE 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de limpieza manual de aislacion a la linea seleccionada, en coordinacion con Cristalerias Chile.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizaran trabajos de limpieza manual de aislacion a la linea seleccionada, en coordinacion con Cristalerias Chile.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 09:00	15-11-23 15:00	15-11-23 08:39	15-11-23 18:10
2023103421	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:30	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 18:02
2023103420	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:30	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 18:02
2023102091	Linea	Aprobado	EMPRESA ELÉCTRICA CAPULLO S.A.	5	Intervención	Origen Interno	Programada	894	AIHUAPI - LOS NEGROS 66KV	1746	AIHUAPI - LOS NEGROS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 66 kV Aihuapi - Los Negros por faenas de poda y tala de árboles cercanos a línea indicada entre estructura 247 y estructura 250.	Riesgo controlado, faenas de podas se realizará manteniendo las distancias de seguridad con línea energizada.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada diaria 08:30 a 17:30 hrs. (PT 6815 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:30	01-12-23 13:30		
2023102849	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 2071 2068 2069	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C1 EST. N°23 - COLOSO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Coloso circuito 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 52J3 y 52J4. S/E Coloso 52J1 y 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:26	15-11-23 19:26	15-11-23 08:16	15-11-23 10:40
2023102345	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	3157 3158 3159	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36. 110KV C2 EST. N°36 - EST. N°72. 110KV C2 EST. N°72 - A. 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado, tramo 72 a 117 y 424 a 552.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución, S/E Tocopilla 52H2, S/E A 52H2. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 16:00	15-11-23 08:13	15-11-23 16:04
2023098995	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E TapOff Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 18:02
2023102598	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislaciòn y siliconado de equipos asociados a la Barra principal sección 2.		Restricciones: Subestación Atacama, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J11, 52J5 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J10 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 52J8, 52J9 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: 52C-2B, 52D2-72, 52C-2A y 52D2-50 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Esmeralda: 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Atacama o Paño Transformación LJ06-Atacama o Paño Transformación LJ07-Atacama o L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 o Paño Transformación LJ09-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo , con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023103480	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	trabajos previos relacionados al NUP 3089Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV		Actividades: Ampliación SE Maitencillo: Construcción Fundación Torre 1A que incluye: Trazado, excavación, emplantillado, enfierradura, moldajes, hormigonados, descimbres, rellenos. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo: Señalización y Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	23-11-23 20:00		
2023098901	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023098564	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4626 4627	EST. 101 - EST.254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST. 101 -EST. 254A 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [EN _REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C1 o Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipeuco.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023104680	Linea	Ejecución Exitosa	GUANACO COMPAÑÍA MINERA SPA	473	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1167	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - PORTAL GCM 33KV	2826	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL – PORTAL GCM 33KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión a solicitud de Transelec. Esto relacionado con la nueva topología de línea LT 1x220kV PF Lalackama – Parinas.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Parque Eólico Taltal: Interruptor 52F10 Abierto. SODI 0345	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	17-11-23 20:00	15-11-23 12:25	18-11-23 12:00
2023103118	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMP - Lavado de aislación de linea 110 KV Tap Off Punta de Toro - Los Colorados, equipos primarios de subestación principal Mina Los Colorados con sistema energizado. SODI Santa Ester Solar - 3023	Bajo	Actividades: A solicitud de CMP - Según SODI 3021 y 3022 faena Planta Los Colorados - Lavado de aislación de linea 110 KV Tap Off Punta de Toro - Los Colorados, equipos primarios de subestación principal Mina Los Colorados con sistema energizado. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Toro, 52HL1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 y Paño Transformación ET01-Castilla y Barra 23 kV-Castilla y Tr. Trifásico 01, 110/23kV-Castilla Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:50	15-11-23 18:00
2023101477	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: Montaje de estructuras bajas en futuro Paño H7 a nivel de piso con apoyo de camión pluma con distancia superior a distancias minimas de seguridad.		Actividades: Montaje de estructuras bajas (soporte de equipos, techumbre, soporte de canalizaciones, etc.), SZN6017: Ampliación SE Maitencillo: Montaje de estructuras bajas en futuro Paño H7 a nivel de piso con apoyo de camión pluma con distancia superior a distancias minimas de seguridad. (incluye montaje de Luminarias),****Nota: Trabajos se realizarán con cerco provisorio instalado previamente.,*** *Nota: Se mantendrá instalado barreras new jersey a 1 metro de Cerco Duro,** Nota: Se cumplirá con lo indicado en minuta de riesgo no significativo.,*** Nota: Camión pluma no cruza canaletas de cables...,***Nota: Diariamente se humectará el terreno para evitar contaminación de la aislación. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Conos, cadenas y barreras new Jersey plasticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	23-11-23 18:00		
2023101475	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: Patio 110 kV Sector Norte:Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPT en Nuevo Paño H7.		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, S/E Maitencillo: Proyecto SZN6017 Ampliación SE Maitencillo: Patio 110 kV Sector Norte:Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPT en Nuevo Paño H7, incluye trabajos en fundaciones de Luminaria y fundaciones cerco acmafor, se considera replanteo y trazado, excavaciones, emplantillado, armadura, moladajes , hormigonado y relleno fundaciones, se incluye trabajo de chicotes de malla de puesta a tierra nueva (sin conexión a MPT existente),** Nota: El transito de maquinaria para construcción de nuevo paño H7 sera delimitado con barreras New Jersey plasticas a una distancia minima de 1,0 metros del cerco duro de placas OSB instalado con PMTDI 47452. Cerco duro de OSB se encuentra a 2 metros en horizontal de equipos energizados.,***Nota: Diariamente se humectará el terreno para evitar contaminación de la aislación. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Conos y cadenas plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	23-11-23 20:00		
2023100188	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Atacama, 52J5; 52J8 No reconectar Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 No reconectar Terceros, SODI S/E TapOff Enlace, Antucoya: 52J1 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Engie: 52J6; 52J7 No reconectar Terceros, SODI S/E El Cobre, Engie: 52J2; 52J3 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Minera Algorta: 52E4 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Miraje, E09-E10 Bloqueo Jefe de Faena Verificar las distancias de seguridad para instalacion de portales. Delimitar zona de trabajo de acuerdo a señalizacion vial. Verificar las condiciones climaticas. Revisaraque todos los equipos y personal involucrado esten en optimas condiciones. Controlar la velocidad del viento no mayor a 40km/hr.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023099425	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.165 66KV C1 EST.165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24
2023101669	Linea	Ejecución Exitosa	ALGORTA NORTE S.A.	353	Desconexión	Origen Externo	Programada	1134	CHACAYA - TAP OFF E.B. ALGORTA Nº2 33KV	2125 2122 2123	TAP OFF E.B. ALGORTA Nº1 - TAP OFF E.B. ALGORTA Nº2 33KV C2 CHACAYA - NODO 0 33KV C2 NODO 0 - TAP OFF E.B. ALGORTA Nº1 33KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por mantenimiento preventivo a Autotransformador N°3 en S/E Chacaya. (Trabajos externos), según SD: 2023101614.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: SE Chacaya: Abrir 52HT4 - 89HT4-1 - 89HT4-2 52E4 89E4.	Libre	ALGORTA NORTE S.A.	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 08:28	15-11-23 23:28
2023100895	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Desconexión	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYAQUES 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA – GUAYAQUES 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos cercanos a línea de 110 KV.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	SE Muelle - Paño H4 Interruptor 52H4 Abierto y bloqueado. Desconectador 89H4-1 Abierto/Bloqueado. Desconectador 89H4-2 Abierto/Bloqueado. Desconectador 89H4-2T Cerrado.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	16-11-23 20:00	15-11-23 09:00	16-11-23 15:34

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102041	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023102040	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023102382	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	2958 2960 2956	TAP LA LAJA - VIZCACHAS 110KV C1 VIZCACHAS - FLORIDA 110KV C1 ALTO MAIPO – TAP LA LAJA 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de arboles, despeje de camino patrulleros y despeje de base torre	Se realizarán los trabajos con el circuito desenergizado, sin riesgos para el sistema	.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:05	15-11-23 17:51
2023098900	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023099078	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	879	COPAYAPU -CERRILLOS 110KV	1727 1728 3005 3006	COPAYAPU - ESTRUCTURA 1B 110KV C1 ESTRUCTURA 1B 110KV - ESTRUCTURA 26 110KV C1 ESTRUCTURA 26 - ESTRUCTURA 56 110KV C1 ESTRUCTURA 56 110KV - CERRILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H4 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:50	15-11-23 18:32
2023098994	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E TapOff Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 18:02
2023103356	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación, despeje de caminos y accesos a estructuras Línea Atacama - Esmeralda C1 entre E158 y E16		Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 11:20	15-11-23 22:08
2023097670	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24
2023100450	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Punta Cortés - Rancagua - Alto Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 kV Punta Cortés - Rancagua - Alto Jahuel, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Punta Cortés - Rancagua - Alto Jahuel, Circuito 1 y 2	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24
2023103641	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: SE Tarapacá: MNR-3934: Chicoteo Primario de Transformadores de Corriente Paño J3 a línea Tarapacá Patache C1 desenergizada.		Actividades: SE Tarapacá: MNR-3934: Chicoteo Primario de Transformadores de Corriente Paño J3 a línea Tarapacá Patache C1 desenergizada. Condiciones: instalaciones a intervenir indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Línea.220 kV Tarapaca-Puerto Patache, C1 o Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tarapacá, Instalación de tierras provisionales de bloqueo Se instalarán 3 tierras en PPRR-J3; 3 tierras entre 89J3-2 y 3 tierras en llegada de ML línea (Bajada TTCC-J3) según croquis	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 11:22	15-11-23 19:40
2023103514	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	1247	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E-CPI-N-SEM-46-CT1:S/E: Extraccion de datalog, eventos y printout a equipos Teleprotecciones: TPOP-01 Dir Illapa,S/E Carrera Pinto		Actividades: Intervención de enlaces de comunicación con Sacda y Teleprotección, S/E-CPI-N-SEM-46-CT1:S/E: Extraccion de datalog, eventos y printout a equipos Teleprotecciones: TPOP-01 Dir Illapa,S/E Carrera Pinto, Extraccion de datalog, eventos y printout a equipos Teleprotecciones: TPOP-01 Dir San Andres-,S/E Carrera Pinto, Extraccion de datalog, eventos y printout a equipos OPAT-01 y OPAT-02 Dir Illapa.-,S/E Carrera Pinto, Extraccion de datalog, eventos y printout a equipos OPAT-01 y OPAT-02 Dir San Andres-,S/E Carrera Pinto, Extraccion de datalog, eventos y printout a equipos VHF PROS100-,.- Nota: actividad no requiere bloqueos ni maniobras, solo extraccion de DATA, sin cambios en configuracion ni pruebas de disparos.- Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV San Andrés-Carrera Pinto, C1 o L 220kV Carrera Pinto-Illapa, C3 o Telecom. General SE C. Pinto Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación C. Pinto, Armario Telecomunicaciones Señalizar y delimitar zona de trabajo Subestación C. Pinto, Armario VHF Señalizar y delimitar zona d etrabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	17-11-23 18:00	15-11-23 13:42	21-11-23 17:10
2023103513	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1384	ILLAPA - CARRERA PINTO 220KV L1	3186	EST.TR1 - CARRERA PINTO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E-CPI-N-SEM-46-CT1:S/E: Extraccion de datalog, eventos y printout a equipos Teleprotecciones: TPOP-01 Dir Illapa,S/E Carrera Pinto		Actividades: Intervención de enlaces de comunicación con Sacda y Teleprotección, S/E-CPI-N-SEM-46-CT1:S/E: Extraccion de datalog, eventos y printout a equipos Teleprotecciones: TPOP-01 Dir Illapa,S/E Carrera Pinto, Extraccion de datalog, eventos y printout a equipos Teleprotecciones: TPOP-01 Dir San Andres-,S/E Carrera Pinto, Extraccion de datalog, eventos y printout a equipos OPAT-01 y OPAT-02 Dir Illapa.-,S/E Carrera Pinto, Extraccion de datalog, eventos y printout a equipos OPAT-01 y OPAT-02 Dir San Andres-,S/E Carrera Pinto, Extraccion de datalog, eventos y printout a equipos VHF PROS100-,.- Nota: actividad no requiere bloqueos ni maniobras, solo extraccion de DATA, sin cambios en configuracion ni pruebas de disparos.- Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV San Andrés-Carrera Pinto, C1 o L 220kV Carrera Pinto-Illapa, C3 o Telecom. General SE C. Pinto Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación C. Pinto, Armario Telecomunicaciones Señalizar y delimitar zona de trabajo Subestación C. Pinto, Armario VHF Señalizar y delimitar zona d etrabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	17-11-23 18:00	15-11-23 13:42	21-11-23 17:10
2023103482	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:17	15-11-23 18:33
2023103481	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:17	15-11-23 18:33
2023103466	Linea	Aprobado	TRANSRUCATAYO S.A.	275	Intervención	Origen Interno	Programada	821	RUCATAYO - TAP PICHIRRAHUE 220KV	1610	RUCATAYO - TAP PICHIRRAHUE 220KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de roce y podas laterales de cortinas de pinos de vano 59-61 de la línea Transrucatayo.	Se realizara trabajos de roce y podas laterales de cortinas de pinos de vano 59-61 de la línea Transrucatayo.	Se realizara trabajos de roce y podas laterales de cortinas de pinos de vano 59-61 de la línea Transrucatayo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-12-23 18:00	15-11-23 08:45	
2023103435	Linea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	1080	EL COBRE (ENGIE) - ESPERANZA 220KV	2003	EL COBRE (ENGIE) - ESPERANZA 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y pruebas a Equipos asociados Paño GIS y pruebas eléctricas a Pararrayos asociado Paño JL1, Subestación Esperanza.	Riesgo Bajo, se toman todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	S/E El Cobre: 52J4 abierto y a disposición del jefe de faenas, 89J4-1, 89J4-2 y 89J4-3. abiertos y bloqueados, 89J4-3T cerrado y bloqueado. S/E Esperanza: Abiertos 52JL1, 89JL1-1, 89JL1-2 y Cerrado 89JL1-1T	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 10:54	15-11-23 21:21
2023103348	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Tendido de cables de control desde TT/CC-J4 a caseta de control, canalización, montaje de caja agrupamiento (trabajo previo),pruebas de cables de control y Protocolización.	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Nota: Trabajos previos asociados a NUP 4418.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	03-12-23 18:00		
2023103314	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220KV	1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Verificación y pruebas de enlace OPLAT.	Riesgo bajo se toman todas las medidas preventivas, para realizar un trabajo seguro.	Bloqueo 50BF y Switch de mantenimiento Teleprotección a disposición de jefe faena, No reconectar Extremos.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 17:00	15-11-23 10:28	16-11-23 19:48
2023103304	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220KV	1954	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Verificación y pruebas de enlace OPLAT.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	Bloqueo 50 BF y Switch de mantenimiento Teleprotección a disposición del jefe de faena, No reconectar los extremos.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 17:00	15-11-23 10:28	15-11-23 21:34
2023103215	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	960	MONTERRICO - COCHARCAS 66KV	1580 1581 4344 4345 4845 4846	ESTRUCTURA 17 - MONTERRICO 66KV C1 ESTRUCTURA 59 - ESTRUCTURA. 17 66KV C1 MONTERRICO - EST. 16 66KV C1 [En_Revision] EST. 16 - COCHARCAS 66KV C1 [En_Revision] COCHARCAS - ESTRUCTURA 60 66KV C1 ESTRUCTURA 60 - ESTRUCTURA 59 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 52B1 en S/E Monterrico por trabajos de poda, tala y roce en la LT 66kV Monterrico-Cocharcas.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, tala y roce.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:53	15-11-23 18:41
2023103113	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES – RIO ACONCAGUA 220KV	3972 3985 4112	E-17 – E-81A 220KV C2 E-81A – RIO ACONCAGUA 220KV C2 NOGALES – E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	16-11-23 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103112	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES – RIO ACONCAGUA 220KV	4110 3973 3986	NOGALES – E-17 220KV C1 E-17 – E-81A 220KV C1 E-81A – RIO ACONCAGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	16-11-23 18:00		
2023102841	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV	188 144	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV C2 TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de arboles, despeje de camino patrulleros y despeje de base torre	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	Restricción: En caso de operación automática, no reconectar en SSEE Las Lajas y Queltehues.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:16	16-11-23 02:00
2023102828	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	647	TAP PUNTA TORO - LOS COLORADOS 110KV	1680	TAP PUNTA TORO - LOS COLORADOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a de línea 110 KV Punta de Toro- Mina Los Colorados.	Perdida suministro eléctrico Mina Los Colorados	Trabajo Rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:58	15-11-23 12:38
2023102789	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1040	ANDES (AES ANDES) - LABERINTO 220KV	1912	ANDES (AES ANDES) - TAP OFF OESTE 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación energizado de la Línea Oeste-Andes Cto Simple	Riesgo bajo por trabajo preventivo	S/E Laberinto : No reconectar 52J08L, S/E Andes . No reconectar 25203; Tap Off Oeste : No reconetar 52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:12	15-11-23 13:22
2023102784	Linea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochrane - Encuentro Cto 1 y 2	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones : S/E Cochrane: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:25	15-11-23 12:16
2023102763	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	446	ALTO JAHUEL - BUIN (CGE) 66KV	749 2972	ESTRUCTURA 7 - BUIN 66KV C1 ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 7 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en las estructuras de la LT66kV Alto Jahuel - Buin	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 en SE Alto Jahuel.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 15:13	15-11-23 17:58
2023102753	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	954	SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINE 66KV	339	TAP HOSPITAL - PAINE 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación a las estructuras de la LT66kV Paine- TAP Hospital.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 52B2 en SE Paine y 52B1 en SE San Francisco de Mostazal.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:38	15-11-23 15:11
2023102708	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	1247	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI 189	Bajo	A solicitud de SAESA según SODI 1891 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: Subestación San Andrés, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV San Andrés-Carrera Pinto, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:50	15-11-23 18:00
2023102683	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI 1890 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada.	Bajo	Actividad: A solicitud de SAESA según SODI 1890 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:50	15-11-23 18:00
2023102667	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023102666	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023102662	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	444	PAN DE AZUCAR - MINERA TECK CDA 220KV	3440 3441	PAN DE AZUCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV C1 TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - MINERA TECK 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 155 a 163.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 155 a 163 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Andacollo, 52JL con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Llanos Blancos, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo:	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 18:02
2023102643	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 368 a 478 Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00		
2023102638	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	trabajos previos relacionados al NUP 3292 Proyecto Ampliación en S/E Vallenar	Bajo	Actividades: Montaje de revestimiento de casetas y Salas GIS, SZN6017 Ampliación SE Vallenar: Patio 110 kV: Montaje Casa SSGG (con uso de camión). Restricciones: Bloqueos a la reconexión se normalizarán diariamente Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off El Edén, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV-Vallenar y Barra 13,2 kV-Vallenar y Tr. Trifásico 01, 110/13,2kV-Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13,2kV-Vallenar y L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:27	15-11-23 22:08
2023102632	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	930	EL MAITEN - EL PAICO 66KV	594	EL MAITEN - EL PAICO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 52B1 de SE Bajo Melipilla	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 10:18	15-11-23 14:10
2023102625	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	931	EL PAICO - EL MONTE 66KV	593	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 52B1 de SE Bajo Melipilla	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 14:10	15-11-23 17:35
2023104555	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:00	15-11-23 17:46
2023102597	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislaciòn y siliconado de equipos asociados a la Barra principal sección 2.		Restricciones: Subestación Atacama, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J11, 52JS con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J10 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 52J8, 52J9 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: 52C-2B, 52D2-72, 52C-2A y 52D2-50 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Esmeralda: 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Atacama o Paño Transformación LJ06-Atacama o Paño Transformación LJ07-Atacama o L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 o Paño Transformación LJ09-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo , con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023102553	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	186	MAITENCILLO - AGROSUPER 220KV	1348	MAITENCILLO - AGROSUPER 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 y 02.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 y 02 Restricciones: Subestación Agrosuper, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Agrosuper, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Agrosuper, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:27	15-11-23 22:08
2023102514	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones tipo pilote de Torres 59N y 60N por interferencia con Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones tipo pilote de Torres 59N y 60N por interferencia con Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión . Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 21:18
2023102501	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:56	15-11-23 21:18
2023102500	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:56	15-11-23 21:18
2023102238	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	PARRAL - CAUQUENES 66KV	3277 2829	PARRAL - TAP PASO HONDO 66KV C1 TAP PASO HONDO - CAUQUENES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del 52B1 en S/E Parral por trabajos de mantenimiento con LLEE en la LT 66kV Parral-Cauquenes. Esta coordinado con Chilquinta la precaución en Tap Paso Hondo	Riesgo medio con bloqueo.	MPB con LLEE.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 11:05	15-11-23 18:40
2023102202	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	216	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	486	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV San Vicente TT las cabras, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 de S/E San Vicente. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:33	15-11-23 19:42
2023102096	Linea	Aprobado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	252	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	267	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No reconectar línea 66 kV Valdivia - Los Lagos, por faenas talas de árboles entre estructuras 164 A 172.	Nivel de riesgo bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada..	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral 08 a 18 hrs. (PT 6794 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	01-12-23 18:00	15-11-23 11:53	
2023102087	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	366	PAN DE AZUCAR - VICUÑA 110KV	252	PAN DE AZUCAR - VICUÑA 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de poda en arboles cercanos a la línea	Trabajo de riesgo controlado	Para este trabajo se requiere bloqueo de reconexión de interruptor 52HT7, en S/E Pan de Azúcar	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:15	15-11-23 17:36
2023102069	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	298	EL EDEN - ALTO DEL CARMEN 110KV	588 1721	EL EDEN - TAP RIO HUASCO 110KV C1 TAP RIO HUASCO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roce. Trabajos a realizar con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roce	Se solicita bloqueo de reconexión de 52H1 de SE El Edén, y orden de No reconectar 52HT de Central Río Huasco, condición que se mantendrá durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:46	15-11-23 19:13

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102028	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3906	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 – EST 128 66KV C1 EST 15 – EST 19 66KV C1 EST 9 – EST 15 66KV C1 EST 4 – EST 9 66KV C1 LOS MOLLES – EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovalle: Patio 66 kV, Paño B1. Proyecto Capex No VI: Reemplazo TP B1: Construcción de fundación zapata Transformador de tensión B1.	Bajo	Actividades: Reforzamiento Fundación con equipos energizados, S/E Ovalle: Patio 66 kV, Paño B1. Proyecto Capex No VI: Reemplazo TP B1: Construcción de fundación zapata Transformador de tensión B1. 1.- Revisar ejes del trazado. 2.- Excavación Manual. 3.- Cuadratura inferior y nivelación del sello de la excavación. 4.- Emplantillado. 5.- Colocación de enfierradura. 6.- Instalación de Moldaje. 7.- La Instalación de los pernos. 8.- Vaciado de hormigón. 9.- Tiempo de Fraguado. 10.- Aplicación de igol denso. 11.- Compactado.***Nota: Camión no cruzará en ningún momento sobre canaletas de cables, se posicionará fuera del patio y el ingreso del hormigón se realizará con el uso de carretilla al paño B1.... 12. retiro y reposición de gravilla.,***Nota: Bloqueos a la reconexión se normalizarán diariamente al finalizar la jornada. Restricciones: Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, TP Paño B1 Delimitar zona de trabajo Se utilizarán conos, cadenas y/o malla dormac Subestación Ovalle, Ingreso a la Subestación Ovalle ISE de ingreso.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 18:02
2023101978	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1596	CAMPOS DEL SOL - CARRERA PINTO 220KV	3755	CAMPOS DEL SOL - CARRERA PINTO 220KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en torres de Línea 220kV SE Campos del Sol - SE Carrera Pinto	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Lavado de aislación en torres de Línea 220kV SE Campos del Sol - SE Carrera Pinto	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:33	15-11-23 18:07
2023101895	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Roce y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 18:33
2023101888	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C2 E-81B – E-119 220KV C2 E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Líneas de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 07:40	15-11-23 18:33
2023101887	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-81B – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Líneas de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 07:40	15-11-23 18:33
2023101785	Linea	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	50	Intervención	Origen Externo	Programada	113	LAS PALMAS - TOTORAL 2 220KV	122	LAS PALMAS - TOTORAL 2 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec a través de la SODI 2995 solicita a LAP no reconectar en caso de apertura, los interruptores 52JT2 de SE Totoral 2 ni el 52J6 en SE Las Palmas sin previa coordinación con el CNOT Norte, Se realizará lavado de aislación con equipos energizados en paños J2, J3, J4, J6, J7, J8, JS y JR; patio 220 kV, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Incluye desmalezado.	Trabajos ejecutados por Transelec, quien debe especificar los riesgos asociados y las medidas para mitigarlos, por su parte LAP mantendrá deshabilitada la reconexión automática de los paños J6 de SE Las Palmas y JT2 de SE Totoral 2	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:30	15-11-23 18:56
2023101780	Linea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados paños J2; J3; J4; J7; J8; JS; JR; patio 220kV, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Incluye desmalezado. Require en S/E Punta Sierra inhibir reconectadores (79) de circuitos 1 y 2 220 KV Punta Sierra - Las Palmas (J2, J3, J5, J6)	Riesgo bajo, planificado y ejecutado por Transelec	Trabajo solicitado y coordinado por Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 07:39	15-11-23 18:57
2023101681	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Desconexión	Origen Interno	Programada	1015	CHACAYA - MUELLE 110KV	1868	CHACAYA - MUELLE 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Por mantenimiento preventivo (Parada de planta programada)	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE Chacaya: Abierto 52H2 Desconectador barra 89H2-1 abierto y bloqueado. 89H2-2 y 89H2-3 Abiertos y bloqueado. 89H2-2T Cerrado. SE Muelle: A disposición del jefe faena: Paño 110KV 52H1 SE INSTALARÁN TIERRAS PROVISIONALES	Libre	MINERA CENTINELA	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 08:28	15-11-23 23:27
2023101678	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD GNL MEJILLONES S.A.	368	Desconexión	Origen Externo	Programada	1013	CHACAYA - GNL MEJILLONES 110KV	1865 1866	CHACAYA - EST. Nº51 110KV C1 EST. Nº51 - GNL MEJILLONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por mantenimiento preventivo a Autotransformador N°3 en S/E Chacaya. (Trabajos externos) según SD: 2023101614.	Riesgo bajo se toman las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Chacaya: Abiertos y bloqueados 52H3, 89H3-2 ; Cerrado 89H3-2T. S/E GNLM: Abiertos DS (-Q9), DS(-Q1) y 52-NTR-506(1M5)	Libre	SOCIEDAD GNL MEJILLONES S.A.	ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 08:16	15-11-23 23:27
2023103454	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Desconexión	Origen Interno	Programada	1544	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220KV	3596	CHALLACOLLO - TIQUIMA 220KV C1	Relleno de SF6	Sin Limitaciones	Desconexión en apoyo para relleno de gas SF6 en interruptor 52J1 de SE Tiquima 220 kV	Instalación con riesgo Línea Challacollo-Tiquima 220 kV, temporalidad del riesgo: al termino de los trbajos, Nievel de riesgo: Bajo	Restricciones: Línea Challacollo-Tiquima indisponible	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 10:15	15-11-23 13:23
2023101511	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	165	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	1355 1691	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1 TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 A 172.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 A 172 Restricciones: Subestación D. Almagro, 52H9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Chañares, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV D. Almagro-El Salado, C1 y L 023kV El Salado-Chañaral, C1 y Barra 110 kV-El Salado y Barra 23 kV-El Salado y Tr. Trifásico 01, 110/23kV-El Salado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 07:40	15-11-23 18:33
2023103541	Linea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	1080	EL COBRE (ENGIE) - ESPERANZA 220KV	2003	EL COBRE (ENGIE) - ESPERANZA 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y pruebas eléctricas a Equipos primarios asociado a Paño J4, Subestación El Cobre.	Riesgo Bajo, se toman todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales : - S/E EL COBRE: 52J4. Abierto a disposición.// - S/E EL COBRE: 89J4-1. Abierto y bloqueado.// - S/E EL COBRE: 89J4-2. Abierto y bloqueado.// - S/E EL COBRE: 89J4-3. Abierto y bloqueado.// - S/E EL COBRE: 89J4-3T. Cerrado y bloqueado.// - S/E ESPERANZA: 52JL1. Abierto a disposición.// - S/E ESPERANZA: 89JL1-2. Abierto.// - S/E ESPERANZA: 89JL1-1. Abierto.// - S/E ESPERANZA: 89JL1-1T. Cerrado y bloqueado	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 10:54	15-11-23 21:21
2023101479	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Patio (Escalerillas, Bandejas, C.A.G, PVC).		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, SZN6017: Ampliación SE Maitencillo: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Patio (Escalerillas, Bandejas, C.A.G, PVC),***Nota: Trabajos sin intervención de equipos en explotación, se cumplirá con lo indicado en minuta AR-EP-18.,***Nota: Se considera trabajos con cerco delimitador instalado previamente.,***Nota: trabajos no contemplan el uso de maquinaria. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Conos, cadenas y barreras new Jersey plasticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	23-11-23 18:00		
2023101473	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Patio y Sala SS.GG.		Actividades: Construcción de fundaciones y canaletas en patios de alta tensión, SZN6017: Ampliación SE Vallenar: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Patio y Sala SS.GG (Escalerillas, Bandejas, C.A.G, PVC),***Nota: Se ingresará a realizar los trabajo teniendo instalado Cerco delimitador de obras,**Nota: Trabajos sin intervención de equipos en explotación, se cumplira con lo indicado en minuta AR-EP-18. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Vallenar, Conos, cadenas y barreras new Jersey plasticas Delimitación zona de trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	23-11-23 20:00		
2023101469	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1144	POZO ALMONTE - TAMARUGAL 66KV	2140 2141	POZO ALMONTE - TAP TAMARUGAL 66KV C1 TAP TAMARUGAL - TAMARUGAL 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con pitón remoto estructuras N° 735 a 812	Bajo, según matriz de riesgos	1.- S/E Pozo Almonte: No reconectar 52B4, 2.- S/E Tamarugal: No reconectar 52B1, 3.- S/E Tap Off Tamarugal: No reconectar 52B1 sin previo aviso del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 16:00	15-11-23 08:42	15-11-23 13:20
2023101397	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	683	MINERO - COLON 110KV	55	MINERO - COLON 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Precaución a la reconexión Cto N°1 Minero Colón 110 KV por Trabajos en el Cto N°2 de la misma línea. No reconectar en caso de desconexión por acción de protecciones.	Contacto con energía y Arc Flash. Estos Riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención de trabajos sobre circuito Minero-Colon 2	Precaución a la reconexión circuito Minero-Colon 1	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 07:48	15-11-23 20:27
2023101396	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	MINERO - COLON 110KV	69	MINERO - COLON 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión por Mantenimiento preventivo de equipos primarios en S/E Colón	Riesgo a las personas : Contacto con energía y Arc Flash. Estos Riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención definido para tal efecto	Se realizara mantenimiento preventivo de equipos primarios en S/E Colón y Paños de Líneas	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 07:48	15-11-23 20:27
2023101288	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Se realizará la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector L-1 en subestación Ancoa.- Condición: Normalización sujeta a coordinación Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven la línea 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Delimitar zona de trabajo.- No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 18:02
2023101246	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	95	CARENA - PUENTE ALTO CMPC 44KV	1065 1105 1106 1107 4510 4511	CARENA - MALLOCO 44KV C1 MALLOCO - INICIO VARIANTE BESALCO 44KV C1 FIN VARIANTE BESALCO - PUENTE ALTO CMPC 44KV C1 INICIO VARIANTE BESALCO - FIN VARIANTE BESALCO 44KV C1 CARENA – TAP PATAGUILLA 44KV C1 [EN_REVISION] TAP PATAGUILLA – MALLOCO 44KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Restricción de No Reconexión de LT 44 kV Carena - El Raco (Puente Alto) por Poda de árboles desde Estructura 179 a Estructura 181 del la LT 44 kV Carena - El Raco.	Riesgos: Desconexión de LT 44Kv Carena - El Raco.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:08	15-11-23 17:49
2023101124	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ILLAPEL - CHOAPA 110KV	3125 3126 3127	E617-CHOAPA 110KV C1 E618-E617 110KV C1 ILLAPEL-E618 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductores (cruce) sobre línea 110 kV Choapa Illapel, entre estructuras 620 y 621, por construcción de nueva línea 2x220 kV Punta Sierra Centella.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H4, en S/E Choapa y precaución en Interruptor 52H2 de S/E Illapel. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:09	15-11-23 20:09
2023100700	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1364	FATIMA - ISLA DE MAIPO 66KV	3131 4246 4247 4248 4249	FATIMA-ESTRUCTURA N°6B 66KV C1 ESTRUCTURA N°6B - ESTRUCTURA N°7B 66KV C1 ESTRUCTURA N°7B - ESTRUCTURA N°R82 66KV C1 ESTRUCTURA N°R82 - ESTRUCTURA N°R83 66KV C1 ESTRUCTURA N°R83 – ISLA DE MAIPO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce en LT Fátima - Isla de Maipo.	Riesgo bajo, trabajo controlado.	Para estos trabajos se requiere bloqueo de reconexión 52B1 de SE Fátima, correspondiente a línea LT66KV Fátima- Isla de Maipo, actualmente esta línea de mantiene energizada en vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:33	15-11-23 19:41
2023100648	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	337	LO MIRANDA - LORETO 66KV	358	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Control de vegetación en franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66kV 52B2 de S/E Lo Miranda. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:33	15-11-23 19:42
2023100610	Linea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1492	CERRO NEGRO NORTE - TOTORALILLO 220KV	1549	CERRO NEGRO NORTE - TOTORALILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 kV Cerro Negro Norte - Totoralillo con sistema energizado	Pérdida del suministro eléctrico entre SubEstación Cerro Negro Norte (220/23 kV) y SubEstación Totoralillo (220/23 kV)	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:25	15-11-23 15:00
2023100465	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 21:18
2023100464	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 21:18
2023100454	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 10:18	15-11-23 18:33
2023100449	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Punta Cortés - Rancagua - Alto Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 kV Punta Cortés - Rancagua - Alto Jahuel, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Punta Cortés - Rancagua - Alto Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24
2023100427	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 18:00
2023100426	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3466 3467 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 18:00
2023100425	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3470 3471 3472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C2 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 18:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100187	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Atacama, 52J5; 52J8 No reconectar Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 No reconectar Terceros, SODI S/E TapOff Enlace, Antucoya: 52J1 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Engie: 52J6; 52J7 No reconectar Terceros, SODI S/E El Cobre, Engie: 52J2; 52J3 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Minera Algorta: 52E4 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Miraje, E09-E10 Bloqueo Jefe de Faena Verificar las distancias de seguridad para instalacion de portales. Delimitar zona de trabajo de acuerdo a señalizacion vial. Verificar las condiciones climaticas. Revisaraque todos los equipos y personal involucrado esten en optimas condiciones. Controlar la velocidad del viento no mayor a 40km/hr.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023100117	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 ; Instalación de refuerzos estructurales en cuerpo de estructura por medio de reemplazo de piezas entre estructura N° 151 a N° 160.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, E151 y E160 Bloqueo Jefe de Faena Se señalizaran las fases o puntos energizados mediante banderin. Se respataran las distancias de sefguridad a punto	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 10:18	15-11-23 22:08
2023099426	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NIRIVILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24
2023099418	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 18:33
2023099413	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Maule.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24
2023099402	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PEÑON - LA RUCA 110KV	4179 4180	EL PEÑON - EST. 63B 110KV C1 EL PEÑON - EST. 63B 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución en interruptor 52H5 y loqueo de reconexión en interruptor 52H1 de S/E El Peñón. Además se requiere bloqueo de reconexión en interruptores 52H1 y 52H2, en S/E La Ruca (SODI STN). Los bloqueos de las reconexiones se realizarán en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:24	15-11-23 17:11
2023100415	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1745	Desconexión	Origen Interno	Programada	1624	VALPARAISO – LA POLVORA 110KV	3898	VALPARAISO – EST. E1 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de limpieza de aislacion en LT 110 Kv La Polvora - Valparaiso cto N°1, considera orden de precaucion para el cto N°2.	Riesgo bajo programado y controlado	Trabajos de limpieza de aislacion en LT 110 Kv La Polvora - Valparaiso cto N°1, considera orden de precaucion para el cto N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:35	15-11-23 14:51
2023099158	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:51	15-11-23 17:17
2023099102	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 14:49
2023099101	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de silicona, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K5, 52K6, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 14:49
2023099092	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	878	COPAYAPU - TIERRA AMARILLA 110KV	1725 1726	COPAYAPU - ESTRUCTURA 2 110KV C1 ESTRUCTURA 2 110KV - TIERRA AMARILLA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H3 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:50	15-11-23 18:32
2023099040	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructuras N° 011 a 101 y 102-103 105-107 124 126-152	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de aislación, estructuras N° 011 a 101 y 102-103 105-107 124 126-152 Restricciones: Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023102989	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1494	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	3480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52J1 en S/E Tap off Llanos Blancos a solicitud de Transelec, para realizar trabajos de lavado de aislación con instalaciones energizadas en LT 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck CDA, en las estructuras N° 155 a 163.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 06:17	15-11-23 16:22
2023098868	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Río Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:51	15-11-23 17:17
2023098563	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4031 4366 4035 4623 3622 4622	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 TAP RIO TOLTEN – EST. 254A 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C1 o Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023102637	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3292 Proyecto Ampliación en S/E Vallenar		Actividades: SE Vallenar: Construcción Canaletas, excavación, emplantillado, armaduras, hormigonado y rellenos. Actividades relacionadas con malla puesta a tierra. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	23-11-23 20:00		
2023100598	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52BT1 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelec quienes realizarán un roce masivo en la franja de servidumbre de la LT 66 kV San Javier - Constitución.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 07:37	15-11-23 21:34
2023097696	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO (TRANSELEC) NUEVA LAMPA 220KV	3542 3543	POLPAICO (TRANSELEC) – TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA – EST 40 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24
2023097695	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO (TRANSELEC) NUEVA LAMPA 220KV	3537 3538	POLPAICO (TRANSELEC) – TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA – EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24
2023097684	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24
2023097683	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV	2991	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24
2023097682	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24
2023097671	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24
2023097646	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDORES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinacota: Lavado de aislación equipos primarios paño J1 incluye marcos de Barra y Marcos de Líneas	Bajo	Actividades: S/E Parinacota: Lavado de aislación equipos primarios paño J1 incluye marcos de Barra y Marcos de Líneas Restricciones: Parinacota, 52J1 No reconectar Cóndores, 52J2 No reconectar Parinacota, 52JT1, 52JS, 52JR (SODI TERCEROS) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cóndores-Parinacota, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 09:27	15-11-23 18:02
2023099772	Linea	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1592	TCHAMMA - PALLATA 220KV	3737	TCHAMMA - PALLATA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de LT 220 kV Tchamma - Pallata con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E Tchamma. No reconectar	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación de estructuras de LT 220 kV Tchamma - Pallata con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E Tchamma. No reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 20:00	15-11-23 08:50	15-11-23 19:29
2023097069	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24
2023097014	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	166	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV	1390	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220 kV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 11:23

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097013	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	166	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV	1314	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220 kV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 11:23
2023096886	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2.Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023096856	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52JT No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023096826	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J2, no reconectar. Geoglifos: 52J4, 52J5 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023096796	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J1, no reconectar. Geoglifos: 52J1, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023096766	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023096736	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023096572	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 23:24
2023096383	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1619	TINEO - PUERTO MONTT 220 KV	3831 4266 4267	TINEO – EST. 571N 220KV C1 EST. 571N – EST. 641 220KV C1 EST. 641 – PUERTO MONTT 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles entre E-572 a E-635.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tineo - P. Montt C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 18:44
2023096011	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 18:44
2023096002	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN – SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3482	CAUTIN – EST. 100 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cautín - Río Toltén C1 o Línea 220kV Cautín - Río Toltén C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ambos_antecedentes_anteriores			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 21:18
2023096001	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN – SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3486	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cautín - Río Toltén C1 o Línea 220kV Cautín - Río Toltén C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ambos_antecedentes_anteriores			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 21:18
2023095850	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 21:18
2023095849	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 21:18
2023095772	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 21:18
2023095771	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 21:18
2023095717	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 21:18
2023095692	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 21:18
2023095691	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 21:18
2023095673	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 kV	4157	EST.61A - EST. 145N 220 kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 18:33
2023095310	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 16:00	15-11-23 08:22	15-11-23 16:44
2023095285	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J5 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 16:00	15-11-23 08:22	15-11-23 16:44
2023102350	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV	1857	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV C1 L3B	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado, tramo 72 a 117 y 424 a 552.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E Tamaya 52H3, S/E A 52H3. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 16:00	15-11-23 08:13	15-11-23 16:04
2023098557	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 08:00	15-11-23 18:00	15-11-23 05:25	15-11-23 22:08
2023103158	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1053	CHACAYA - CRUCERO 220KV	1953	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Cambio de aisladores en tramo 01 a 15 de LT 220 Kv. Chacaya - Crucero.	Riesgo bajo se tomaran todas las medidas preventivas, para realizar un trabajo seguro.	S/E Crucero: Abierto 52J6, abierto y bloqueados 89J6-1, 89J6-2, 89J6-3, Cerrado y bloqueado 89J6-2T // S/E Chacaya: Abierto 52J3, Abierto y bloqueados 89J3-1, 89J3-2, 89J3-3, cerrado y bloqueado 89J3-2T	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 07:30	15-11-23 17:00	15-11-23 09:54	15-11-23 13:16
2023092753	Linea	Rechazado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	578	LAS VEGAS - FFCC LOS ANDES 44KV	1047 1048	CHAGRES - PANQUEHUE 44KV C2 LAS VEGAS - CHAGRES 44KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de reemplazo de desconectador 44 kV [89F2] asociado al arranque N°2 en la S/E Panquehue.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizaran trabajos de reemplazo de desconectador 44 kV [89F2] asociado al arranque N°2 en la S/E Panquehue.-	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 07:30	16-11-23 11:00		
2023101807	Linea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	17	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado energizado de aislación en LTE 110 kV D. Almagro - M. Verde. Estructuras 25 a 94.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Precaucion: No reconectar 52H6 en S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 07:00	15-11-23 18:00	15-11-23 08:22	15-11-23 12:48
2023100760	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	1083 1651	EST. 153 - TAP PLANTA OXIDOS 110KV C1 EST. 89 - EST. 153 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion LT 110 KV Javiera - Oxido con linea Energizada .-	Riesgos controlados , según procedimientos interno CGE	Retiro de reconexion automática : 52H1 en S/E Javiera	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 07:00	15-11-23 17:06	15-11-23 07:14	15-11-23 13:49
2023100070	Linea	Aprobado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1092	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV	2035 2036	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C1 KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar Líneas 220kV Kapatur - O'Higgins circuitos N° 1 y 2, por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pitón Manual y Remoto a líneas indicadas de manera alternada.	Riesgo controlado y bajo. Lavado de aislación con agua a presión de manera alternada.	Con aviso de suspensión diaria. Trabajos a realizar dentro de jornada señalada en SD. Faenas coordinadas con MEL y CCT-Grupo SAESA. (PT 2023-06669 registro interno STN)	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 07:00	02-12-23 18:00	15-11-23 07:30	
2023096101	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución de No Reconectar de los Interruptores asociados a las LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía a los trabajos en LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres para cambio de conductor desde Torre 199B a E205 -Tramo E206 a E214, Trabajos de tendido entre torres 205 y 206 y para refuerzos de estructuras T207 yT210.	Riesgo de operación de la LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía en los trabajos.	Asociados a los trabajos de Mantenimiento Mayor SD MM: 2023096072 (extensión de los trabajos)	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 07:00	15-11-23 19:00	15-11-23 11:00	15-11-23 18:04
2023095595	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 y 52J9 en S/E Collahuasi: 52JL3 y 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 07:00	15-11-23 20:00	15-11-23 08:46	15-11-23 19:50
2023103651	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	837	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV	1637	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: SNN4008 obra NUP1145 SE Parinas: Instalación de crucetas y refuerzos en T141 existente. Esto relacionado con la nueva topología de línea LT 1x220kV PF Lalackama – Parinas.	Bajo	Actividades: SNN4008 obra NUP1145 SE Parinas: Instalación de crucetas y refuerzos en T141 existente. Esto relacionado con la nueva topología de línea LT 1x220kV PF Lalackama – Parinas. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Eólica Taltal-Tap Taltal, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término y durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tap Taltal, estructuras 140 y Marco S/E Tap Off Taltal Bloqueo de Jefe de Faena Prueba de ausencia de tensión en E140 e instalación de tierras de bloqueo provisional en estructura N° 140 y ML Tap Off Taltal (total 6 pértigas).	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 00:01	17-11-23 23:59	15-11-23 18:32	17-11-23 17:53
2023103649	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	837	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV	1637	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Montaje de nueva estructura N° 01N proyectada de nuevo tramo líneas 2x220 kV P. Eólico Taltal-Parinas / Lalackama-Parinas en franja de servidumbre por seccionamiento de línea 220 kV Parque Eólico Taltal - Tap Off Taltal (bajo vano de T6 y T7)	Bajo	Actividades: Montaje de nueva estructura N° 01N proyectada de nuevo tramo líneas 2x220 kV P. Eólico Taltal-Parinas / Lalackama-Parinas en franja de servidumbre por seccionamiento de línea 220 kV Parque Eólico Taltal - Tap Off Taltal (bajo vano de T6 y T7). Condiciones: instalación a intervenir indisponible Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Eólica Taltal-Tap Taltal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tap Taltal, E06 y E07 Bloqueo Jefe de Faena Prueba de ausencia de tensión en E06 e instalación de tierras de bloqueo provisional en estructura N° 06 y N° 07 de P.E.Taltal-Tap Off Taltal (total 06 pértigas).	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 00:01	17-11-23 23:59	15-11-23 18:32	17-11-23 23:59
2023103650	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	837	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV	1637	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: SNN4008 obra NUP1145 SE Parinas: Tendido de cable OPGW desde T1 nueva LT 2x220kV Eólica Taltal - Parinas hasta Torres T6 y T11 LT 1x220kV Eólica Taltal – Tap Taltal.	Bajo	Actividades: SNN4008 obra NUP1145 SE Parinas: Tendido de cable OPGW desde T1 nueva LT 2x220kV Eólica Taltal - Parinas hasta Torres T6 y T11 LT 1x220kV Eólica Taltal – Tap Taltal. Condiciones: instalación a intervenir indisponible Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Eólica Taltal-Tap Taltal, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parque Eólico Taltal, E06, E07, E11 LT P.Eólico Taltal Tap Off Taltal / E02N de futura línea P.Eólico-Parinas / Lalackama-Parinas Bloqueo Jefe de Faena Prueba de ausencia de tensión en E06 e instalación de tierras de bloqueo provisional en estructura N° 06, N° 07 y N° 11 de P.E.Taltal-Tap Off Taltal y estructura N° 02N de futura línea P.Eólico-Parinas / Lalackama-Parinas(total 15 pértigas).	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 00:01	17-11-23 23:59	16-11-23 16:26	17-11-23 23:59
2023103653	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	837	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV	1637	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: SE Parinas: Seccionamiento de conductor y cable OPGW línea 1x220kV P. Eólica Taltal - Tap Off Taltal, entre nueva estructura E01N intercalada estructuras existentes E06 y E07. Esto relacionado con la nueva topología de línea	Bajo	Actividades: A solicitud proyecto Parinas: Seccionamiento de conductor y cable OPGW línea 1x220kV P. Eólica Taltal - Tap Off Taltal, entre nueva estructura E01N intercalada estructuras existentes E06 y E07. Esto relacionado con la nueva topología de línea 220kV Eólica Taltal – Parinas 1 / línea 220kV Lalackama - Parinas 1. Linea 220 kV Tap-Off Taltal -Parque Eolico Taltal: Indisponible Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Eólica Taltal-Tap Taltal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parque Eólico Taltal, E06, E07, E11 LT P.Eólico Taltal Tap Off Taltal / E02N de futura línea P.Eólico-Parinas / Lalackama-Parinas Bloqueo de Jefe de Faena Prueba de ausencia de tensión en E06 e instalación de tierras de bloqueo provisional en estructura N° 06, N° 07 y N° 11 de P.E.Taltal-Tap Off Taltal y estructura N° 02N de futura línea P.Eólico-Parinas / Lalackama-Parinas(total 15 pértigas).	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 00:01	17-11-23 23:59	15-11-23 11:36	17-11-23 23:59

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103509	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑÍAS 110kV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	trabajos previos relacionadas al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV		Actividades: S/E Maitencillo: Construcción Fundación Torre 1, incluye actividades de: Trazado, replanteo, excavación, enfierradura, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo: Señalización y Zona delimitada	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 00:00	23-11-23 00:00		
2023103508	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110kV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	trabajos previos relacionadas al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV		Actividades: S/E Maitencillo: Construcción Fundación Torre 1, incluye actividades de: Trazado, replanteo, excavación, enfierradura, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo: Señalización y Zona delimitada	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 00:00	23-11-23 00:00		
2023103507	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110kV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	trabajos previos relacionadas al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV		Actividades: S/E Maitencillo: Construcción Fundación Torre 1, incluye actividades de: Trazado, replanteo, excavación, enfierradura, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo: Señalización y Zona delimitada	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 00:00	23-11-23 00:00		
2023103506	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110kV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	trabajos previos relacionadas al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Maitencillo 110 kV		Actividades: S/E Maitencillo: Construcción Fundación Torre 1, incluye actividades de: Trazado, replanteo, excavación, enfierradura, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo: Señalización y Zona delimitada	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 00:00	23-11-23 00:00		
2023099972	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1078	DOMEYKO - SVC DOMEYKO 220KV	2001	DOMEYKO - SVC DOMEYKO 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Paño J10 de la Se Domeyko. Esta línea 220 kV Domeyko - SVC quedará transferida y estará en servicio el SVC en la SE Domeyko SVC, durante todo el periodo.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo. Esta línea quedará transferida y estará en servicio el SVC en la SE Domeyko SVC, durante todo el periodo.	Mantenimiento Paño J10 de la Se Domeyko. Esta línea 220 kV Domeyko - SVC quedará transferida y estará en servicio el SVC en la SE Domeyko SVC, durante todo el periodo. Condiciones requeridas: SE Domeyko. Paño 52J10 abierto y Transferido a Barra de Transferencia. SE Domeyko.89J1-3Abierto y bloqueado. SE Domeyko.89J2-3Abierto y bloqueado. SE Domeyko.89J3-3Abierto y bloqueado. SE Domeyko.89J4-1Abierto y bloqueado. SE Domeyko.89J5-3Abierto y bloqueado. SE Domeyko.89J6-3Abierto y bloqueado. SE Domeyko.89J8-3Abierto y bloqueado. SE Domeyko.89J9-3Abierto y bloqueado. SE Domeyko.52J10Abierto a disposición del Jefe de Faena. SE Domeyko.89J10-1Abierto y bloqueado. SE Domeyko.89J10-2Abierto y bloqueado. SE Domeyko.89J10-3Cerrado. SE Domeyko.89JR-3Cerrado. SE Domeyko.52JRCerrado.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-11-23 00:00	16-11-23 23:59	15-11-23 11:23	17-11-23 10:57
2023099971	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento mayor al Paño J3 en SE Atacama. Mantenimiento a los TTPP, TTCC y pararrayos del Paño J8 en SE O´Higgins.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 20:00	19-11-23 19:59	14-11-23 10:40	18-11-23 10:12
2023102869	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	15	CENTRAL LOS PINOS - CHARRUA 220KV	165	CENTRAL LOS PINOS - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colbún, se requiere cerrar LT CENTRAL LOS PINOS - CHARRUA 220KV, para realizar pruebas de validación del Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS), por lo cual se necesita energizar la Central cerrando los interruptores 52J18 (SE Charrúa) y 52J1 (SE Los Pinos)	Riesgos a controlar por Colbún.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 17:00	14-11-23 18:00	14-11-23 12:13	16-11-23 06:39
2023100909	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1488 1489	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J6. Coordinado con STM y Celeo Redes.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J6. Restricciones: S/E Alto Jahuel: No reconectar los interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2 y línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV sección 1 o 2 o línea de 220 kV Alto Jahuel-Chena circuito 3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 15:00	14-11-23 17:00	14-11-23 09:12	14-11-23 18:28
2023100590	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	194	PAN DE AZUCAR - LAS COMPAÑÍAS 110KV	1258	PAN DE AZUCAR - LAS COMPANIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en servicio nuevo TT/MM, S/E Pan de Azúcar. Patio 110 kV. Paño HT1. Obras Capex No VI. Reemplazo de Transformador de tensión TPHT1: Puesta en servicio a nuevo TPHT1		Actividades: Puesta en servicio nuevo TT/MM, S/E Pan de Azúcar. Patio 110 kV. Paño HT1. Obras Capex No VI. Reemplazo de Transformador de tensión TPHT1: Puesta en servicio a nuevo TPHT1. Trabajo en conjunto con área de control PMTDI 54099 y AT 115380,****Nota: L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1, quedará radial desde Las Compañías, con tensión en 89H2-2 lado línea. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 110/110kV-P. Azúcar o L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Delimitar zona de trabajo uso de conos y cadenas	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 15:00	14-11-23 18:00	14-11-23 16:50	14-11-23 18:57
2023100585	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	194	PAN DE AZUCAR - LAS COMPAÑÍAS 110KV	1258	PAN DE AZUCAR - LAS COMPANIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Obra Capex Reemplazo TPHT1. 1.- Análisis fasorial a los equipos conectados: Regulador de tensión y circuito de sincronismo del paño HT1.		Actividades: Análisis fasorial a través de software en protecciones con paño en servicio., S/E Pan de Azúcar: Obra Capex Reemplazo TPHT1. 1.- Análisis fasorial a los equipos conectados: Regulador de tensión y circuito de sincronismo del paño HT1. 2.- Se realizará prueba experimental en el análisis fasorial, describiendo que los análisis serán realizados con los softwares de cada una de las protecciones.,Nota: Esta actividad está coordinada con la actividad de Equipos Primarios PMTDI: 54100, AT: 115382 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 110/110kV-P. Azúcar o L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Delimitar zona a intervenir caja de agrupamiento TPHT1 . Subestación P. Azúcar, Delimitar bastidor N°9 asociado al paño HT1 en sala SS/GG. .	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 15:00	14-11-23 18:00	14-11-23 16:29	14-11-23 21:45
2023101830	Linea	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	1592	TCHAMMA - PALLATA 220KV	3737	TCHAMMA - PALLATA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E Tchamma con desconexión eléctrica. Condiciones requeridas: Abierto 52J2, 89J2-1, 89J2-2, 52J3, 89J3-1 y 89J3-2 en S/E Pallata. Abierto 52JT1, 89JT1-1 y 89JT1-2 en S/E Tchamma. Cerrado 89J2-2T y 89J3-2T en S/E Pallata	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Lavado de aislación en S/E Tchamma con desconexión eléctrica. Condiciones requeridas: Abierto 52J2, 89J2-1, 89J2-2, 52J3, 89J3-1 y 89J3-2 en S/E Pallata. Abierto 52JT1, 89JT1-1 y 89JT1-2 en S/E Tchamma. Cerrado 89J2-2T y 89J3-2T en S/E Pallata	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 13:00	14-11-23 15:00	14-11-23 14:54	14-11-23 18:45
2023104319	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1663	RIO ACONCAGUA – FUNDICION CHAGRES 110KV	3981 4198	E-225A – FUNDICION CHAGRES 110KV C1 EST. 225A – FUNDICION CHAGRES 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución de no reconectar la LT 110 kV Rio Aconcagua - Fundición Chagres C2 por trabajos de reparación de conductor de la LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue C1.	Riesgo de operación de la LT 110 kV Rio Aconcagua - Fundición Chagres C2	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 12:00	14-11-23 19:00	14-11-23 14:08	14-11-23 22:00
2023104086	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	634	ANCUD - CHILOE 110KV	758 759	ANCUD - EST. 32 110KV C1 EST. 32 - CHILOE 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	De manera urgente se requiere no reconectar línea 110 kV Ancud Chiloé, para prevenir un corte de suministro eléctrico, por podas de ramas de árboles que están proyectados a la línea AT entre las estructuras 14071-14072 y 14073,Estas faenas serán ejecutadas por personal de líneas vivas. Nota: Se logra la autorización de los propietarios y sujetos a las condiciones climáticas adecuadas para ejecutar las faenas.	Riesgo controlado. Trabajos a ejecutar con personal especialista de Líneas Vivas de Transmisión.	Se cuenta con los permisos de los propietarios para dar ingreso al recinto.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 09:15	14-11-23 18:00	14-11-23 14:43	14-11-23 17:24
2023102111	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos mantenimiento de equipos.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Carga de equipos para disposición final de los transformadores de medida (TP y TC) retirados de paños J2, J3 y JT4 con estructuras y embalajes desde sector bodegas. Condición: Normalización sujeta a coordinación Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven la línea 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Delimitar zona de trabajo.- No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 09:00	15-11-23 18:00	14-11-23 10:06	14-11-23 18:28
2023101815	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	16	MAIPO - CANDELARIA 220KV	189	MAIPO - CANDELARIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión de los interruptores asociados a la Línea 220 kV Candelaria - Maipo C2 por Poda de árboles bajo y lado conductor en el vano 628-629.	Riesgo de operación de Línea 220 kV Candelaria - Maipo C2 por cercanía de los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 09:00	14-11-23 16:00	14-11-23 08:44	14-11-23 17:58
2023101128	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1982	RUCUE - QUILLECO 220KV	158	RUCUE - QUILLECO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de la reconexión Automática y precaución de No Reconectar Interruptores asociados a la LT 220 kV Rucúe - Quilleco por Tala de árboles lado conductor en cercanía a la LT 220 kV Rucúe - Quilleco	Riesgo de operación de la LT 220 kV Rucúe- Quilleco por cercanía de los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 09:00	14-11-23 17:00	14-11-23 11:47	14-11-23 17:24
2023098265	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	294	CORONEL - BOCAMINA 66KV	549	CORONEL - BOCAMINA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riego controlado, trabajos con personal y equipamiento calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 52B2 de S/E Coronel y orden de precaución (no reconectar) 52B1 de S/E Coronel.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 09:00	14-11-23 18:00	14-11-23 10:21	14-11-23 16:58
2023098264	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	293	CORONEL - ARENAS BLANCAS 66KV	479	CORONEL - ARENAS BLANCAS 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riego controlado, trabajos con personal y equipamiento calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 52B2 de S/E Coronel, 52B1 de S/E Arenas Blancas y 52B3 de S/E Escuadrón. Además, orden de precaución (no reconectar) 52B1 de S/E Coronel.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 09:00	14-11-23 18:00	14-11-23 10:21	14-11-23 16:58
2023098262	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	265	ARENAS BLANCAS - PUCHOCO 66KV	476	ARENAS BLANCAS - PUCHOCO 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 52B2 de S/E Arenas Blancas.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 09:00	14-11-23 18:00	14-11-23 14:51	14-11-23 17:04
2023101580	Linea	Aprobado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	252	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	267	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No reconectar línea 66 kV Valdivia - Los Lagos, por faenas talas y podas de árboles entre TRAMOS 3, 4, 16, 23, 33.	Nivel de riesgo bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada..	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral. (PT 2023-06696 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:30	01-12-23 17:30	14-11-23 09:23	
2023102982	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220KV	1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	S/E EL COBRE: MPB 3 Años Paño J3 (CHACAYA 2) // S/E CHACAYA MPB 3 Años Paño J6 (El Cobre 2) // LT Chacaya - El Cobre 2 , Cambio de aislación.	Riesgo bajo se toman todas las medidas preventivas, para realizar un trabajo seguro.	S/E El Cobre: 89J3-1 Abierto y bloqueado, 89J3-2 abierto y bloqueado, 52J3 abierto y a disposición del jefe de faena, 89J3-3 abierto y a disposición del jefe de faena, 89J3-3T cerrado y a disposición del jefe de faena (Será reemplazado por tierras provisionales) // S/E Chacaya: 89J6-1 Abierto y bloqueado, 89J6-2 abierto y a disposición del jefe de faena, 52J6 Abierto y a disposición del jefe de faena, 89J6-3 abierto y a disposición del jefe de faena, 89J6-2T cerrado y a disposición del jefe de faena (Será reemplazado por tierras provisionales) , Barra de transferencia desconectada y bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 20:00	14-11-23 08:05	14-11-23 19:52
2023102337	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	3157 3158 3159	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36. 110KV C2 EST. N°36 - EST. N°72. 110KV C2 EST. N°72 - A. 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado, tramo 72 a 117 y 424 a 552.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución, S/E Tocopilla 52H2, S/E A 52H2. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 16:00	14-11-23 08:59	14-11-23 15:00
2023098993	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E TapOff Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 18:28
2023098899	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023102596	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislaciòn y siliconado de equipos asociados a la Barra principal sección 2.		Restricciones: Subestación Atacama, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J11, 52JS con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J10 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 52J8, 52J9 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: 52C-2B, 52D2-72, 52C-2A y 52D2-50 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Esmeralda: 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Atacama o Paño Transformación LJ06-Atacama o Paño Transformación LJ07-Atacama o L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 o Paño Transformación LJ09-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo , con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 18:28
2023101692	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1841	LOS VILLARES - ACONCAGUA 110KV [EN_REVISION]	4498 4502	EST.105A - TAP SAN RAFAEL 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 81 - TAP LOS MAQUIS 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	solicitud de Besalco energía, se realizará pruebas END to END Circuito 2, tramo S/E Aconcagua - Los Villares.	Riesgos a controlar por Besalco Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075 - PES S/E Villares.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:22	15-11-23 20:25
2023101694	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1841	LOS VILLARES - ACONCAGUA 110KV [EN_REVISION]	4498 4502	EST.105A - TAP SAN RAFAEL 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 81 - TAP LOS MAQUIS 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Besalco energía, se realizará pruebas END to END Circuito 1, tramo S/E Aconcagua - Los Maquis - Los Villares. Se requiere la No reconexión de LT Aconcagua - Los Villares 110KV	Riesgos a controlar por Besalco Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075 - PES S/E Villares.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:22	15-11-23 20:25

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023098562	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4626 4627	EST. 101 - EST.254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST. 101 -EST. 254A 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [EN _REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C1 o Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipeuco.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023100186	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Atacama, 52J5; 52J8 No reconectar Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 No reconectar Terceros, SODI S/E TapOff Enlace, Antucoya: 52J1 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Engie: 52J6; 52J7 No reconectar Terceros, SODI S/E El Cobre, Engie: 52J2; 52J3 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Minera Algorta: 52E4 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Miraje, E09-E10 Bloqueo Jefe de Faena Verificar las distancias de seguridad para instalacion de portales. Delimitar zona de trabajo de acuerdo a señalizacion vial. Verificar las condiciones climaticas. Revisaraque todos los equipos y personal involucrado esten en optimas condiciones. Controlar la velocidad del viento no mayor a 40km/hr.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 14:42
2023099423	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.165 66KV C1 EST.165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023102371	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	2958 2960 2956	TAP LA LAJA - VIZCACHAS 110KV C1 VIZCACHAS - FLORIDA 110KV C1 ALTO MAIPO – TAP LA LAJA 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de arboles, despeje de camino patrulleros y despeje de base torre	Se realizarán los trabajos con el circuito desenergizado, sin riesgos para el sistema	.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:50	14-11-23 18:26
2023101697	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	942	TOTORALILLO - ACONCAGUA 110KV	179 180 173	TOTORALILLO - EST. B 110KV C1 EST. B - TAP LOS MAQUIS 110KV C1 TAP LOS MAQUIS - ACONCAGUA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Besalco energía, se realizará pruebas END to END Circuito 1, tramo S/E Aconcagua - Los Maquis - Los Villares. Se requiere la No reconexión de LT TOTORALILLO - ACONCAGUA 110KV	Riesgos a controlar por Besalco Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075 - PES S/E Villares.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:22	15-11-23 20:25
2023100065	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	80	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV	119	TAP EL LLANO - LOS MAQUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza Manual de Aislación, cambio de Aislación y revisión de Estructura en General, de la Torre N° 95 a la 120 y 121 a la 210 de la LT 220 kV Los Maquis - El Llano - Quilapilún C1.	Sin riesgos para el sistema, circuito desconectado.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:20	14-11-23 19:11
2023098229	Linea	Rechazado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1621	AGUA SANTA – LA POLVORA 110KV	1034 1035 3843 4408	AGUA SANTA – EST. 35 110KV C2 EST. 35 – TAP PLACERES 110KV C2 TAP PLACERES - EST. 26 110KV C2 EST. 26 - EST. LA6 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de limpieza de aislacion en LT 110 Kv Agua Santa - La Polvora cto N°2, considera orden de precaución para el cto N°1.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Considera reemplazo de aislación	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00		
2023103153	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.		Actividades: Instalación y medidas malla puesta a tierra (Estructuras 2, 9, 12, 13, 21, 32, 48 y 76) Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Línea 154 kV Itahue - Maule, Delimitar zona de Trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023097668	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:20	14-11-23 21:45
2023098898	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023098992	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E TapOff Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 18:28
2023102039	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023102038	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023103214	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1763	SAN GREGORIO - PARRAL 66KV	4251 4252 4847 4848 4849 4850 4851 4852	SAN GREGORIO - EST. 232A 66kV C1 EST. 232A - PARRAL 66kV C1 PARRAL - ESTRUCTURA 291 66KV C1 ESTRUCTURA 291 - ESTRUCTURA 278 66KV C1 ESTRUCTURA 278 - ESTRUCTURA 246 66KV C1 ESTRUCTURA 246 - ESTRUCTURA 244 66KV C1 ESTRUCTURA 244 - SAN GREGORIO 66KV C1 SAN GREGORIO - TAP OFF ÑIQUEN 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 52B3 de S/E Parral y 52B2 en S/E San Gregorio por trabajos de poda y roce en la LT 66kV Parral-San Gregorio.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda y roce.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:43	14-11-23 18:22
2023103172	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo Proyecto Tinguiririca - Obras Civiles y malla a tierra.-		Actividades: Terminaciones de la Construcción de fundaciones, instalación de botas, compactación e instalación de malla a tierra Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando, Delimitación de la zona de trabajo por el Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	26-11-23 20:00		
2023103098	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	1024 1026 1028 1030 1031 1032 1171 1020 1022	TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C2 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C2 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C2 TAP SAN JOSE - TAP PAJARITOS 110KV C2 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C2 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C2 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C2 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito por cercanía a trabajos en el circuito N°1 en SD 2023102374	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:50	14-11-23 15:49
2023102840	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV	188 144	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV C2 TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de arboles, despeje de camino patrulleros y despeje de base torre	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	Restricción: En caso de operación automática, no reconectar en SSEE Las Lajas y Queltehues.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:26	14-11-23 14:47
2023102814	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 2071 2068 2069	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C1 EST. N°23 - COLOSO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Coloso circuito 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 52J3 y 52J4. S/E Coloso 52J1 y 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 12:46	14-11-23 20:16
2023102783	Linea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochrane - Encuentro Cto 1 y 2	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones : S/E Cochrane: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:42	14-11-23 12:27
2023102781	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2.(Postacion de Salida)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E NorgenerSeñalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2; S/E Crucero Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13; S/E La CruzSeñalizar y NR 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J3; S/E Barriles Señalizar y NR 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:15	14-11-23 19:37
2023102751	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	954	SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINE 66KV	339	TAP HOSPITAL - PAINE 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación a las estructuras de la LT66kV Paine- TAP Hospital.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 52B2 en SE Paine y 52B1 en SE San Francisco de Mostazal.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:47	14-11-23 18:06
2023102665	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:46	14-11-23 21:45
2023102664	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufas a nivel de piso est N°112,124,138 y 152 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:46	14-11-23 21:45
2023102624	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	931	EL PAICO - EL MONTE 66KV	593	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 52B1 de SE Bajo Melipilla	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:49	14-11-23 17:57

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102595	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislaciòn y siliconado de equipos asociados a la Barra principal sección 2.		Restricciones: Subestación Atacama, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J11, 52JS con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J10 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 52J8, 52J9 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: 52C-2B, 52D2-72, 52C-2A y 52D2-50 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Esmeralda: 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Atacama o Paño Transformación LJ06-Atacama o Paño Transformación LJ07-Atacama o L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 o Paño Transformación LJ09-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo , con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 18:28
2023102552	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	186	MAITENCILLO - AGROSUPER 220KV	1348	MAITENCILLO - AGROSUPER 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 y 02.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 y 02 Restricciones: Subestación Agrosuper, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Agrosuper, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Agrosuper, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 18:28
2023102513	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones tipo pilote de Torres 59N y 60N por interferencia con Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones tipo pilote de Torres 59N y 60N por interferencia con Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión . Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023102499	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 18:28
2023102498	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 18:28
2023102417	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sustitución de amortiguador en estructura 32 del circuito 1 con método a potencial. Coordinado con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Sustitución de amortiguador en estructura 32 del circuito 1 con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:00	14-11-23 18:28
2023102416	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sustitución de amortiguador en estructura 32 del circuito 1 con método a potencial. Coordinado con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Sustitución de amortiguador en estructura 32 del circuito 1 con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:00	14-11-23 18:28
2023102340	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV	1857	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV C1 L3B	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado, tramo 72 a 117 y 424 a 552.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E Tamaya 52H3, S/E A 52H3. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 16:00	14-11-23 08:59	14-11-23 15:00
2023102335	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RADOMIRO TOMIC 220 KV C1	4205 4206	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 EST. 27A - EST. 178 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado Aisladores energizado tramo 146 a 230. SODI 214 Enel, 215 Transelet	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIOENS REQUERIDAS: No reconectar, SE Palpana 52J2, 52J3. SE R. Tomic 52J9. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 16:00	14-11-23 08:59	14-11-23 15:00
2023102213	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E186 - E350.	Bajo	Actividades: L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E186 - E350. Restricciones: Lagunas, 52J1 No reconectar Frontera, 52J4; 52J5 No reconectar Terceros, 52J1 SODI ENOR (S/E Tap Off Quillagua) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Frontera, E186-E350 Bloqueo Jefe de Faena Colocar a tierra pistola de lavado en estructura, conectar a tierra camión lavador. Verificar resistividad / conductividad de agua desmineralizada, medir humedad relativa del ambiente menor a 80%, controlar velocidad del viento menor a 30 kmh. respetar distancia de seguridad	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 18:28
2023102198	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	949	LIHUEIMO - MARCHIGUE 66KV	603	LIHUEIMO - MARCHIGUE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 5289B1 de SE Portezuelo y 52B1 de SE Santa Cruz (STS) como medida de precaución ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de STS se encuentra coordinado mediante SODI inter-empresas. No considera transferencias de cargas o desconexión a clientes finales	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:08	14-11-23 17:43
2023102185	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	TOCOPILLA – KIMAL 220KV	3075 3076 3077 3070 3071 3072	TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C2 (6A) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C2 (6A) EST. N° 2 - EST. N° CH.1B 220KV C2 (6A) TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C1 (7A) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C1 (7A) EST. N°2 - EST. CH.1A 220KV C1 (7A)	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores portal salida Gis 220 kV S/E Tocopilla.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Tocopilla 52J6A, 52J7A. S/E Kimal 52J7, 52J8, 52J13, 52J14. Tap-Off El Loa 52J1. ENCARGADO MANIOBRA: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 16:00	14-11-23 13:22	14-11-23 15:00
2023102068	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	298	EL EDEN - ALTO DEL CARMEN 110KV	588 1721	EL EDEN - TAP RIO HUASCO 110KV C1 TAP RIO HUASCO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roce. Trabajos a realizar con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roce	Se solicita bloqueo de reconexión de 52H1 de SE El Edén, y orden de No reconectar 52HT de Central Río Huasco, condición que se mantendrá durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:35	14-11-23 19:07
2023102027	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3906	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 – EST 128 66KV C1 EST 15 – EST 19 66KV C1 EST 9 – EST 15 66KV C1 EST 4 – EST 9 66KV C1 LOS MOLLES – EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovalle: Patio 66 kV, Paño B1. Proyecto Capex No VI: Reemplazo TP B1: Construcción de fundación zapata Transformador de tensión B1.	Bajo	Actividades: Reforzamiento Fundación con equipos energizados, S/E Ovalle: Patio 66 kV, Paño B1. Proyecto Capex No VI: Reemplazo TP B1: Construcción de fundación zapata Transformador de tensión B1. 1.- Revisar ejes del trazado. 2.- Excavación Manual. 3.- Cuadratura inferior y nivelación del sello de la excavación. 4.- Emplantillado. 5.- Colocación de enfierradura. 6.- Instalación de Moldaje. 7.- La Instalación de los pernos. 8.- Vaciado de hormigón. 9.- Tiempo de Fraguado. 10.- Aplicación de igol denso. 11.- Compactado.***Nota: Camión no cruzará en ningún momento sobre canaletas de cables, se posicionará fuera del patio y el ingreso del hormigón se realizará con el uso de carretilla al paño B1.... 12. retiro y reposición de gravilla.,***Nota: Bloqueos a la reconexión se normalizarán diariamente al finalizar la jornada. Restricciones: Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ovalle, TP Paño B1 Delimitar zona de trabajo Se utilizarán conos, cadenas y/o malla dormac Subestación Ovalle, Ingreso a la Subestación Ovalle ISE de ingreso.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:45	14-11-23 18:28
2023102007	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	1731 1732	GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN CON LA INSTALACIÓN EN SERVICIO	TRABAJOS CON RIESGOS CONTROLADOS	SE MANTIENE BLOQUEADA RECOENXIÓN AUTOMATICA DEL 52H3 EN SE GALLEGUILLOS	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:35	18-11-23 12:44
2023101981	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZUCAR - MARQUESA 66KV	229	PAN DE AZUCAR - EST. 35 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y tala de arboles cercanos a la línea.	Trabajos de riesgo controlado.	Para este trabajo se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 52B5, en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión, se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:35	14-11-23 17:57
2023101974	Linea	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1596	CAMPOS DEL SOL - CARRERA PINTO 220KV	3755	CAMPOS DEL SOL - CARRERA PINTO 220KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en torres de Línea 220kV SE Campos del Sol - SE Carrera Pinto	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Lavado de aislación en torres de Línea 220kV SE Campos del Sol - SE Carrera Pinto	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 11:52	
2023101905	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES – RIO ACONCAGUA 220KV	3972 3985 4112	E-17 – E-81A 220KV C2 E-81A – RIO ACONCAGUA 220KV C2 NOGALES – E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 14:42	14-11-23 21:45
2023101904	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES – RIO ACONCAGUA 220KV	4110 3973 3986	NOGALES – E-17 220KV C1 E-17 – E-81A 220KV C1 E-81A – RIO ACONCAGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 14:42	14-11-23 21:45
2023101894	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Roce y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:20	14-11-23 18:28
2023101886	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C2 E-81B – E-119 220KV C2 E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Líneas de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 14:42
2023101885	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-81B – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-81B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Líneas de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 14:42
2023101862	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	126	ABANICO - CHARRUA 154KV	1323 1324	TAP TRUPAN - CHARRUA 154KV C1 ABANICO - TAP TRUPAN 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Solicitud de Empresa Muñoz Leonelli y Cia Ltda. por cosecha forestal en sector ubicado en el predio "Campo Siberia", sector Cholguán. - No Reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo.	Actividades: Solicitud de Empresa Muñoz Leonelli y Cia Ltda. por cosecha forestal en sector ubicado en el predio "Campo Siberia", sector Cholguán. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalación en riesgo: Línea 220 kV Los Notros Charrúa 3 o Línea 154 kV Abanico Charrúa Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:48	
2023101835	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV 220KV [En_Revision]	4294 4295 4296	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [En_Revision] EST. 4 - EST. 184 220KV C1 [En_Revision] EST. 184 - TAP OFF CHOLGUAN 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Solicitud de Empresa Muñoz Leonelli y Cia Ltda. por cosecha forestal en sector ubicado en el predio "Campo Siberia", sector Cholguán. - No Reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo.	Actividades: Solicitud de Empresa Muñoz Leonelli y Cia Ltda. por cosecha forestal en sector ubicado en el predio "Campo Siberia", sector Cholguán. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalación en riesgo: Línea 220 kV Los Notros Charrúa 3 o Línea 154 kV Abanico Charrúa Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:48	
2023101784	Linea	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	50	Intervención	Origen Externo	Programada	113	LAS PALMAS - TOTORAL 2 220KV	122	LAS PALMAS - TOTORAL 2 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec a través de la SODI 2994 solicita a LAP no reconectar en caso de apertura, los interruptores 52JT2 de SE Totoral 2 ni el 52J6 en SE Las Palmas sin previa coordinación con el CNOT Norte, Se realizará lavado de aislación con equipos energizados en paños J2, J3, J4, J6, J7, J8, JS y JR; patio 220 kV, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Incluye desmalezado	Trabajos ejecutados por Transelec, quien debe especificar los riesgos asociados y las medidas para mitigarlos, por su parte LAP mantendrá deshabilitada la reconexión automática de los paños J6 de SE Las Palmas y JT2 de SE Totoral 2	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 06:11	14-11-23 14:28
2023101779	Linea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados paños J2; J3; J4; J7; J8; J5; JR; patio 220kV, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Incluye desmalezado. Require en S/E Punta Sierra inhibir reconectadores (79) de circuitos 1 y 2 220 KV Punta Sierra - Las Palmas (J2, J3, J5, J6)	Riesgo bajo, planificado y ejecutado por Transelec	Trabajo solicitado y coordinado por Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 06:28	14-11-23 14:47
2023101624	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERRICO 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - MONTERRICO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023101510	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	165	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	1355 1691	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1 TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 A 172.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 A 172 Restricciones: Subestación D. Almagro, 52H9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Chañares, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV D. Almagro-El Salado, C1 y L 023kV El Salado-Chañaral, C1 y Barra 110 kV-El Salado y Barra 23 kV-El Salado y Tr. Trifásico 01, 110/23kV-El Salado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 14:42
2023101468	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1144	POZO ALMONTE - TAMARUGAL 66KV	2140 2141	POZO ALMONTE - TAP TAMARUGAL 66KV C1 TAP TAMARUGAL - TAMARUGAL 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con pitón remoto estructuras N° 735 a 812	Bajo, según matriz de riesgos	1.- S/E Pozo Almonte: No reconectar 52B4, 2.- S/E Tamarugal: No reconectar 52B1, 3.- S/E Tap Off Tamarugal: No reconectar 52B1 sin previa aviso del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 16:00	14-11-23 09:37	14-11-23 13:22

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023101395	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	683	MINERO - COLON 110KV	69	MINERO - COLON 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Precaución a la reconexión Cto N°2 Minero Colón 110 KV por Trabajos en el Cto N°1 de la misma línea. No reconectar en caso de desconexión por acción de protecciones.	Contacto con energía y Arc Flash. Estos Riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención de trabajos sobre circuito Minero-Colon 1	Precaución a la reconexión Circuito Minero-Colon 2	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 20:00	14-11-23 08:22	14-11-23 18:50
2023101394	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	MINERO - COLON 110KV	55	MINERO - COLON 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión por Mantenimiento preventivo de equipos primarios en S/E Colón	Riesgo a las personas : Contacto con energía y Arc Flash. Estos Riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención definido para tal efecto	Se realizara mantenimiento preventivo de equipos primarios en S/E Colón y Paños de Líneas	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 20:00	14-11-23 08:22	14-11-23 18:50
2023101287	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Se realizará la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector L-1 en subestación Ancoa.- Condición: Normalización sujeta a coordinación Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven la línea 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Delimitar zona de trabajo.- No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 22:47
2023101245	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	95	CARENA - PUENTE ALTO CMPC 44KV	1065 1105 1106 1107 4510 4511	CARENA - MALLOCO 44KV C1 MALLOCO - INICIO VARIANTE BESALCO 44KV C1 FIN VARIANTE BESALCO - PUENTE ALTO CMPC 44KV C1 INICIO VARIANTE BESALCO - FIN VARIANTE BESALCO 44KV C1 CARENA – TAP PATAGUILLA 44KV C1 [EN_REVISION] TAP PATAGUILLA – MALLOCO 44KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Restricción de No Reconexión de LT 44 kV Carena - El Raco (Puente Alto) por Poda de árboles desde Estructura 179 a Estructura 181 del la LT 44 kV Carena - El Raco.	Riesgos: Desconexión de LT 44Kv Carena - El Raco.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:48	14-11-23 18:07
2023101123	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ILLAPEL - CHOAPA 110KV	3125 3126 3127	E617-CHOAPA 110KV C1 E618-E617 110KV C1 ILLAPEL-E618 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductores (cruce) sobre línea 110 kV Choapa Illapel, entre estructuras 620 y 621, por construcción de nueva línea 2x220 kV Punta Sierra Centella.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H4, en S/E Choapa y precaución en Interruptor 52H2 de S/E Illapel. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:30	14-11-23 21:21
2023100944	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	PARRAL - CAUQUENES 66KV	3277 2829	PARRAL - TAP PASO HONDO 66KV C1 TAP PASO HONDO - CAUQUENES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del 52B1 en S/E Parral por trabajos de mantenimiento con LLEE en la LT 66kV Parral-Cauquenes. Esta coordinado con Chilquinta la precaución en Tap Paso Hondo.	Riesgo medio con bloqueo.	MPB con LLEE.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 11:06	14-11-23 18:22
2023100699	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2006	BUIN (CGE)- ESTRUCTURA 103	325	BUIN (CGE)- ESTRUCTURA 103 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará labores de poda y roce en LT 66kV - Buin- Est 103	Riesgo del trabajo a realizar bajo, trabajos planificados y supervisados en terreno.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66kV 52B3 de S/E Alto Jahuel. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:08	14-11-23 17:43
2023100647	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	349	MALLOA - QUINTA DE TILCOCO 66KV	554	MALLOA - QUINTA DE TILCOCO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Malloa - Quinta de Tilcoco, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B1 de S/E Malloa. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:08	14-11-23 17:43
2023100609	Linea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1492	CERRO NEGRO NORTE - TOTORALILLO 220KV	1549	CERRO NEGRO NORTE - TOTORALILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 kV Cerro Negro Norte - Totoralillo con sistema energizado	Pérdida del suministro eléctrico entre SubEstación Cerro Negro Norte (220/23 kV) y SubEstación Totoralillo (220/23 kV)	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 07:20	14-11-23 14:00
2023100463	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 18:28
2023100462	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 18:28
2023100453	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023100438	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Líneas 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o Línea 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023100437	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3466 3467 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Líneas 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o Línea 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023100436	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3470 3471 3472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C2 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Líneas 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o Línea 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023100424	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023100423	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3466 3467 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023100422	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3470 3471 3472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C2 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023100226	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV María Elena-Frontera, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E76 - E173, Total: 368 CAD	Bajo	Actividades: L 220kV María Elena-Frontera, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E76 - E173, Total: 368 CAD Ma. Elena, 52J4 - 52J3 No reconectar Frontera, 52J2 - 52J3 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV María Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 18:28
2023100185	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Atacama, 52J5; 52J8 No reconectar Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 No reconectar Terceros, SODI S/E TapOff Enlace, Antucoya: 52J1 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Engie: 52J6; 52J7 No reconectar Terceros, SODI S/E El Cobre, Engie: 52J2; 52J3 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Minera Algorta: 52E4 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Miraje, E09-E10 Bloqueo Jefe de Faena Verificar las distancias de seguridad para instalacion de portales. Delimitar zona de trabajo de acuerdo a señalizacion vial. Verificar las condiciones climaticas. Revisaraque todos los equipos y personal involucrado esten en optimas condiciones. Controlar la velocidad del viento no mayor a 40km/hr.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 14:42
2023100066	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	80	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV	2976	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Restricción de No Reconectar y bloqueo de la reconexión automática de la LT 220 kV Los Maquis - Quilapilún C2 por cercanía en los trabajos de Limpieza Manual de Aislación, cambio de Aislación y revisión de Estructura en General, de la Torre N° 95 a la 120 y 121 a la 210 de la LT 220 kV Los Maquis - El Llano - Quilapilún C1.	Riesgo de operación de LT 220 kV Los Maquis - Quilapilún C2 por cercanía en los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:20	14-11-23 19:11
2023099618	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 152.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 152 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00		
2023099424	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NIRIVILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023099417	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023099412	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Maule.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue Maule.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023099401	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PEÑON - LA RUCA 110KV	4179 4180	EL PEÑON - EST. 63B 110KV C1 EL PEÑON - EST. 63B 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución en interruptor 52H5 y loqueo de reconexión en interruptor 52H1 de S/E El Peñón. Además se requiere bloqueo de reconexión en interruptores 52H1 y 52H2, en S/E La Ruca (SODI STN). Los bloqueos de las reconexiones se realizarán en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:30	14-11-23 17:57
2023100597	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52BT1 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelec quienes realizarán un roce masivo en la franja de servidumbre de la LT 66 kV San Javier - Constitución	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:57	14-11-23 19:12
2023099151	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:31	14-11-23 17:39
2023099039	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructuras N° 011 a 101 y 102-103 105-107 124 126-152	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de aislación, estructuras N° 011 a 101 y 102-103 105-107 124 126-152 Restricciones: Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023098863	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Río Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:31	14-11-23 17:39
2023098561	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4031 4366 4035 4623 3622 4622	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 TAP RIO TOLTEN – EST. 254A 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C1 o Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipeuco.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023097694	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO (TRANSELEC) NUEVA LAMPA 220KV	3542 3543	POLPAICO (TRANSELEC) – TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA – EST 40 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:06	14-11-23 21:45

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097693	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO (TRANSELEC) NUEVA LAMPA 220KV	3537 3538	POLPAICO (TRANSELEC) – TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA – EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:06	14-11-23 21:45
2023097681	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:04	14-11-23 21:45
2023097680	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV	2991	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:04	14-11-23 21:45
2023097679	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:04	14-11-23 21:45
2023097669	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 08:20	14-11-23 21:45
2023098556	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 14:42
2023097645	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDORES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinacota: Lavado de aislación equipos primarios paño J1 incluye marcos de Barra y Marcos de Líneas	Bajo	Actividades: S/E Parinacota: Lavado de aislación equipos primarios paño J1 incluye marcos de Barra y Marcos de Líneas Restricciones: Parinacota, 52J1 No reconectar Cóndores, 52J2 No reconectar Parinacota, 52JT1, 52J5, 52JR (SODI TERCEROS) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cóndores-Parinacota, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 18:28
2023097068	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023097012	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	166	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV	1390	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220 kV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023097011	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	166	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV	1314	EL TORO - ANTUCO (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220 kV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023096885	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las líneas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2.Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 20:48
2023096855	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52JT No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 20:48
2023096825	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J2, no reconectar. Geoglifos: 52J4, 52J5 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 20:48
2023096795	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J1, no reconectar. Geoglifos: 52J1, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 20:48
2023096765	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 20:48
2023096735	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 20:48
2023096646	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023096645	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023096571	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023096384	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1618	FRUTILLAR NORTE - TINEO 220 KV	3829 3830	TAP AURORA – EST. 571 220KV C1 EST. 571 - TINEO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles entre E-511 y E-570	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Frutillar Norte - Tineo C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con Central Parque Aurora.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023096029	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2983 2984	NUEVA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transrucatayo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023096028	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2982	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transrucatayo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023096010	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023095848	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023095847	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023095770	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 18:28
2023095769	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 18:28
2023095716	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. No reconectar los interruptores asociados a la Línea	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023095690	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023095689	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 21:45
2023095672	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 kV	4157	EST.61A - EST. 145N 220 kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 18:28
2023095309	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 16:00	14-11-23 08:01	14-11-23 17:07
2023095283	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J5 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 16:00	14-11-23 08:01	14-11-23 17:07
2023095999	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN – SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3486	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cautín - Río Toltén C1 o Línea 220kV Cautín - Río Toltén C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ambos_antecedentes_anteriores			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 18:28
2023096000	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN – SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3482	CAUTIN – EST. 100 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cautín - Río Toltén C1 o Línea 220kV Cautín - Río Toltén C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ambos_antecedentes_anteriores			14-11-23 08:00	14-11-23 18:00	14-11-23 05:10	14-11-23 18:28
2023099765	Linea	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1592	TCHAMMA - PALLATA 220KV	3737	TCHAMMA - PALLATA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de LT 220 kV Tchamma - Pallata con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E Tchamma. No reconectar 52J2 y 52J3 en S/E Pallata	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación de estructuras de LT 220 kV Tchamma - Pallata con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 en S/E Tchamma. No reconectar 52J2 y 52J3 en S/E Pallata	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 08:00	14-11-23 20:00	14-11-23 11:04	14-11-23 18:45
2023093900	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA HMC S.A.	1952	Desconexión	Origen Interno	Programada	1025	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	1883	MEJILLONES - EL LINCE 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantención paño subestación Mejillones y paño subestación El Lince.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas para realizar un trabajo seguro	No hay consumos afectados en instalaciones de El Lince, planta detenida. Se tomaron todos los resguardos pertinentes, para el pueblo de Caleta Michilla se coordino con CGE un grupo (GE) para asegurar respaldo de generación durante horario de desconexión. Maniobras: Se requiere en S/E Mejillones: Abiertos 52H2, 89H2-1 y 89H2-2; Cerrado 89H2-2T y en S/E El Lince: Abierto 52HT y 89H1 y Abierto/Bloqueado. Se consideran tierras provisionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 07:30	14-11-23 19:30	14-11-23 07:47	14-11-23 21:11
2023101806	Linea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	17	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado energizado de aislación en LTE 110 kV D. Almagro - M. Verde. Estructuras 25 a 94.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Precaucion: No reconectar 52H6 en S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 07:00	14-11-23 18:00	14-11-23 09:02	14-11-23 12:09
2023100758	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	1083 1651	EST. 153 - TAP PLANTA OXIDOS 110KV C1 EST. 89 - EST. 153 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion LT 110 KV Javiera - Oxido con linea Energizada .-	Riesgos controlados , según procedimientos interno CGE	Retiro de reconexion automática : 52H1 en S/E Javiera	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 07:00	14-11-23 17:06	14-11-23 07:20	14-11-23 15:30
2023096100	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución de No Reconectar de los Interruptores asociados a las LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía a los trabajos en LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres para cambio de conductor desde Torre 199B a E205 -Tramo E206 a E214, Trabajos de tendido entre torres 205 y 206 y para refuerzos de estructuras T207 yT210.	Riesgo de operación de la LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía en los trabajos.	Asociados a los trabajos de Mantenimiento Mayor SD MM: 2023096072 (extensión de los trabajos)	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 07:00	14-11-23 19:00	14-11-23 07:16	14-11-23 20:18
2023095594	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 y 52J9 en S/E Collahuasi: 52JL3 y 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 07:00	14-11-23 20:00	14-11-23 08:27	14-11-23 19:27
2023101502	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	279	CHARRUA - LOS ANGELES (CGE) 154KV	543	CHARRUA - LOS ANGELES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de linea 154 kV Charrúa-Los Ángeles por reemplazo de aislación en estructuras 6 y 7. No hay interrupción de suministro. consumos asociados respaldados desde subsistema 66 kV Los Ángeles-Duqueco y aportes parques de generación subsistema 154 kV Los Ángeles - Sta. Luisa-Coyanco.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	No hay interrupción de suministro. consumos asociados respaldados desde subsistema 66 kV Los Angeles-Duqueco y aportes parques de generación subsistema 154 kV Los Angeles-Sta Luisa-Coyanco.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-11-23 00:00	14-11-23 08:00	13-11-23 23:52	14-11-23 07:08
2023101228	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Desconexión	Origen Externo	Programada	1425	DON HECTOR - CENTRAL PAJONALES 220KV	4505	DON HECTOR - EST.11 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión a solicitud de terceros. Apertura del 52J6 en S/E Don Héctor a solicitud de Transelec quienes mediante SODI informan trabajos por parte de OHL La Huella, consistentes en llenado de SF6 a presión nominal de equipo hibrido del paño J12 en subestación Don Héctor.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de empresa Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 20:30	14-11-23 05:00	13-11-23 20:37	14-11-23 05:42
2023098807	Linea	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE SEIS SPA	1720	Desconexión	Origen Interno	Programada	1585	LA HUELLA - DON HECTOR 220KV	3727	LA HUELLA - DON HECTOR 220KV C1	Relleno de SF6	Sin Limitaciones	Llenado de SF6 a presion nominal de equipo hibrido paño J12 de S/E Don Héctor.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Don Héctor: Abierto 52J11, 52J12, 52J3, 52J6 y 52J9. Previamente se desconectará PFV La Huella.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 20:30	14-11-23 05:00	13-11-23 20:20	14-11-23 05:45
2023103842	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	918	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se debe realizar curso forzoso ya que la protección muestra en sus eventos falla interna	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, Se debe realizar curso forzoso ya que la proteccion muestra en sus eventos falla interna.,S/E-DDA-CF-SEM-46-CC1: Bloqueo de la protección S1, GE, D60 para evaluación,1.-Se realizar bloqueo de las vias de TRIP,2.-Se realiza conexion a la Proteccion S1 y se procede a descargar la configuracion,3.-Se realiza apagado y encendido de la Proteccion S1, D60,4.-Se realiza conexion con el Rele S1, D60 y se descarga eventos. y se envia resultados a Soporte.,5.-La evaluacion de los eventos junto con soporte determinara la continuidad del bloqueo de la porteccion S1, D60 GE.,NOTA: La línea queda protegida por el S2 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Francisco-D. Almagro, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro o Reactor 01, 220 kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Trips de Protecion S1, GE, D60 Bloqueadas Bloqueo de vias de TRIPS de la proteccion S1, GE, D60	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 18:00	15-11-23 18:00	13-11-23 23:11	23-11-23 16:18
2023101813	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	15	CENTRAL LOS PINOS - CHARRUA 220KV	165	CENTRAL LOS PINOS - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colbún, se requiere cerrar LT CENTRAL LOS PINOS - CHARRUA 220KV, para realizar pruebas de validación del Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS), por lo cual se necesita energizar la Central cerrando los interruptores 52J18 (SE Charrúa) y 52J1 (SE Los Pinos)	Riesgos a controlar por Colbún.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 17:00	13-11-23 18:00	13-11-23 11:51	13-11-23 18:31
2023100327	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1280	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV	2948	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras operacionales en relación a la normalización del ATR-1 S/E Nueva Maitencillo SD N°2023100276. Circuito N°1 220 kV Nueva Maitencillo-Maitencillo quedará radial desde S/E Maitencillo mientras se ejecutan las maniobras de conexión del ATR-1 en S/E Nueva Maitencillo por la apertura de los Interruptores 220 kV 52J1 y 52J2. Actualmente el Paño J3 desconectado por la SD 2023088760. A Posterior se normaliza la diagonal en 500 y 220 kV para el ATR-1 S/E Nueva Maitencillo quedando normalizado el ATR-1 y enmallado el Circuito N°1	Maniobras operaciones de normalización del ATR-1 en S/E Nueva Maitencillo relacionado con SD N° 2023100276. Tomando las medidas de control y seguridad indicadas para los trabajos, no existen riesgos asociados a las actividades.	Maniobras operaciones de normalización del ATR-1 en S/E Nueva Maitencillo relacionado con SD N° 2023100276.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 17:00	13-11-23 18:00	13-11-23 18:31	13-11-23 18:56
2023103799	Linea	Pendiente	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	1853 3246 4833 4834 4835	EST N°128 - ALTO NORTE 110KV C1 TAP EL NEGRO - EST N°128 110KV C1 TAP EL NEGRO – S/E ALTO NORTE 110KV C1 [EN_REVISION] EST.118 – EST.127 110KV C1 [EN_REVISION] EST.127 – S/E ALTO NORTE 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor dañado	Riesgo alto de corte de conductor	Condiciones Requeridas: Puentes abiertos estrutura 114. S/E Altonorte: abierto 52H4, 89H4-1, 89H4-2 S/E Altonorte : Cerrado 89H4-2T	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 15:00	30-11-23 23:00	13-11-23 15:24	
2023103750	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	1852 3245 4831 4832 1853 3246 4833 4834 4835	CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1 EST N°54 - TAP EL NEGRO 110KV C1 EST.54 – EST.109 110KV C1 [EN_REVISION] EST.109 - TAP EL NEGRO 110KV C1 [EN_REVISION] EST N°128 - ALTO NORTE 110KV C1 TAP EL NEGRO - EST N°128 110KV C1 TAP EL NEGRO – S/E ALTO NORTE 110KV C1 [EN_REVISION] EST.118 – EST.127 110KV C1 [EN_REVISION] EST.127 – S/E ALTO NORTE 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura de puentes en estructura #114 seccionar línea para normalizar condición de alto riesgo de corte de conductor entre estructuras 116 y 117	Riesgo alto de corte de conductor al detectar hebras cortadas	Se detecta en fase superior, hebras cortadas y daño a conductor en unión de compresión. Se coordina con cliente libre Albemarle para desconectar línea, abrir puentes y dejar tramo dañado fuera de servicio para reparación. Condiciones Requeridas: SE Capricornio Abierto y Bloqueado 52H2 89H2-1 89H2-2 Cerrado y Bloqueado 89H2-2T SE Alto Norte Abierto y Bloqueado 52H4 89H4-1 89H4-2 Cerrado y Bloqueado 89H4-2T SE Tap Off El Negro Abierto y Bloqueado 52HT1 89HT1-L	Libre	ALBEMARLE [En_Revision]	ninguno			13-11-23 12:00	13-11-23 15:00	13-11-23 12:22	13-11-23 15:24
2023103726	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Investigar causa de falla línea 154kV Maule-Parral ,C1 del día 07.11.2023 (Curso Forzoso).	Bajo	Actividades: Inspección con trepado de estructuras desde S/E Parral hacia el norte. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a L 154kV Maule-Parral ,C1. Instalaciones en Riesgo: L 154kV Maule-Parral ,C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Línea 154kV Maule - Parral, en estructura a intervenir, delimitar la zona de trabajo. Realizado por el Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 10:00	13-11-23 18:00	13-11-23 11:06	13-11-23 18:33
2023103725	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Investigar causa de falla línea 154kV Maule-Parral ,C1 del día 07.11.2023 (Curso Forzoso).	Bajo	Actividades: Inspección con trepado de estructuras desde S/E Parral hacia el norte. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a L 154kV Maule-Parral ,C1. Instalaciones en Riesgo: L 154kV Maule-Parral ,C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Línea 154kV Maule - Parral, en estructura a intervenir, delimitar la zona de trabajo. Realizado por el Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 10:00	13-11-23 18:00	13-11-23 11:06	13-11-23 18:33
2023103724	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Investigar causa de falla línea 154kV Maule-Parral ,C1 del día 07.11.2023 (Curso Forzoso).	Bajo	Actividades: Inspección con trepado de estructuras desde S/E Parral hacia el norte. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a L 154kV Maule-Parral ,C1. Instalaciones en Riesgo: L 154kV Maule-Parral ,C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Línea 154kV Maule - Parral, en estructura a intervenir, delimitar la zona de trabajo. Realizado por el Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 10:00	13-11-23 18:00	13-11-23 11:06	13-11-23 18:33
2023102400	Linea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1618	FRUTILLAR NORTE - TINEO 220 KV	3829 3830	TAP AURORA – EST. 571 220KV C1 EST. 571 - TINEO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tineo: Cambio de ajuste en protección sistema 1 (ABB RED670) paño J3, según EAP 011-V1.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Frutillar Norte - Tineo C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tineo, PS1 ABB RED670 F87LS1J3 Vías de Disparo BLOQUEADO PROTECCIÓN SISTEMA 2 ABB REL670 F21/21NS2J3 EN SERVICIO Subestación Tineo, PS1 ABB RED670 F87LS1J3 Vías Analogas BLOQUEADO PROTECCIÓN SISTEMA 2 ABB REL670 F21/21NS2J3 EN SERVICIO Subestación Tineo, PS1 ABB RED670 F87LS1J3 MODO TEST HABILITADO PROTECCIÓN SISTEMA 2 ABB REL670 F21/21NS2J3 EN SERVICIO Subestación Tineo, PS1 ABB RED670 F87LS1J3 FIBRA OPTICA F87L DIR. S/E FRUTILLAR NORTE BLOQUEADO PROTECCIÓN SISTEMA 2 ABB REL670 F21/21NS2J3 EN SERVICIO Subestación Tineo, PS1 ABB RED670 F87LS1J3 FIBRA OPTICA F87L DIR. S/E TAP OFF AURORA BLOQUEADO PROTECCIÓN SISTEMA 2 ABB REL670 F21/21NS2J3 EN SERVICIO	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 10:00	15-11-23 18:00		
2023103698	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	214	LA RONDA - SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV	1095 1096 1097	ESTRUCTURA 61 - ESTRUCTURA 70 66KV C1 ESTRUCTURA 70 - SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV C1 LA RONDA - ESTRUCTURA 61 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por riesgo a las instalaciones, se requiere reparar hebras cortadas en la estructura N° 51 de LT 66Kv La Ronda-San Vicente TT.	Riesgo del Trabajo medio controlado	Sin consumos finales afectados. Los consumos de SE San Vicente TT serán transferidos hacia el paño B2 de SE Malloa 154kV, los consumos de SE La Ronda serán afectados por un microcorte (inferior a 3 minutos). Para las maniobras operacionales de desconexión y normalización, se requiere el bloqueo de la reconexión automática momentánea de los paños B5 de SE San Fernando, B2 de SE Malloa 154kV y paños B1 y B2 de SE La Fuentecilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 09:14	13-11-23 18:00	13-11-23 09:17	13-11-23 16:09
2023094985	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Medición resistencia a tierra en estructuras.		Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 09:00	15-11-23 18:00		
2023101782	Linea	Ejecución Exitosa	NORVIND S.A.	50	Intervención	Origen Externo	Programada	113	LAS PALMAS - TOTORAL 2 220KV	122	LAS PALMAS - TOTORAL 2 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec a través de la SODI 2993 solicita a LAP no reconectar en caso de apertura, los interruptores 52JT2 de SE Totoral 2 ni el 52J6 en SE Las Palmas sin previa coordinación con el CNOT Norte, Se realizará lavado de aislación con equipos energizados en paños J2, J3, J4, J6, J7, J8, J5 y JR; patio 220 kV, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Incluye desmalezado	Trabajos ejecutados por Transelec, quien debe especificar los riesgos asociados y las medidas para mitigarlos, por su parte LAP mantendrá deshabilitada la reconexión automática de los paños J6 de SE Las Palmas y JT2 de SE Totoral 2	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 09:00	13-11-23 18:00	13-11-23 07:03	13-11-23 15:10
2023101464	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	16	MAIPO - CANDELARIA 220KV	189	MAIPO - CANDELARIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión de los interruptores asociados a la Línea 220 kV Candelaria - Maipo C2 por Poda de árboles bajo y lado conductor en el vano 628-629.	Riesgo de operación de Línea 220 kV Candelaria - Maipo C2 por cercanía de los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 09:00	13-11-23 16:00	13-11-23 14:23	13-11-23 17:21
2023100032	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1982	RUCUE - QUILECO 220KV	158	RUCUE - QUILLECO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de la reconexión Automática y precaución de No Reconectar Interruptores asociados a la LT 220 kV Rucúe - Quilleco por Tala de árboles lado conductor en cercanía a la LT 220 kV Rucúe - Quilleco	Riesgo de operación de la LT 220 kV Rucúe- Quilleco por cercanía de los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 09:00	13-11-23 17:00	13-11-23 11:10	13-11-23 16:54
2023101212	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	65	CALERA CENTRO - CERRO CALERA 66KV	1063	CALERA CENTRO - CERRO CALERA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección termográfica de estructuras de anclajes y uniones en vanos. Se requiere modificación de topología para tener máxima transferencia de carga por la línea 66 kV Cerro Calera-Calera Centro (conectar LT), quedando la línea Esperanza-Calera Centro Ctos. 1 y 2 energizada en vacío	No existen riesgos operacionales asociados.	Se requiere cerrado 52BT1 en S/E Cerro Calera y cerrado 52B1 en S/E Calera Centro.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 09:00	13-11-23 18:00	13-11-23 14:55	13-11-23 18:00
2023095795	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	321	SAN VICENTE - NEWEN 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado cadenas de aislación en estructuras E-5 a la E-23.	Instalaciones en Riesgo: Línea 066 kV Newen-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Lavado cadenas de aislación en estructuras E-5 a la E-23. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. Los trabajos se suspenderán diariamente hasta el 16-11-23	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 09:00	16-11-23 18:00	13-11-23 15:01	16-11-23 22:46
2023103696	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ATACAMA MINERALS	1944	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1146	TAP OFF LLANOS - AGUAS BLANCAS 66KV	2144	TAP OFF LLANOS - AGUAS BLANCAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación en estructura 137 y 138, cambio de poste en la línea de 66 KV Tap Off Llanos - Aguas Blancas. Condiciones requeridas: SE Tap Off Llanos: *Abierto Interruptor 52BT. *Abierto y bloqueado Desconectador 89BT1. *Abierto y bloqueado Desconectador 89BT2. En SE Aguas Blancas: *Abierto Interruptor 52BT1. *Abierto y bloqueado Desconectador 89BT1. Previo a la desconexión de la línea se requiere entrar en modo isla con las unidades AGB para abastecer los consumos de la planta.	El nivel de riesgo es bajo, debido a que se trabajará con la línea desenergizada y equipos abiertos y bloqueados.	Condiciones requeridas: SE Tap Off Llanos: *Abierto Interruptor 52BT. *Abierto y bloqueado Desconectador 89BT1. *Abierto y bloqueado Desconectador 89BT2. En SE Aguas Blancas: *Abierto Interruptor 52BT1. *Abierto y bloqueado Desconectador 89BT1. Previo a la desconexión de la línea se requiere entrar en modo isla con las unidades AGB para abastecer los consumos de la planta.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:59	13-11-23 20:00	13-11-23 09:36	14-11-23 20:25
2023102497	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:30	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:29
2023102496	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:30	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:29
2023101639	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1842	LOS VILLARES - TOTORALILLO 110KV [EN_REVISION]	4500 4503	EST.105A - TAP SAN RAFAEL 110kV C1 [EN_REVISION] EST. 81 - EST. 64 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Besalco energía, se realizará pruebas END to END Circuito 2, tramo S/E Totoralillo - Los Villares.	Riesgos a controlar por Besalco Energías Renovables.	Se requiere la No reconexión de LT LOS VILLARES - TOTORALILLO 110KV [EN_REVISION]-Trabajos relacionados a NUP 1075 - PES S/E Villares.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 12:10	13-11-23 20:03

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023101643	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1841	LOS VILLARES - ACONCAGUA 110KV [EN_REVISION]	4498 4502	EST.105A - TAP SAN RAFAEL 110kV C1 [EN_REVISION] EST. 81 - TAP LOS MAQUIS 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Besalco energía, se realizará pruebas END to END Circuito 2, tramo S/E Totoralillo - Los Villares. Se requiere la No reconexión de LT Aconcagua - Villares 110KV.	Riesgos a controlar por Besalco Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075 - PES S/E Villares.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 12:10	13-11-23 20:03
2023098991	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E TapOff Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 17:54
2023098897	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:40
2023097511	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1017	CONDORES - PACIFICO 110KV	1871 1872 4392	CONDORES - EST. Nº27 110KV C1 EST. Nº39 - PACIFICO 110KV C1 EST. N°27- EST. Nº39 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar LT 110 kV Cóndores – Pacifico por faenas de Lavado de aislación con línea energizada.	Nivel de riesgo bajo y controlado	Faenas con aviso de suspensión diaria, trabajos a ejecutar dentro del periodo y horario señalado en SD. Trabajos coordinados con CGE. (PT 6434 registro interno Transemel).	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 19:00	13-11-23 08:35	16-11-23 19:19
2023100326	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1280	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV	2948	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras operacionales en relación a la desconexión de ATR-1 S/E Nueva Maitencillo SD N°2023100276. Circuito N°1 220 kV Nueva Maitencillo-Maitencillo quedará radial desde S/E Maitencillo mientras se ejecutan las maniobras de Desconexión del ATR-1 en S/E Nueva Maitencillo por la apertura de los Interruptores 220 kV 52J1 y 52J2. Actualmente el Paño J3 desconectado por la SD 2023088760. A Posterior se normaliza la diagonal en 500 y 220 kV para el ATR-1 S/E Nueva Maitencillo quedando enmallado el Circuito N°1.	Maniobras operaciones de despeje del ATR-1 en S/E Nueva Maitencillo relacionado con SD N° 2023100276. Tomando las medidas de control y seguridad indicadas para los trabajos, no existen riesgos asociados a las actividades.	Maniobras operaciones de despeje del ATR-1 en S/E Nueva Maitencillo relacionado con SD N° 2023100276.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 09:00	13-11-23 09:18	13-11-23 10:59
2023100062	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	80	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV	119	TAP EL LLANO - LOS MAQUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza Manual de Aislación, cambio de Aislación y revisión de Estructura en General, de la Torre N° 95 a la 120 y 121 a la 210 de la LT 220 kV Los Maquis - El Llano - Quilapilún C1.	Sin riesgos para el sistema, circuito desconectado.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:44	13-11-23 20:05
2023102539	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	14-11-23 18:00		
2023101644	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	942	TOTORALILLO - ACONCAGUA 110KV	179 180 173	TOTORALILLO - EST. B 110KV C1 EST. B - TAP LOS MAQUIS 110KV C1 TAP LOS MAQUIS - ACONCAGUA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Besalco energía, se realizará pruebas END to END Circuito 2, tramo S/E Totoralillo - Los Villares. Se requiere la No reconexión de LT TOTORALILLO - ACONCAGUA 110KV.	Riesgos a controlar por Besalco Energías Renovables.	Trabajos relacionados a NUP 1075 - PES S/E Villares.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 12:10	13-11-23 20:03
2023101665	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura y cierre de puentes en portal de estructura 32 del circuito 2 de la línea por curso de capacitación de brigadas.	Bajo	Actividades: Apertura y cierre de puentes en estructura 32 del circuito 2. Restricciones: Circuito 2 indisponible entre S/E Alto Jahuel y estructura 33 (puentes abiertos). No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Puestas a tierra provisionales en estructuras 30 y 33 del circuito 2, previa verificación de ausencia de tensión. Nota: Circuito 2 de la línea se encuentra desconectado entre la S/E Alto Jahuel y la estructura 33 (puentes abiertos), por obra de reemplazo de equipos primarios del paño de 220 kV J8 en extremo de S/E Alto Jahuel (NUP 3568).	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:46	13-11-23 18:40
2023100184	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Atacama, 52J5; 52J8 No reconectar Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 No reconectar Terceros, SODI S/E TapOff Enlace, Antucoya: 52J1 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Engie: 52J6; 52J7 No reconectar Terceros, SODI S/E El Cobre, Engie: 52J2; 52J3 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Minera Algorta: 52E4 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Miraje, E09-E10 Bloqueo Jefe de Faena Verificar las distancias de seguridad para instalacion de portales. Delimitar zona de trabajo de acuerdo a señalizacion vial. Verificar las condiciones climaticas. Revisaraque todos los equipos y personal involucrado esten en optimas condiciones. Controlar la velocidad del viento no mayor a 40km/hr.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 01:15	13-11-23 15:10
2023099421	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.165 66KV C1 EST.165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:29
2023098226	Linea	Rechazado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1621	AGUA SANTA – LA POLVORA 110KV	1034 1035 3843 4408	AGUA SANTA – EST. 35 110KV C2 EST. 35 – TAP PLACERES 110KV C2 TAP PLACERES - EST. 26 110KV C2 EST. 26 - EST. LA6 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de limpieza de aislacion en LT 110 Kv Agua Santa - La Polvora cto N°2, considera orden de precaución para el cto N°1.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Considera reemplazo de aislación	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00		
2023099395	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-		Actividades: Inspección visual pedestre en línea completa. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: N/A	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023097666	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:52	13-11-23 15:47
2023102037	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:40
2023102036	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfierraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar Dos SpA (NUP 876) : LT 2x220 kV Maitencillo - Caserones, realizara el replanteo y trazado, excavación, instalación de enfierradura y moldajes de zapata y vastagos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stub), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:29
2023102811	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1264	640 - 940 69KV	2161 2171 2164 2165	TAP OFF 401 - TAP OFF 360 69KV C1 TAP OFF 403 - 940 69KV C1 640 - TAP OFF 401 69KV C1 TAP OFF 360 - TAP OFF 403 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Linea 69kV 940-640.	Riesgo bajo, trabajo programado con procedimientos respectivos	Se requieren las siguientes condiciones en: SE 940: No Reconectar 52B941. SE 640: No Reconectar 52B642, 52B641A y 52B641B. SE Escondida: No reconectar 52B1. SE Laguna Seca: No reconectar 52BL3.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:38	13-11-23 11:05
2023101341	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	225	TEMUCO - CAUTIN 220KV	1396	TEMUCO - CAUTIN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.-		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	14-11-23 18:00		
2023101629	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	2969	CHARRUA – ENTRE RIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	15-11-23 18:00		
2023101630	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	2970	CHARRUA – ENTRE RIOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	15-11-23 18:00		
2023102441	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 40 – CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	15-11-23 18:00		
2023102799	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV 220KV [En_Revision]	4291 4292 4293	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [En_Revision] EST. 4 - EST. 184 220KV C1 [En_Revision] EST. 184 - TAP OFF TRUPAN 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Notros: Reapriete de pernos en estructuras de pilar de marco de línea LT Los Notros Charrua-Antuco 1, línea Los Notros Charrúa 3 y pilar Marco de barra paño J12.	Bajo	Actividades: S/E Los Notros: Reapriete de pernos en estructuras de pilar de marco de línea LT Los Notros Charrua-Antuco 1, línea Los Notros Charrúa 3 y pilar Marco de barra paño J12. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ralco-Los Notros, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	26-11-23 18:00	13-11-23 12:07	17-11-23 17:38
2023102798	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV 220KV [En_Revision]	4294 4295 4296	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [En_Revision] EST. 4 - EST. 184 220KV C1 [En_Revision] EST. 184 - TAP OFF CHOLGUAN 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Notros: Reapriete de pernos en estructuras de pilar de marco de línea LT Los Notros Charrua-Antuco 1, línea Los Notros Charrúa 3 y pilar Marco de barra paño J12.	Bajo	Actividades: S/E Los Notros: Reapriete de pernos en estructuras de pilar de marco de línea LT Los Notros Charrua-Antuco 1, línea Los Notros Charrúa 3 y pilar Marco de barra paño J12. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ralco-Los Notros, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	26-11-23 18:00	13-11-23 12:07	17-11-23 17:38
2023102797	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV [En_Revision]	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Notros: Reapriete de pernos en estructuras de pilar de marco de línea LT Los Notros Charrua-Antuco 1, línea Los Notros Charrúa 3 y pilar Marco de barra paño J12.	Bajo	Actividades: S/E Los Notros: Reapriete de pernos en estructuras de pilar de marco de línea LT Los Notros Charrua-Antuco 1, línea Los Notros Charrúa 3 y pilar Marco de barra paño J12. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ralco-Los Notros, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	26-11-23 18:00	13-11-23 12:07	17-11-23 17:38
2023102782	Linea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochrane - Encuentro Cto 1 y 2	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones : S/E Cochrane: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:25	13-11-23 13:25
2023102780	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2.(Postacion de Salida)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E NorgenerSeñalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2; S/E Crucero Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13; S/E La CruzSeñalizar y NR 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J3; S/E Barriles Señalizar y NR 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:35	13-11-23 12:56
2023102622	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	931	EL PAICO - EL MONTE 66KV	593	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 52B1 de SE Bajo Melipilla	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:55	13-11-23 17:41
2023102538	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	14-11-23 18:00		
2023102512	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones tipo pilote de Torres 59N y 60N por interferencia con Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones tipo pilote de Torres 59N y 60N por interferencia con Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión . Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102311	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislaciòn y siliconado de equipos asociados a la Barra principal sección 1.		Restricciones: Subestación Atacama, 52J1, 52J2, 52J4, 52J5, 52JR, 52JT1, 52JS con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J3 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 52J5, 52J6 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Central Gas Atacama: 52C-1A, 52D1-10, 52C-1B y 52D1-32 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Atacama o Tr. Trifásico 01, 220kV-Atacama o L 220kV Atacama-Miraje, C1 o Paño Acoplador JR01-Atacama o Paño Transformación LJ01-Atacama o Paño Transformación LJ02-Atacama o Paño Transformación LJ04-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo , con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 17:54
2023102325	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV	1857	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV C1 L3B	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado, tramo 72 a 117 y 424 a 552.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E Tamaya 52H3, S/E A 52H3. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 16:00	13-11-23 08:18	13-11-23 16:35
2023102293	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	3157 3158 3159	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36. 110KV C2 EST. N°36 - EST. N°72. 110KV C2 EST. N°72 - A. 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado, tramo 72 a 117 y 424 a 552.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución, S/E Tocopilla 52H2, S/E A 52H2. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 16:00	13-11-23 08:18	13-11-23 16:35
2023102261	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RADOMIRO TOMIC 220 KV C1	4205 4206	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 EST. 27A - EST. 178 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado Aisladores energizado tramo 146 a 230. SODI 214 Enel, 215 Transelet	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo	CONDICIOENS REQUERIDAS: No reconectar, SE Palpana 52J2, 52J3. SE R. Tomic 52J9. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 16:00	13-11-23 08:16	13-11-23 15:16
2023102260	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	336	LINARES - PARRAL 66KV	1204 1205 1206 1123 1218 1219 1220 1221	LINARES - ESTRUCTURA 17 66KV C1 ESTRUCTURA 28 - ESTRUCTURA 63 66KV C1 ESTRUCTURA 63 - TAP LONGAVI 66KV C1 TAP RETIRO - PARRAL 66KV C1 TAP LONGAVI - ESTRUCTURA 84 66KV C1 ESTRUCTURA 84 - ESTRUCTURA 94 66KV C1 ESTRUCTURA 95 - ESTRUCTURA 110 66KV C1 ESTRUCTURA 110 - TAP RETIRO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de arboles en la LT Parral-Retiro. Se requiere el bloqueo del 52B2 en SE Parral o 52B1 en SE Linares.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda- y roce.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:28	13-11-23 18:22
2023102112	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos Proyecto Tinguiririca - Montaje de estructura 6.	Bajo	Actividades: Trabajos de Prearmado y montaje de estructura 6N. Restricciones: Instalación se encuentra desconectada.- Instalaciones en Riesgo: No hay.- Temporalidad de los Riesgos: Sin riesgo.- Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	15-11-23 20:00		
2023102067	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	298	EL EDEN - ALTO DEL CARMEN 110KV	588 1721	EL EDEN - TAP RIO HUASCO 110KV C1 TAP RIO HUASCO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roce. Trabajos a realizar con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roce	Se solicita bloqueo de reconexión de 52H1 de SE El Edén, y orden de No reconectar 52HT de Central Río Huasco, condición que se mantendrá durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:52	13-11-23 18:24
2023102025	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Los Vilos, Proyecto Habilitación esquema TDD. 1) Actualización de firmware y protocolización de protecciones S1 paño J4 (Siemens 7SA6125) según EAP 030-2022.	Bajo	Actividades: Cambio de ajustes y protocolización de protecciones sistemas 1 y 2, SE Los Vilos, Proyecto Habilitación esquema TDD. Las actividades a realizar son: .-1) Actualización de firmware y protocolización de protecciones S1 paño J4 (Siemens 7SA6125) según EAP 030-2022.,Nota: Trabajo en coordinación con AT 114100, se realizará un trabajo a la vez y no ambos en paralelo. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C2 o Barra 220 kV, Sección 2-Los Vilos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Armario J4 (bastidor N5) Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Los Vilos, Sistema de protección 1 Bloqueo de ordenes de TRIP sobre 52J4,	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	16-11-23 18:00	13-11-23 10:27	16-11-23 19:54
2023102011	Linea	Aprobado	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1615	LA PORTADA - GUARDIAMARINA 110KV	3811 3824 4089 4090	LA PORTADA – EST 62 110KV C1 EST 62 - EST 58 110KV C1 EST 58 - EST 56 110KV C1 EST 56 - EST 27A 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Obras civiles menores. Instalación de defensas camineras doble onda en perímetro de línea 110 kV La Portada - Guardiamarina estructura 54.	Riesgo controlado, faenas de obras civiles menos sin riesgo eléctrico en faja de servidumbre de línea 110 kV.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada diaria 08 a 18 hrs. (PT 6911 registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	01-12-23 18:00	14-11-23 09:26	
2023101980	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZUCAR - MARQUESA 66KV	229	PAN DE AZUCAR - EST. 35 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y tala de arboles cercanos a la línea.	Trabajos de riesgo controlado.	Para este trabajo se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 52B5, en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la reconexión, se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:12	13-11-23 17:49
2023098990	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E TapOff Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 17:54
2023098896	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:40
2023098880	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección de termográfica a líneas de Transmisión		Actividades: Inspección de termográfica a líneas de Transmisión Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	24-11-23 20:00	21-11-23 09:05	
2023098879	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección de termográfica a líneas de Transmisión		Actividades: Inspección de termográfica a líneas de Transmisión Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	24-11-23 20:00		
2023101903	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES – RIO ACONCAGUA 220KV	3972 3985 4112	E-17 – E-81A 220KV C2 E-81A – RIO ACONCAGUA 220KV C2 NOGALES – E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 07:53	13-11-23 17:19
2023101902	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES – RIO ACONCAGUA 220KV	4110 3973 3986	NOGALES – E-17 220KV C1 E-17 – E-81A 220KV C1 E-81A – RIO ACONCAGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 07:53	13-11-23 17:19
2023101893	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Roce y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 07:50	13-11-23 18:29
2023101861	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	126	ABANICO - CHARRUA 154KV	1323 1324	TAP TRUPAN - CHARRUA 154KV C1 ABANICO - TAP TRUPAN 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Solicitud de Empresa Muñoz Leonelli y Cia Ltda. por cosecha forestal en sector ubicado en el predio "Campo Siberia", sector Cholguán. - No Reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo.	Actividades: Solicitud de Empresa Muñoz Leonelli y Cia Ltda. por cosecha forestal en sector ubicado en el predio "Campo Siberia", sector Cholguán. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalación en riesgo: Línea 220 kV Los Notros Charrúa 3 o Línea 154 kV Abanico Charrúa Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:10	13-11-23 18:40
2023101834	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV 220KV [En_Revision]	4294 4295 4296	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [En_Revision] EST. 4 - EST. 184 220KV C1 [En_Revision] EST. 184 - TAP OFF CHOLGUAN 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Solicitud de Empresa Muñoz Leonelli y Cia Ltda. por cosecha forestal en sector ubicado en el predio "Campo Siberia", sector Cholguán. - No Reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo.	Actividades: Solicitud de Empresa Muñoz Leonelli y Cia Ltda. por cosecha forestal en sector ubicado en el predio "Campo Siberia", sector Cholguán. Restricciones: bloqueo a la reconexión. Instalación en riesgo: Línea 220 kV Los Notros Charrúa 3 o Línea 154 kV Abanico Charrúa Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:10	13-11-23 18:40
2023101778	Linea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados paños J2; J3; J4; J7; J8; J5; JR; patio 220kV, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Incluye desmalezado. Require en S/E Punta Sierra inhibir reconectadores (79) de circuitos 1 y 2 220 KV Punta Sierra - Las Palmas (J2, J3, J5, J6)	Riesgo bajo, planificado y ejecutado por Transelec	Trabajo solicitado y coordinado por Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 07:43	13-11-23 15:15
2023101664	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura y cierre de puentes en portal de estructura 32 del circuito 2 de la línea por curso de capacitación de brigadas.	Bajo	Actividades: Apertura y cierre de puentes en estructura 32 del circuito 2. Restricciones: Circuito 2 indisponible entre S/E Alto Jahuel y estructura 33 (puentes abiertos). No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Puestas a tierra provisionales en estructuras 30 y 33 del circuito 2, previa verificación de ausencia de tensión. Nota: Circuito 2 de la línea se encuentra desconectado entre la S/E Alto Jahuel y la estructura 33 (puentes abiertos), por obra de reemplazo de equipos primarios del paño de 220 kV J9 en extremo de S/E Alto Jahuel (NUP 3568).	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:46	13-11-23 18:40
2023101634	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA – TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN – LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de Defensas Camineras en Estructuras de Alta Tensión, Soldadura de pernos en defensas camineras en estructuras: E41, E54, E55, E56, E57, E106, E219 y E223.		Actividades: Instalación de Defensas Camineras en Estructuras de Alta Tensión, Soldadura de pernos en defensas camineras en estructuras: E41, E54, E55, E56, E57, E106, E219 y E223. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	15-11-23 18:00		
2023101617	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678 3575	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.165 66KV C1 EST.165 - TAP NIRIVILO 66KV C1 TAP NIRIVILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-		Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras 1 (E-6), 2-3-4 (E-16, E-24 y E-33), 5-6 7 (E-45, E-55 y E-73), 8-9-10 (E-91, E-110 y E-138), 11-12-13 (E-162, E-198 y E-222).- Restricciones: N/A.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: N/A.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023101509	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	165	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	1355 1691	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1 TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 A 172.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 A 172 Restricciones: Subestación D. Almagro, 52H9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Chañares, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV D. Almagro-El Salado, C1 y L 023kV El Salado-Chañaral, C1 y Barra 110 kV-El Salado y Barra 23 kV-El Salado y Tr. Trifásico 01, 110/23kV-El Salado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 15:10
2023101452	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Los Vilos, Proyecto Implementación TDD Paño J04: "EAP 030-2022"	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, SE Los Vilos, Proyecto Implementación TDD Paño J04: "EAP 030-2022". - - 1) Realizar Bloqueo de protección Sistema #1 Siemens 7SA6 según minuta de bloqueo para dar condición al AT 114179.,Nota: Protección quedará bloqueada hasta el termino de actualización de Firmware y protocolización de la misma.,Nota: Trabajo en coordinación con AT 114100, se realizará un trabajo a la vez y no ambos en paralelo. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C2 o Barra 220 kV, Sección 2-Los Vilos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Vilos, Paño J4: Protección Sistema #1 Bloqueo de Ordenes de Desenganche sobre 52J04 Subestación Los Vilos, Paño J4: Protección Sistema #1 Bloqueo de trip 50BF sobre 86B2 Subestación Los Vilos, Paño J4: Protección Sistema #1 Bloqueo envío de TDD a extremo remoto en SE Las Palmas.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	16-11-23 18:00	13-11-23 10:27	16-11-23 19:54
2023101380	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	1624	VALPARAISO – LA POLVORA 110KV	3898 3899	VALPARAISO – EST. E1 110KV C1 VALPARAISO – EST. E1 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere precaución a la reconexión por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada a la LT 110 KV LA POLVORA VALPARAISO C1 y C2.	Riesgo bajo programado y controlado	Se requiere precaución a la reconexión por trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada a la LT 110 KV LA POLVORA VALPARAISO C1 y C2. Trabajos se realizan con suspensión diaria	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	14-11-23 18:00	13-11-23 09:36	13-11-23 14:16
2023101339	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4626 4627	EST. 101 - EST.254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST. 101 -EST. 254A 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre.-		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	21-11-23 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023101338	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4037 4040 4403 4533	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - CIRUELOS 220 KV C1 EST. 255A - EST. 358 220 kV C1 [EN_REVISION] EST. 358 - CIRUELOS 220 kV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre.-		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023101337	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4038 4039 4404	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 358 220 kV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre.-		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023101336	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4031 4366 4035 4623 3622 4622	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 TAP RIO TOLTEN – EST. 254A 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre.-		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	21-11-23 18:00		
2023101286	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Se realizará la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector L-1 en subestación Ancoa.- Condición: Normalización sujeta a coordinación Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven la línea 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Delimitar zona de trabajo.- No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa 1	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023101244	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	95	CARENA - PUENTE ALTO CMPC 44KV	1065 1105 1106 1107 4510 4511	CARENA - MALLOCO 44KV C1 MALLOCO - INICIO VARIANTE BESALCO 44KV C1 FIN VARIANTE BESALCO - PUENTE ALTO CMPC 44KV C1 INICIO VARIANTE BESALCO - FIN VARIANTE BESALCO 44KV C1 CARENA – TAP PATAGUILLA 44KV C1 [EN_REVISION] TAP PATAGUILLA – MALLOCO 44KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Restricción de No Reconexión de LT 44 kV Carena - El Raco (Puente Alto) por Poda de árboles desde Estructura 179 a Estructura 181 del la LT 44 kV Carena - El Raco.	Riesgos: Desconexión de LT 44Kv Carena - El Raco.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:17	13-11-23 16:59
2023101121	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ILLAPEL - CHOAPA 110KV	3125 3126 3127	E617-CHOAPA 110KV C1 E618-E617 110KV C1 ILLAPEL-E618 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductores (cruce) sobre línea 110 kV Choapa Illapel, entre estructuras 620 y 621, por construcción de nueva línea 2x220 kV Punta Sierra Centella.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H4, en S/E Choapa y precaución en Interruptor 52H2 de S/E Illapel. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:38	13-11-23 19:55
2023100859	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1015	CHACAYA - MUELLE 110KV	1868	CHACAYA - MUELLE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en línea de transmisión	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciónes requeridas: S/E Chacaya : Señalizar y No Reconectar 52H2 S/E Muelle: Señalizar y No Reconectar 52H4	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:54	13-11-23 17:43
2023100596	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52BT1 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelec quienes realizarán un roce masivo en la franja de servidumbre de la LT 66 kV San Javier - Constitución.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 06:00	13-11-23 18:20
2023100461	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1646	PUELCHE SUR - FRUTILLAR NORTE 220 KV	3939 3980	PUELCHE SUR - EST. 509N 220 KV C1 EST. 509N – FRUTILLAR NORTE 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre.-		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023100452	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 16:32
2023100451	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 17:54
2023100421	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:29
2023100420	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3466 3467 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:29
2023100419	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3470 3471 3472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C2 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C1 o L 154kV Tinguiririca-Punta Cortés, C2 o L 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca - Punta Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154kV Tinguiririca - San Fernando.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:29
2023100183	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220kV Atacama Miraje con línea 220 kV Chacaya - El Cobre y línea 33 kV Chacaya-Algorta, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Atacama, 52J5; 52J8 No reconectar Miraje, 52J5, 52J6; 52J8; 52J9 No reconectar Terceros, SODI S/E TapOff Enlace, Antucoya: 52J1 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Engie: 52J6; 52J7 No reconectar Terceros, SODI S/E El Cobre, Engie: 52J2; 52J3 No reconectar Terceros, SODI S/E Chacaya, Minera Algorta: 52E4 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Miraje, E09-E10 Bloqueo Jefe de Faena Verificar las distancias de seguridad para instalacion de portales. Delimitar zona de trabajo de acuerdo a señalizacion vial. Verificar las condiciones climaticas. Revisaraque todos los equipos y personal involucrado esten en optimas condiciones. Controlar la velocidad del viento no mayor a 40km/hr.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 13:15	13-11-23 15:10
2023102212	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E186 - E350.	Bajo	Actividades: L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E186 - E350 Restricciones: Lagunas, 52J1 No reconectar Frontera, 52J4; 52J5 No reconectar Terceros, 52J1 SODI ENOR (S/E Tap Off Quillagua) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Frontera, E186-E350 Bloqueo Jefe de Faena Colocar a tierra pistola de lavado en estructura, conectar a tierra camión lavador. Verificar resistividad / conductividad de agua desmineralizada, medir humedad relativa del ambiente menor a 80%, controlar velocidad del viento menor a 30 kmh. respetar distancia de seguridad	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:26	13-11-23 15:47
2023100064	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	80	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV	2976	QUILAPILUN - LOS MAQUIS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Restricción de No Reconectar y bloqueo de la reconexión automática de la LT 220 kV Los Maquis - Quilapilún C2 por cercanía en los trabajos de Limpieza Manual de Aislación, cambio de Aislación y revisión de Estructura en General, de la Torre N° 95 a la 120 y 121 a la 210 de la LT 220 kV Los Maquis - El Llano - Quilapilún C1.	Riesgo de operación de LT 220 kV Los Maquis - Quilapilún C2 por cercanía en los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:44	13-11-23 20:05
2023099617	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 152.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 152 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00		
2023099422	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NIRIVILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:29
2023099416	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 17:54
2023099399	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas.-		Actividades: Estudio y Reparaciones menores de malla puesta a tierra (Estructuras 136, 148, 154, 156, 180, 184, 249, 272, 274, 276, 343A).- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: Línea 154kV Maule - Parral. Delimitar zona de Trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00		
2023099400	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PEÑON - LA RUCA 110KV	4179 4180	EL PEÑON - EST. 63B 110KV C1 EL PEÑON - EST. 63B 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución en interruptor 52H5 y loqueo de reconexión en interruptor 52H1 de S/E El Peñón. Además se requiere bloqueo de reconexión en interruptores 52H1 y 52H2, en S/E La Ruca (SODI STN). Los bloqueos de las reconexiones se realizarán en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:13	13-11-23 18:33
2023099144	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:37	13-11-23 17:40
2023099038	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructuras N° 011 a 101 y 102-103 105-107 124 126-152	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de aislación, estructuras N° 011 a 101 y 102-103 105-107 124 126-152 Restricciones Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 15:47
2023102442	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 – CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.		Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	15-11-23 18:00		
2023098862	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Río Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:37	13-11-23 17:40
2023102749	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	954	SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINE 66KV	339	TAP HOSPITAL - PAINE 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación a las estructuras de la LT66kV Paine- TAP Hospital.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 52B2 en SE Paine y 52B1 en SE San Francisco de Mostazal.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 10:44	13-11-23 14:51
2023101340	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	225	TEMUCO - CAUTIN 220KV	1334	TEMUCO - CAUTIN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.-		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	14-11-23 18:00	13-11-23 08:35	13-11-23 10:41
2023100607	Linea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1491	SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORTE 220KV	1623	SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORTE 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de LTE 220 kV S/E Llano de Llampos - S/E Cerro Negro Norte (CNN) con sistema energizado.	Pérdida del suministro eléctrico hacia S/E Cerro Negro Norte (220/23 kV) y, por ende, a S/E Totoralillo (220/23 kV)	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 06:29	13-11-23 15:00
2023097692	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO (TRANSELEC) NUEVA LAMPA 220KV	3542 3543	POLPAICO (TRANSELEC) – TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA – EST 40 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:02	13-11-23 17:54
2023097691	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO (TRANSELEC) NUEVA LAMPA 220KV	3537 3538	POLPAICO (TRANSELEC) – TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA – EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 09:02	13-11-23 17:54
2023097678	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:45	13-11-23 18:29
2023097677	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV	2991	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:45	13-11-23 18:29

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097676	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 kV Neptuno - Cerro Navia circuito 1 o línea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:45	13-11-23 18:29
2023097667	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:52	13-11-23 15:47
2023097505	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1018	CONDORES - PALAFITOS 110KV	1873 4393	CONDORES - EST. N°27 110KV C1 EST. N°27 - PALAFITOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar LT 110 kV Cóndores – Palafitos por faenas de Lavado de aislación con línea energizada.	Nivel de riesgo bajo y controlado	Faenas con aviso de suspensión diaria, trabajos a ejecutar dentro del periodo y horario señalado en SD. Trabajos coordinados con CGE. Condición operacional solicitada: En SEP Palafitos Bloquear Reconexión Automática 52HT1 y SEP Cóndores Bloquear Reconexión Automática 52H2. (PT 6433 registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 19:00	13-11-23 08:35	16-11-23 19:19
2023097267	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 kV	3685	SECCIONADORA EL ROSAL – EST. 61A 220KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles, según lo indicado por Transelec en SODI 5306 asociada a solicitudes 2023095671, 2023095672, 2023095673, 2023095674, 2023095675.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	Condiciones requeridas: SE El Rosal no reconectar 52J4 ; SE El Rosal no reconectar 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	17-11-23 18:00	13-11-23 06:35	17-11-23 16:47
2023097067	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:40
2023097018	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	659	SAN VICENTE - CEMENTOS BIO BIO 66KV	1239	SAN VICENTE - CEMENTOS BIO BIO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 kV San Vicente-Cementos Biobío, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 16:32
2023096884	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2.Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023096854	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52JT No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023096824	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J2, no reconectar. Geoglifos: 52J4, 52J5 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023096794	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J1, no reconectar. Geoglifos: 52J1, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023096764	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023096734	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023096644	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 15:47
2023096643	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 15:47
2023096570	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:40
2023096027	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2983 2984	NUEVA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transrucatayo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023096026	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2982	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transrucatayo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023096015	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023096014	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023096009	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:40
2023095846	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023095845	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023095768	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:29
2023095767	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:29
2023095715	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. No reconectar los interruptores asociados a la Línea	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023095688	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	
2023095687	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 20:00
2023095671	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 kV	4157	EST.61A - EST. 145N 220 kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:29
2023095308	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 16:00	13-11-23 08:18	13-11-23 16:20
2023095282	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J5 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 16:00	13-11-23 08:18	13-11-23 16:20
2023102006	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	1731 1732	GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN CON LA INSTALACIÓN EN SERVICIO	TRABAJOS CON RIESGOS CONTROLADOS	SE MANTIENE BLOQUEADA RECOENXIÓN AUTOMATICA DEL 52H3 EN SE GALLEGUILLOS	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:52	13-11-23 14:57
2023102775	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE (SODI 215), Lavado de aislación en instalación energizada.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Crucero-Conchi. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Crucero: 52J8 No reconectar. Terceros, S/E Conchi: 52J1 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:13	13-11-23 15:47
2023099411	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Maule.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue Maule	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	13-11-23 18:00	13-11-23 05:30	13-11-23 18:40

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023088757	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	221	CANAL MELADO - LOMA ALTA 220KV	4762 4763	CANAL MELADO - TAP ARMERILLO 220 KV C1 TAP ARMERILLO - LOMA ALTA 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-		Actividades: Inspección de termografía en Línea 220kV Loma Alta-Canal Melado Instalaciones en Riesgo: N/A .- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloqueo del Jefe de Faena: N/A .-	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 08:00	14-11-23 18:00		
2023102813	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 2071 2068 2069	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C1 EST. N°23 - COLOSO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Coloso circuito 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 52J3 y 52J4. S/E Coloso 52J1 y 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:30	13-11-23 18:00	13-11-23 08:38	13-11-23 14:06
2023102179	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección con trepado entre estructuras N° 001 - 827.	Riesgo: Arco eléctrico, caída de distinto nivel. Medidas de mitigación: Mantener distancia a punto energizado, Fijar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados.	Condiciones operacionales requeridas: Precaución de no reconectar y deshabilitar reconexión automática (F79) en K5/K6/K8/K9 (Los Changos) y K1/K2/K4/K5 (Cumbre). La faena se suspenderá y reactivará diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:00	17-11-23 18:00	14-11-23 06:19	17-11-23 13:24
2023101438	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1166	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV	2824 2825	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con camión lavador, en ambos circuitos, entre estructuras N° 001 y N° 464.	Riesgos: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, falla a tierra (flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancias a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los cordeles (mensajero, mangueras y cuerdas de vida), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado, según nivel de tensión de la instalación (4,1 mts para 500kV y 2,6 mts para 220kV), controlar la presión de la pistola y verificar que sus puntos a tierra estén en buen estado, se lavará con un tope de viento de 30 km/h., la presión mínima del equipo de lavado debe ser de 600 PSI, inspeccionar el estado de la aislación (no lavar si la aislación esta saturada), en caso de lavados extraordinarios por contaminación excesiva, se deberá pedir desconexión, verificar dirección del viento para definir secuencia de lavado de tal forma de no mojar la aislación sin lavar, deshabilitar la reconexión de la línea según los tramos a lavar, inspección del equipo de lavado (bomba, manguera, etc.) los equipos a utilizar deben estar certificados o con su mantenimiento al día, asegurar las uniones de manguera con piolas de seguridad, controlar el nivel del estanque del equipo de lavado, registro y control del plan de mantenimiento de los equipos lavadores.	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar F79 en K3, K6 y no reconectar K2, K3, K5, K6 en S/E Cumbre. // Deshabilitar F79 en K9, K12 y no reconectar K8, K9, K11 y K12 en S/E Nueva Cardones. La faena será reactivada y suspendida diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:00	19-11-23 18:00	13-11-23 06:48	17-11-23 13:24
2023101805	Linea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	17	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado energizado de aislación en LTE 110 kV D. Almagro - M. Verde. Estructuras 25 a 94.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Precaucion: No reconectar 52H6 en S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:00	13-11-23 18:00	13-11-23 08:18	13-11-23 11:10
2023101311	Linea	Rechazado	MINERA ATACAMA MINERALS	1944	Desconexión	Origen Interno	Programada	1146	TAP OFF LLANOS - AGUAS BLANCAS 66KV	2144	TAP OFF LLANOS - AGUAS BLANCAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación en estructura 137 y 138, cambio de poste en la línea de 66 KV Tap Off Llanos - Aguas Blancas. Condiciones requeridas: SE Tap Off Llanos: *Abierto Interruptor 52BT. *Abierto y bloqueado Desconectador 89BT1. *Abierto y bloqueado Desconectador 89BT2. En SE Aguas Blancas: *Abierto Interruptor 52BT1. *Abierto y bloqueado Desconectador 89BT1. Previo a la desconexión de la línea se requiere entrar en modo isla con las unidades AGB para abastecer los consumos de la planta.	El nivel de riesgo es bajo, debido a que se trabajará con la línea desenergizada y equipos abiertos y bloqueados.	Condiciones requeridas: SE Tap Off Llanos: *Abierto Interruptor 52BT. *Abierto y bloqueado Desconectador 89BT1. *Abierto y bloqueado Desconectador 89BT2. En SE Aguas Blancas: *Abierto Interruptor 52BT1. *Abierto y bloqueado Desconectador 89BT1. Previo a la desconexión de la línea se requiere entrar en modo isla con las unidades AGB para abastecer los consumos de la planta.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:00	13-11-23 19:00		
2023100745	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	1083 1651	EST. 153 - TAP PLANTA OXIDOS 110KV C1 EST. 89 - EST. 153 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion LT 110 KV Javiera - Oxido con linea Energizada .-	Riesgos controlados , según procedimientos interno CGE	Retiro de reconexion automática : 52H1 en S/E Javiera	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:00	13-11-23 17:06	13-11-23 08:06	13-11-23 14:20
2023096099	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución de No Reconectar de los Interruptores asociados a las LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía a los trabajos en LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres para cambio de conductor desde Torre 199B a E205 -Tramo E206 a E214, Trabajos de tendido entre torres 205 y 206 y para refuerzos de estructuras T207 yT210.	Riesgo de operación de la LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía en los trabajos.	Asociados a los trabajos de Mantenimiento Mayor SD MM: 2023096072 (extensión de los trabajos)	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:00	13-11-23 19:00	13-11-23 08:26	13-11-23 20:56
2023095593	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 y 52J9 en S/E Collahuasi: 52JL3 y 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 07:00	13-11-23 20:00	13-11-23 08:25	13-11-23 19:38
2023100592	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	194	PAN DE AZUCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	1258	PAN DE AZUCAR - LAS COMPANIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar, atención anormalidad transferencias de corrientes paño H2-HT1. .-1) Levantamiento de circuitos de transferencia de corriente. .-2) Conexionado de nuevos contactos del circuito de transferencia o cambio de transformador auxiliar en caso		Actividades: Alambrado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E Pan de Azúcar, atención anormalidad transferencias de corrientes paño H2-HT1. .-1) Levantamiento de circuitos de transferencia de corriente. .-2) Conexionado de nuevos contactos del circuito de transferencia o cambio de transformador auxiliar en caso de aplicar. .-3) Pruebas de inyecciones secundarias desde bornes remotos para verificar aportes de corrientes en protección sistema 2 H2.,****Nota: L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1, quedará radial desde Las Compañías, con tensión en 89H2-2 lado línea. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 o Tr. Trifásico 01, 110/110kV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Armario paño HT1 y H2 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación P. Azúcar, Selector transferencias de corrientes HT1-H2 A disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 00:01	14-11-23 07:00	12-11-23 00:00	14-11-23 18:57
2023100594	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	194	PAN DE AZUCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	1258	PAN DE AZUCAR - LAS COMPANIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar. Patio 110kV. Paño HT1: Obras Capex No VI. Reemplazo de Transformadores de tensión TPHT1. 1. Desvinculación/vinculación primaria y secundaria de TP existentes en paño HT1. 2. Traslado de TP (antiguos y nuevos)		Actividades: Desmontaje y montaje de TTMM, Semana 46: S/E Pan de Azúcar. Patio 110kV. Paño HT1: Obras Capex No VI. Reemplazo de Transformadores de tensión TPHT1. 1. Desvinculación/vinculación primaria y secundaria de TP existentes en paño HT1. 2. Traslado de TP (antiguos y nuevos). 3.- ingreso y uso de camión grúa con capacho desde la parte exterior del Patio 110kV 4. Reemplazo de Transformadores de tensión del paño HT1, incluye montaje del TP nuevo, reemplazo de bases soportes existentes. Reemplazo de conductor y conectores de Alta tensión. 5.- Expandir gravilla con rastillos sobre nueva fundación. ***Nota: Camión cruzará sobre canaletas de cables reforzadas propias de la Subestación. ****Nota: Se debe conectar cada uno de los núcleos utilizados. Se realizarán pruebas de Resistencia de Aislación, Razón de Transformación, medición óhmica, Hipot y factor de potencia en posición definitiva. Medición resistencia de contactos en conexiones del TP. Actividades coordinadas con el área de Control y Protecciones PMTDI 54099 -AT 115381.****Nota: L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1, quedará radial desde Las Compañías, con tensión en 89H2-2 lado línea. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar o Tr. Trifásico 01, 110/110kV-P. Azúcar o L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Se instalarán 1 tierra provisional de bloqueo en la conexión superior del TPHT1 (ver croquis). Previamente se verificará ausencia de tensión	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 00:01	14-11-23 15:00	13-11-23 00:00	14-11-23 18:57
2023100588	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	194	PAN DE AZUCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	1258	PAN DE AZUCAR - LAS COMPANIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Obra reemplazo de TPHT1 - Desvinculación y vinculación de cables de control de bastidor N°9 en sala de SS/GG		Actividades: Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Pan de Azúcar: Obra reemplazo de TPHT1 - Desvinculación y vinculación de cables de control de bastidor N°9 en sala de SS/GG.,.,****Nota: L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1, quedará radial desde Las Compañías, con tensión en 89H2-2 lado línea. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 110/110kV-P. Azúcar o Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar o L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Caja de agrupamiento transformadores de potencial TPHT1 Delimitar y/o Señalizar la Zona de Trabajo. Subestación P. Azúcar, Bastidor 9 del Paño HT1 Delimitar y/o Señalizar la Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-11-23 00:01	14-11-23 15:00	13-11-23 00:00	14-11-23 18:57
2023102374	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	863 865	TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 TAP SAN JOSE - TAP PAJARITOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de OPGW dañado en el tap San José entre estructuras N°1 y N°10	Trabajos en cercanía a circuito N°2 energizado	Trabajos en cercanía a circuito N°2 energizado	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 20:00	17-11-23 20:00	12-11-23 17:30	17-11-23 17:11
2023103625	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Atención de puntos calientes críticos en 89J1-2 Fase 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán brazos del equipo.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Atención de puntos calientes críticos en 89J1-2 Fase 1, 2 y 3. En caso de ser necesario se reemplazarán brazos del equipo. Restricciones: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o L 220kV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, 89J1-2 Se instalarán 6 tierras provisionales de bloqueo en ambos lados del 89J1-2 (en las tres fases) Respetar 5 reglas de oro Lagunas, Delimitar Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 20:00	13-11-23 06:00	12-11-23 20:09	13-11-23 06:39
2023102362	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	1170 855 857 859 861 863 865 866 867	TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C1 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C1 TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C1 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C1 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 TAP SAN JOSE - TAP PAJARITOS 110KV C1 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C1 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura de puentes en torre Tap 47 (Tap San José) para tendido de OPGW dañado entre la troncal y S/E San José	Trabajos con riesgo controlado en cercanía al circuito N°2 energizado	Trabajos con riesgo controlado en cercanía al circuito N°2 energizado	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 13:00	12-11-23 20:00	12-11-23 12:43	12-11-23 17:20
2023102365	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	451	CERRO NAVIA - CHENA 110KV	1024 1026 1028 1030 1031 1032 1171 1020 1022	TAP MAIPU - TAP SANTA MARTA 110KV C2 TAP PAJARITOS - TAP LO VALLEDOR 110KV C2 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C2 TAP SAN JOSE - TAP PAJARITOS 110KV C2 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C2 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C2 TAP BICENTENARIO - SANTA MARTA 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C2 TAP LO VALLEDOR - TAP MAIPU 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de reconexión del circuito por cercanía a trabajos en el circuito N°1 en SD's 2023102362 y 2023102374	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 13:00	18-11-23 08:00	12-11-23 12:43	17-11-23 17:11
2023099157	Linea	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A [En_Revision]	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	1639	ACCESO NORTE – CARBONATO 110KV	3902	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 110kV Acceso Norte - Carbonato.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Acceso Norte: No reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 09:00	12-11-23 15:00	12-11-23 08:35	12-11-23 12:06
2023099983	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1157	LAGUNA SECA - 418 69KV	2175 2172 2173	TAP OFF 416 - TAP OFF 418 69KV C1 LAGUNA SECA – TAP OFF 415 69KV C1 TAP OFF 415 - TAP OFF 416 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 69 kV Laguna Seca - 418	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requieren las siguientes condiciones de no reconectar: S/E Laguna Seca 52BL4 S/E 415 52B631 S/E 416 52B632 S/E 418 52B634	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:46	12-11-23 14:01
2023098989	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E TapOff Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 06:39	12-11-23 20:03
2023102521	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Línea 154 kV Hualpén-San Vicente a solicitud de OXY-Chile para realizar mantenimiento anual a TAP PETROQUIMICAS-OXY 154 KV.	Bajo.	Actividades: Desconexión de Línea 154 kV Hualpén-San Vicente a solicitud de OXY-Chile para realizar mantenimiento anual a TAP PETROQUIMICAS-OXY 154 KV. Condiciones: Línea 154 kV Hualpén-San Vicente, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 07:51	
2023098895	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 06:51	12-11-23 20:03
2023102479	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Hualpén: Reemplazo de aisladores de suspensión llegada del marco de línea sobre los desconectadores 89A1-2 y 89A1-3. Investigar y normalizar mancha de aceite en TPA1 Fase 2. Reemplazo de conector neutro de TPA1 Fase 2.	Bajo	Actividades: S/E Hualpén: Reemplazo de aisladores de suspensión llegada del marco de línea sobre los desconectadores 89A1-2 y 89A1-3. Investigar y normalizar mancha de aceite en TPA1 Fase 2. Reemplazo de conector neutro de TPA1 Fase 2. Condiciones: Línea 154 kV Hualpén-San Vicente, C1, indisponible. Nota: Trabajos coordinados con EKA y OXI. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Hualpén, instalar equipos de puesta a tierra entre 89A1-2 y 89A1-3, en conexión de poder de TPA1 y entre TCA1 lado patio 154 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 07:52	12-11-23 19:41

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102478	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E San Vicente: Limpieza manual de aislación en equipos 89A2-A, 89A2-B, TCA2, 89A2-2, 89A2-3, 52A2, 89A2-1 y TPA2. Investigar y normalizar funcionamiento de desconectadores 89A2-1T y 89A2-3.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Limpieza manual de aislación en equipos 89A2-A, 89A2-B, TCA2, 89A2-2, 89A2-3, 52A2, 89A2-1 y TPA2. Investigar y normalizar funcionamiento de desconectadores 89A2-1T y 89A2-3. Condiciones: Línea 154 kV Hualpén-San Vicente, C1, indisponible. Nota: Trabajos coordinados con EKA y OXI. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A-San Vicente o Barra 154 kV, Sección B-San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación San Vicente, Instalar equipos de puesta a tierra entre 89A2-A y 89A2-B, entre TCA2 y 89A2-2, entre 89A2-1 y Línea 154kV San Vicente - Hualpén Cto 1y en conexión de bajada a TPA2	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 07:52	12-11-23 19:41
2023102458	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Hualpén: Corregir anormalidad en alimentación de la fuente de alimentación del medidor. Sellado y reparación de calefacción de las cajas de TTCC y TTPP de paño A1.	Bajo	Actividades: S/E Hualpén: Corregir anormalidad en alimentación de la fuente de alimentación del medidor. Sellado y reparación de calefacción de las cajas de TTCC y TTPP de paño A1. Condiciones: Línea 154 kV Hualpén-San Vicente, C1, indisponible. Nota: Trabajos coordinados con EKA y OXI. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV-Hualpén. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Hualpén, Protección 21-21N Sistema 1 y Sistema 2 (función 50BF) del paño A1 Bloqueada	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 07:52	12-11-23 19:41
2023098894	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 06:51	12-11-23 20:03
2023098988	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E TapOff Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 06:39	12-11-23 20:03
2023102829	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1486	LINARES NORTE - LINARES 66KV	3444 4312	LINARES NORTE - LINARES 66KV C1 LINARES NORTE - LINARES 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 052 se requiere No reconectar interruptores que sirven línea 66kV Linares-Parral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 07:58	12-11-23 19:45
2023101573	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación en estructura 34 del circuito 1 con método a distancia. Coordinado con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación en estructura 34 del circuito 1 con método a distancia. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:12	12-11-23 17:36
2023101572	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación en estructura 34 del circuito 1 con método a distancia. Coordinado con C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación en estructura 34 del circuito 1 con método a distancia. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:12	12-11-23 17:36
2023101410	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1106	NUEVA ZALDIVAR - OGP1 220KV	2062 2063 2064	NUEVA ZALDIVAR - TORRE 231/4 220KV C1 TORRE V10-Z - OGP1 220KV C1 TORRE 231/4 - TORRE V10-Z 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Nueva Zaldivar - OGP1	Riesgo bajo, requiere lavado por alta contaminación en la zona.	Se requieren las siguientes órdenes de no reconección: Subestación Nva. Zaldivar: 52J07L Subestación OGP1: 52J3	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 20:00	12-11-23 08:08	12-11-23 13:00
2023101408	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1122	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV	2103	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 kV Zaldivar - Escondida	Riesgo bajo. Trabajos según procedimientos internos de lavado de aislación.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Escondida: 52J3. S/E Zaldivar: 52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 20:00	12-11-23 08:07	12-11-23 13:00
2023100931	Linea	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	214	LA RONDA - SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV	1095 1096 1097	ESTRUCTURA 61 - ESTRUCTURA 70 66KV C1 ESTRUCTURA 70 - SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV C1 LA RONDA - ESTRUCTURA 61 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a las estructuras de la LT66kV La Ronda- San Vicente de Tagua Tagua	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se requiere la desconexión de la LT66kV La Ronda- San Vicente TT, Se aprovechará la desconexión del transformador N°2 de SE San Vicente TT (SD 2023091149). No existirá afectación a clientes finales	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00		
2023100854	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de Líneas.-	Medio	Actividades: Reemplazo de estructura tubular, Reemplazo estructuras N° 256 y 257 con línea desenergizada. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 154kV Maule-Parral ,C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloqueos del jefe de faena: Delimitar zona de trabajo, el Jefe de faena indicará a personal y a Cnot las estructuras a intervenir	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 07:50	12-11-23 15:42
2023099616	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 152.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 152 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00		
2023097066	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:04	12-11-23 20:03
2023096883	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las líneas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2.Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:41	12-11-23 20:03
2023096853	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52JT No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:41	12-11-23 20:03
2023096823	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J2, no reconectar. Geoglifos: 52J4, 52J5 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:41	12-11-23 20:03
2023096793	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J1, no reconectar. Geoglifos: 52J1, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:41	12-11-23 20:03
2023096763	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:41	12-11-23 20:03
2023096733	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:41	12-11-23 20:03
2023096569	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 08:04	12-11-23 20:03
2023096025	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2983 2984	NUEVA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transrucatayo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-21 10:10	12-11-23 20:03
2023096024	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2982	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transrucatayo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 10:10	12-11-23 20:03
2023095844	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 09:53	12-11-23 20:03
2023095843	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 08:00	12-11-23 18:00	12-11-23 09:53	12-11-23 20:03
2023103618	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por nieve en la zona, se requiere inhabilitar reconexión automática de Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt C2.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt C2 Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt C2, maniobras coordinadas con Colbún - Canutillar. Nota: Se genera aviso a requerimiento del CEN por maniobra operacional	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 07:54	12-11-23 18:00	12-11-23 07:54	12-11-23 17:23
2023103617	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por nieve en la zona, se requiere inhabilitar reconexión automática de Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt C1.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt C1 Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt C1, maniobras coordinadas con Colbún - Canutillar. Nota: Se genera aviso a requerimiento del CEN por maniobra operacional	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 07:54	12-11-23 18:00	12-11-23 07:54	12-11-23 17:23
2023095592	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 y 52J9 en S/E Collahuasi: 52JL3 y 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 07:00	12-11-23 20:00	12-11-23 08:45	12-11-23 19:25
2023082307	Linea	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUIRIHUE 33KV	614	HUALTE - QUIRIHUE 33KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de la LT 33kV Hualte-Quirihue por trabajos de mantenimiento preventivo y tala de árboles. Los consumos de SE Quirihue quedarán respaldados en su totalidad vía redes de MT. Los consumos conectados a la línea 33kV quedarán sin servicio mientras duren los trabajos, lo cual fue coordinado con CGE.	Riesgo medio con desconexión.	1. MW interrumpidos por alimentador: 0.7MW, de arranques conectados a la LT 33kV. 2. N° de clientes interrumpidos: 910 Clientes, de arranques conectados a la LT 33kV. 3. Alimentadores afectados de la S/E de Poder o Primaria de distribución: Arranques conectados a la LT 33kV.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno			12-11-23 07:00	12-11-23 13:00		
2023100311	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	374	PUMAHUE - CHIVILCAN 66KV	520	PUMAHUE - CHIVILCAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea de 66 kV para instalación de cobertores de aislación y elementos mitigadores de aves	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Consumos asociados serán respaldados desde subsistema 66 kV Temuco-Loncoche 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-11-23 00:00	12-11-23 08:00	11-11-23 23:31	12-11-23 10:37
2023103584	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220KV	1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de cadena de aisladores dañados en fase A de torre N°70, asociado a IF2023004505	Riesgo de flash over por perdida de aislación de no realizar el trabajo	Condiciones Requeridas- SE Chacaya Abierto 52J6 89J6-1 89J6-2 Cerrado 89J6-2T SE El Cobre Abierto 52J3 89J3-1 89J3-2 89J3-3 Cerrado 89J3-3T	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 14:30	11-11-23 18:00	11-11-23 13:16	11-11-23 17:31
2023103585	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1738	EL PEÑON - LA RUCA 110KV	4179 4180	EL PEÑON - EST. 63B 110KV C1 EL PEÑON - EST. 63B 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de elemento extraño en estructura N° 72 línea 110 kV El Peñón La Ruca, se requiere no reconectar en SE El Peñón 52H1 y 52H5 ademas SE La Ruca 52H1 y H2 (STS).	Riesgo bajo controlado por procedimientos internos de CGET.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 14:10	11-11-23 15:00	11-11-23 14:11	11-11-23 14:58
2023103593	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1355	CURANILAHUE NORTE - CURANILAHUE 66KV	3355 3356 3357	CURANILAHUE NORTE – EST.347 EST.347 – EST.351 EST.351 – CURANILAHUE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de Reconexión Automática a 52B2 S/E Curanilahue Norte, por faenas asociadas a urgencia Operacional por siniestro en T1 66/13.2kV S/E Curanilahue.	Riesgo Medio, controlado en terreno.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 13:39	11-11-23 20:00	11-11-23 13:39	24-11-23 22:00
2023101328	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	371	PENCO - LIRQUEN 66KV	460 461	INDURA LIRQUEN - LIRQUEN 66KV C1 PENCO - INDURA LIRQUEN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGED de acuerdo a SODO 1997-2023 por trabajos en redes de MT cercanos a la línea LT 66KV Penco-Lirquen, se requiere el bloqueo de la reconexión del 52B2 de S/E Penco, asociado a la línea LT 66KV Penco-Lirquen	Riesgo controlado por CGED, empresa ejecutora de los trabajos.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del 52B2 de S/E Penco, asociado a la línea LT 66KV Penco-Lirquen.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 10:00	11-11-23 16:00	11-11-23 13:52	11-11-23 17:33
2023099154	Linea	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A [En_Revision]	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	1639	ACCESO NORTE – CARBONATO 110KV	3902	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 110kV Acceso Norte - Carbonato.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Acceso Norte: No reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 09:00	11-11-23 15:00	11-11-23 08:33	11-11-23 14:37
2023102591	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 52J3 y 52J10. S/E O'Higgins 52J8 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:26	11-11-23 18:26	11-11-23 07:29	11-11-23 10:26

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023098987	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E TapOff Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 06:53	11-11-23 20:00
2023098893	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 06:56	11-11-23 20:00
2023101270	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados al NUP 3934 Proyecto MNR Modificación de paño J3 en SE Tarapacá 220 k		Actividades: SE Tarapacá MNR-3934: Conexión de desconectador 89J3-1 a barra principal Sección 1 220kV. Restricciones: S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C1, Indisponible. Declarada MM. S/E Tarapacá: Barra principal N° 1 , Indisponible. S/E Tarapacá: Paño JT2 Transferido a BP2. Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Zona de Trabajo Delimitar área de trabajo Solo participa personal declarado en el AT Tarapacá, Barra N°1 de 220kV sector paño J3 Instalación de 6 puesta Tierras Bloqueo tres tierras de bloqueo antes y después de los chicotes de bajada del desconectador 89J3-1, Según Croquis Adjunto	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 20:00	11-11-23 09:22	11-11-23 16:14
2023101269	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados al NUP 3934 Proyecto MNR Modificación de paño J3 en SE Tarapacá 220 k		Actividades: SE Tarapacá MNR-3934: Conexión de desconectador 89J3-1 a barra principal Sección 1 220kV. Restricciones: S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C1, Indisponible. Declarada MM. S/E Tarapacá: Barra principal N° 1 , Indisponible. S/E Tarapacá: Paño JT2 Transferido a BP2. Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Zona de Trabajo Delimitar área de trabajo Solo participa personal declarado en el AT Tarapacá, Barra N°1 de 220kV sector paño J3 Instalación de 6 puesta Tierras Bloqueo tres tierras de bloqueo antes y después de los chicotes de bajada del desconectador 89J3-1, Según Croquis Adjunto	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 20:00	11-11-23 09:22	11-11-23 16:14
2023102104	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDORES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Cóndores-Parinacota, C1, Inspección Visual Pedestre, Estructura(s): E01N - E224N, Total: 225 KM,		Actividades: L 220kV Cóndores-Parinacota, C1, Inspección Visual Pedestre, Estructura(s): E01N - E224N, Total: 225 KM, Fecha de ejecución: 10-30.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 días, OOMM: 8253017 (Agosto) Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	30-11-23 18:00		
2023098892	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 06:56	11-11-23 20:00
2023098986	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E TapOff Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 06:53	11-11-23 20:00
2023101409	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1106	NUEVA ZALDIVAR - OGP1 220KV	2062 2063 2064	NUEVA ZALDIVAR - TORRE 231/4 220KV C1 TORRE V10-Z - OGP1 220KV C1 TORRE 231/4 - TORRE V10-Z 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Nueva Zaldivar - OGP1	Riesgo bajo, requiere lavado por alta contaminación en la zona.	Se requieren las siguientes órdenes de no reconección: Subestación Nva. Zaldivar: 52J07L Subestación OGP1: 52J3	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 20:00	11-11-23 08:12	11-11-23 14:28
2023101407	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1122	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV	2103	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 kV Zaldivar - Escondida	Riesgo bajo. Trabajos según procedimientos internos de lavado de aislación.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Escondida: 52J3. S/E Zaldivar: 52J1	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 20:00	11-11-23 08:12	11-11-23 14:28
2023100736	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	958	LAS CABRAS - EL MANZANO 66KV	1098	LAS CABRAS - EL MANZANO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Las cabras - El Manzano, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B2 de S/E Las Cabras. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 08:47	11-11-23 20:12
2023099858	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE (SODI 211), Lavado de aislación en instalación energizada.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Crucero-Conchi. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Crucero: 52J8 No reconectar. Terceros, S/E Conchi: 52J1 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 07:58	11-11-23 16:16
2023099615	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 152.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 152 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00		
2023099476	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV	1857	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV C1 L3B	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E Tamaya 52H3, S/E A 52H3. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 16:00	11-11-23 07:50	11-11-23 14:50
2023099475	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	3157 3158 3159	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36. 110KV C2 EST. N°36 - EST. N°72. 110KV C2 EST. N°72 - A. 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución, S/E Tocopilla 52H2, S/E A , 52H2. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 16:00	11-11-23 07:50	11-11-23 14:50
2023099396	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PEÑON - LA RUCA 110KV	4179 4180	EL PEÑON - EST. 63B 110KV C1 EL PEÑON - EST. 63B 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución en interruptor 52H5 y loqueo de reconexión en interruptor 52H1 de S/E El Peñón. Además se requiere bloqueo de reconexión en interruptores 52H1 y 52H2, en S/E La Ruca (SODI STN). Los bloqueos de las reconexiones se realizarán en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 08:14	11-11-23 14:11
2023099163	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	877	CARDONES - COPAYAPU 110KV	1723 1724 3422 3903	CARDONES - ESTRUCTURA 00B 110KV C2 ESTRUCTURA 00B 110KV - COPAYAPU 110KV C2 CARDONES - EST.6D 110KV C1 [EN_REVISION] EST.6D - COPAYAPU 110KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN CON LA INSTALACIÓN EN SERVICIO	RIESGOS DE LOS TRABAJOS CONTROLADOS	MANTENER BLOQUEADA LA RECONEXIÓN AUTOMATICA DEL 52H3 y 52H4 DE S/E CARDONES (TRANSELEC) Y 52H2 DE S/E COPAYAPU (CGET)	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 08:43	11-11-23 16:17
2023099139	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	298	EL EDEN - ALTO DEL CARMEN 110KV	588 1721	EL EDEN - TAP RIO HUASCO 110KV C1 TAP RIO HUASCO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roce. Trabajos a realizar con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roce	Se solicita bloqueo de reconexión de 52H1 de SE El Edén, y orden de No reconectar 52HT de Central Río Huasco, condición que se mantendrá durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 08:43	11-11-23 18:16
2023098754	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 y C2, Inspección Visual Pedestre, Estructura(s): E79B-E170, Total: 31 KM,		Actividades: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 y C2, Inspección Visual Pedestre, Estructura(s): E79B-E170, Total: 31 KM, Fecha de ejecución: 11-26.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 días, OOMM: 8254068 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	26-11-23 18:00		
2023098753	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 y C2, Inspección Visual Pedestre, Estructura(s): E79B-E170, Total: 31 KM,		Actividades: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 y C2, Inspección Visual Pedestre, Estructura(s): E79B-E170, Total: 31 KM, Fecha de ejecución: 11-26.11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 días, OOMM: 8254068 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	26-11-23 18:00		
2023099472	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RADOMIRO TOMIC 220 KV C1	4205 4206	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 EST. 27A - EST. 178 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado Aisladores línea energizada.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo	CONDICIOENS REQUERIDAS: No reconectar, SE Palpana 52J2, 52J3. SE R. Tomic 52J9. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 16:00	11-11-23 07:50	11-11-23 14:50
2023097065	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 08:06	11-11-23 20:00
2023096882	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2.Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 09:22	11-11-23 20:00
2023096852	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52JT No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 09:22	11-11-23 20:00
2023096822	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J2, no reconectar. Geoglifos: 52J4, 52J5 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 09:22	11-11-23 20:00
2023096792	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J1, no reconectar. Geoglifos: 52J1, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 09:22	11-11-23 20:00
2023096762	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 09:22	11-11-23 20:00
2023096732	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 09:22	11-11-23 20:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023096640	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 07:58	11-11-23 16:14
2023096639	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 07:58	11-11-23 16:14
2023096568	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 08:06	11-11-23 20:00
2023096021	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3437	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220 kV El Laurel - Valdivia C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 11:02	11-11-23 20:00
2023096020	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3436	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220 kV El Laurel - Valdivia C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 11:01	11-11-23 20:00
2023095842	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 09:50	11-11-23 20:00
2023095841	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00		
2023095713	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 20:00	11-11-23 07:58	11-11-23 16:14
2023095712	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 20:00	11-11-23 07:58	11-11-23 16:14
2023089393	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrúa-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 08:00	11-11-23 18:00	11-11-23 08:05	11-11-23 16:14
2023100604	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	784 780 781	TAP QUINTAY - ALGARROBO NORTE 66KV C1 ALGARROBO NORTE - TAP ALGARROBO 66KV C1 LAGUNA VERDE - TAP QUINTAY 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por PES de Nva SE Litoral Central NUP 884, se requiere desconectar la linea con el fin de seccionar el circuito y generar la conexión hacia la SE Litoral Central, dejando el extremo en Tap Algarrabo fuera de servicio. esta actividad se emplaza como obra previa para realizar la energizacion por primera vez del paño B7 en SE Litoral Central.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado por la PES del NUP 884	Por PES de Nva SE Litoral Central NUP 884, se requiere desconectar la linea con el fin de seccionar el circuito y generar la conexión hacia la SE Litoral Central, dejando el extremo en Tap Algarrabo fuera de servicio. esta actividad se emplaza como obra previa para realizar la energizacion por primera vez del paño B7 en SE Litoral Central.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 07:00	11-11-23 19:00	11-11-23 08:23	11-11-23 18:38
2023095591	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 y 52J9 en S/E Collahuasi: 52JL3 y 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 07:00	11-11-23 20:00	11-11-23 09:14	11-11-23 19:32
2023095444	Linea	Aprobado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	218	SANTA MARIA - CHARRUA 220KV	666 340	SANTA MARIA - CHARRUA 220KV C2 SANTA MARIA - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colbún se requiere operaciones de desconexión de LT 220 kV Santa María - Charrúa C1 y C2 por trabajos programados de mantención mayor de equipos de la SSEE GIS Santa María	Riesgos declarados por Colbún.	Trabajos enmarcados en SDMM de Colbún: 2023093684.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 07:00	02-12-23 19:00	12-11-23 11:10	
2023102434	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Vinculación primaria del desconectador 89J7-3 y desvinculación primaria del desconectador 89J7-2 lado línea. - Proyecto MNR Reemplazo de desconectadores 89J7-1, 89J7-2 y 89J7-3 de S/E Charrúa 220 kV NUP 4333		Actividades: S/E Charrúa: Vinculación primaria del desconectador 89J7-3 y desvinculación primaria del desconectador 89J7-2 lado línea. Notas: •Por seguridad a personas por riesgo de acortamiento de distancia con Paños J15 y J31 durante los trabajos de desvinculación primaria del desconectador 89J7-3, se requiere además de la desconexión de la Línea 220 kV Charrúa Hualqui. •Trabajos asociados a "Proyecto MNR Reemplazo de desconectadores 89J7-1, 89J7-2 y 89J7-3 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4333. •Paño J7 entrara al servicio en condición transferido a paño JR2, al final de la faena, para continuar con el reemplazo de los desconectadores 89J7-1 y 89J7-2. Condiciones: Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2, Barra Transferencia 2 220 kV-Charrúa y Línea 220 kV Charrua-Hualqui, C1, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualqui, C1 o Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conductor de poder de TPJ15 , entre 89J7-2y 89J7-3, entre 89JR-2 y barra Trans. 220 kV Sec.2, entre 89J8-3 y barra Trans. 220 kV Sec.2 y entre 89J15-3 y Cable de poder mufa paño J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 01:00	11-11-23 05:00	11-11-23 00:09	11-11-23 07:47
2023102433	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Vinculación primaria del desconectador 89J7-3 y desvinculación primaria del desconectador 89J7-2 lado línea. - Proyecto MNR Reemplazo de desconectadores 89J7-1, 89J7-2 y 89J7-3 de S/E Charrúa 220 kV NUP 4333		Actividades: S/E Charrúa: Vinculación primaria del desconectador 89J7-3 y desvinculación primaria del desconectador 89J7-2 lado línea. Notas: •Por seguridad a personas por riesgo de acortamiento de distancia con Paños J15 y J31 durante los trabajos de desvinculación primaria del desconectador 89J7-3, se requiere además de la desconexión de la Línea 220 kV Charrúa Hualqui. •Trabajos asociados a "Proyecto MNR Reemplazo de desconectadores 89J7-1, 89J7-2 y 89J7-3 de S/E Charrúa 220 kV", NUP 4333. •Paño J7 entrara al servicio en condición transferido a paño JR2, al final de la faena, para continuar con el reemplazo de los desconectadores 89J7-1 y 89J7-2. Condiciones: Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2, Barra Transferencia 2 220 kV-Charrúa y Línea 220 kV Charrua-Hualqui, C1, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualqui, C1 o Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conductor de poder de TPJ15 , entre 89J7-2y 89J7-3, entre 89JR-2 y barra Trans. 220 kV Sec.2, entre 89J8-3 y barra Trans. 220 kV Sec.2 y entre 89J15-3 y Cable de poder mufa paño J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 01:00	11-11-23 05:00	11-11-23 00:09	11-11-23 09:13
2023102439	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Antuco: Pruebas de Control, Medidas de Aislación, Reapriete de Conexiones y Pruebas de Protecciones del Paño J4.		Actividades: S/E Antuco: Pruebas de Control, Medidas de Aislación, Reapriete de Conexiones y Pruebas de Protecciones del Paño J4. Condiciones: Paño Acoplador JR01-Antuco y Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Antuco. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Antuco, Protecciones 50BF-52J4 Sistema 1 y 2 Bloqueadas .	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 00:00	11-11-23 06:00	11-11-23 00:09	11-11-23 09:13
2023102436	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Pruebas de Control, Medidas de Aislación, Reapriete de Conexiones y Pruebas de Protecciones del Paño J7.		Actividades: S/E Charrúa: Pruebas de Control, Medidas de Aislación, Reapriete de Conexiones y Pruebas de Protecciones del Paño J7. Condiciones: Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2 y Paño Acoplador JR02-Charrúa, indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrúa, Protecciones 50BF-52J7 Sistema 1 y 2 Bloqueadas	No tiene consumo afectado		ninguno			11-11-23 00:00	11-11-23 06:00	11-11-23 00:09	11-11-23 09:13
2023103553	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	165	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	1355 1691	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1 TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, S/E-DDA-CF-SEM45-CC1: Atención falla relé de protección S2 con 50BF, del paño H9 por presentar falla,1.- Se realizará bloqueo de las vías de trips de relé de proteccion S2 con 50BF, ABB-REL650,2.- Se realizará comunicación con el relé de proteccion S2 con 50BF y descargar configuración-,3.- Se realizará reseteo logico del relé S2 de ser necesario. ,4.- La proteccion S2 con 50BF del H9, ABB-REL-650 muestra signos evidentes de falla. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-D. Almagro o, L 110kV D. Almagro-El Salado, C1 o y Barra 110 kV-El Salado y Barra 23 kV-El Salado y L 023kV El Salado-Chañaral, C1 y Tr. Trifásico 01, 110/23kV-El Salado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, zona de trabajo delimitar delimitar zona de trabajo con señalización Subestación D. Almagro, Proteccion S2 con 50BF Bloqueo de Trips Bloqueo de Trips de la proteccion S2 con 50BF	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 18:00	11-11-23 17:00	10-11-23 20:14	10-11-23 21:25
2023103440	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	83	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV	133	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión L.220 kV San Luis - Quintero a solicitud de empresa Transmisora Eléctrica de Quillota (Celeo) por la desconexión de curso forzoso de la Barra de 220 kV N° 2 de la S/E San Luis.	Instalaciones en Riesgo: No hay instalaciones en riesgo para Transelec por los trabajos a realizar en S/E San Luis.	Actividades: Desconexión L.220 kV San Luis - Quintero a solicitud de empresa Transmisora Eléctrica de Quillota (Celeo) por la desconexión de curso forzoso de la Barra de 220 kV N° 2 de la S/E San Luis. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación con Celeo . Instalaciones en Riesgo: No hay instalaciones en riesgo para Transelec por los trabajos a realizar en S/E San Luis. NOTA: La desconexión de la línea está coordinada con Central Quintero (unidades TG-1A y TG-1B indisponibles) y con GNLQ (sin perdida de consumos por traspasos de carga en el sistema de 110 kV)	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 14:30	10-11-23 16:00	10-11-23 15:22	10-11-23 17:16
2023103354	Linea	Pendiente	TAMAKAYA ENERGÍA SPA	398	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1093	KELAR - KAPATUR 220KV	2038	KELAR - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión Línea #2 220 kV Kelar Kapatur Circuito 2 para realizar trabajos de inspección y pruebas operativas en interruptor 52JT3 y desconectadores 89JT3-1, 89JT3-2 con barra Kelar 220 KV BP2 Desenergizada. Maniobras requeridas en S/E Kapatur: Interruptor 52J9 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconectador 89J9-1 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconectador 89J9-2 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconectador a tierra 89J9-TR (CERRADO Y BLOQUEADO) Interruptor 52J10 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconectador 89J10-1 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconectador 89J10-2 (ABIERTO y BLOQUEADO) Maniobras detalladas en SODI#60	Riesgo bajo, actividades se realizaran en coordinación con los Centros de Control Kelar y Kapatur de forma remota.	Desconexión Línea #2 220 kV Kelar Kapatur Circuito 2 para realizar trabajos de inspección y pruebas operativas en interruptor 52JT3 y desconectadores 89JT3-1, 89JT3-2 con barra Kelar 220 KV BP2 Desenergizada. Maniobras requeridas en S/E Kapatur: Interruptor 52J9 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconectador 89J9-1 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconectador 89J9-2 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconectador a tierra 89J9-TR (CERRADO Y BLOQUEADO) Interruptor 52J10 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconectador 89J10-1 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconectador 89J10-2 (ABIERTO y BLOQUEADO) Maniobras detalladas en SODI#60	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 11:30	30-11-23 18:00	15-11-23 10:00	
2023100246	Linea	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	877	CARDONES - COPAYAPU 110KV	1723 1724 3422 3903	CARDONES - ESTRUCTURA 00B 110KV C2 ESTRUCTURA 00B 110KV - COPAYAPU 110KV C2 CARDONES - EST.6D 110KV C1 [EN_REVISION] EST.6D - COPAYAPU 110KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°2941, se requiere transferir los consumos asociados al Paño H4 de S/E Cardones hacia el Paño H3 de S/E Cardones, por trabajo en sus instalaciones.	Trabajos en instalaciones de terceros.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 11:00	10-11-23 16:00		
2023101186	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de FRONTEL, se requiere bloquear reconexión automática de Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos por trabajos de construcción y retiro de línea de MT en cruce con en línea de AT entre las estructuras 235 y 236 de la LAT.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos a solicitud de FRONTEL y coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 10:00	10-11-23 16:00	10-11-23 10:23	12-11-23 07:35
2023100063	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1325	CORONEL - EL MANCO 66KV	3019	CORONEL - EL MANCO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGED de acuerdo a SODI 1991/2023 por trabajos en sus redes de MT que cruza con la línea LT 66KV Coronel-El Manco Cto 1. Se requiere el bloqueo de la reconexión del 52BT6 de S/E Coronel y 52B1 de S/E El Manco, mientras se desarrollen los trabajos.	Riesgo controlado por la empresa ejecutora (CGED).	Se requiere el bloqueo de la reconexión del 52BT6 de S/E Coronel y 52B1 de S/E El Manco.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 10:00	10-11-23 18:00	10-11-23 10:39	10-11-23 15:13
2023100061	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1324	CORONEL - ANDALICAN 66KV	3017	CORONEL - ANDALICAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGED de acuerdo a SODI 1990/2023 por trabajos en sus redes de MT que cruza con la línea LT 66KV Coronel-Andalicán Cto 1. Se requiere el bloqueo de la reconexión del 52B4 de S/E Coronel y 52B3 de S/E Andalicán, mientras se desarrollen los trabajos.	Riesgo controlado por la empresa ejecutora (CGED).	Se requiere el bloqueo de la reconexión del 52B4 de S/E Coronel y 52B3 de S/E Andalicán.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 10:00	10-11-23 18:00	10-11-23 10:39	10-11-23 15:13

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103211	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Investigar causa de falla línea 154kV Maule-Parral ,C1 del día 07.11.2023 (Curso Forzoso).	Bajo	Actividades: Inspección con trepado de estructuras desde S/E Parral hacia el norte. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a L 154kV Maule-Parral ,C1. Instalaciones en Riesgo: L 154kV Maule-Parral ,C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Línea 154kV Maule - Parral, en estructura a intervenir, delimitar la zona de trabajo. Realizado por el Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 09:30	10-11-23 18:00	10-11-23 10:23	10-11-23 16:48
2023103212	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Investigar causa de falla línea 154kV Maule-Parral ,C1 del día 07.11.2023 (Curso Forzoso).	Bajo	Actividades: Inspección con trepado de estructuras desde S/E Parral hacia el norte. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a L 154kV Maule-Parral ,C1. Instalaciones en Riesgo: L 154kV Maule-Parral ,C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Línea 154kV Maule - Parral, en estructura a intervenir, delimitar la zona de trabajo. Realizado por el Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 09:30	10-11-23 18:00	10-11-23 10:23	10-11-23 16:48
2023103213	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Investigar causa de falla línea 154kV Maule-Parral ,C1 del día 07.11.2023 (Curso Forzoso).	Bajo	Actividades: Inspección con trepado de estructuras desde S/E Parral hacia el norte. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a L 154kV Maule-Parral ,C1. Instalaciones en Riesgo: L 154kV Maule-Parral ,C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Línea 154kV Maule - Parral, en estructura a intervenir, delimitar la zona de trabajo. Realizado por el Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 09:30	10-11-23 18:00	10-11-23 10:13	10-11-23 16:48
2023101661	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	1553	FRUTILLAR - LLANQUIHUE 66KV	3705 3707 3268	EST. 438 – EST. 555A 66KV C2 EST. 555A – LLANQUIHUE 66KV C2 FRUTILLAR – EST. 438 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea 66 kV Llanquihue - Frutillar Cto.2 por faenas de mantenimiento preventivo sobre línea 66 kV indicada anteriormente, faenas correspondiente a: 1.- Instalación de tierra de protección (TP). 2.- Instalación de preformadas. 3.- Retiro de dispositivo anti - ave (peinetas) 4.- Limpieza y pintado de cruceta y ferretería oxidada con galvanizado en frío. 5.- Instalación de dispositivos anti-ave (peinetas).	Riesgo controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas y SE Frutillar energizada radialmente desde SE Purranque para mayor seguridad.	Actualmente se encuentra SE Frutillar energizada radialmente desde SE Llanquihue pero para realizar faenas sobre línea Frutillar - Llanquihue C2, se considera previamente transferir SE Frutillar y energizar radialmente desde SE Purranque. (PT 5813, 6305 y 6866 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 09:00	10-11-23 15:00	10-11-23 08:40	10-11-23 14:56
2023095686	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado cadenas de aislación en estructura E-66. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas de aislación en estructura E-66. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:30	10-11-23 14:00	10-11-23 08:40	10-11-23 11:15
2023095685	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado cadenas de aislación en estructura E-66. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas de aislación en estructura E-66. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:30	10-11-23 14:00	10-11-23 08:40	10-11-23 11:15
2023098576	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3658 3660 3662	ALGARROBAL – EST 141C 220KV C1 ALGARROBAL – EST 143A 220KV C2 ALGARROBAL – EST 143A 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Lavado de aislación equipos de patio, según SODI Nº 2917.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro, riesgo bajo.	S/E Algarrobal: No reconectar 52J2, 52J3, 52J5, 52J6, 52J8, 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:25	10-11-23 14:37
2023099206	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV	2949 2948	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C2 MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelec. S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia.	Riesgo de disparo a LT Maitencillo - Nueva Maitencillo por lavado de aislación en S/E Maitencillo.	A solicitud de Transelec: Se requieren las siguientes condiciones en S/E Maitencillo: No reconectar Interruptores 52J13 y 52J14. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Maitencillo: No reconectar Interruptores 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:30	10-11-23 14:23
2023098985	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E TapOff Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023100852	Linea	Ejecución Exitosa	COMPLEJO METALÚRGICO ALTONORTE S.A.	403	Desconexión	Origen Interno	Programada	1004	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	1842 1843	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cierre de puentes estructura 97	Riesgo bajo, trabajos sobre instalación desenergizada	Consumos regulados serán respaldados por CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 14:00	10-11-23 13:57	10-11-23 17:43
2023100574	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-83-23 y PHC-87-23 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones del paño J3 y equipos de potencia asociados. Pararrayos serán limpiados de forma manual.	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-83-23 y PHC-87-23 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones del paño J3 y equipos de potencia asociados. Pararrayos serán limpiados de forma manual. Restricción: No hay Instalación con riesgo: Las Palmas – Punta Sierra C1 Temporalidad del riesgo: Al inicio y al final de los trabajos Nivel de Riesgo: bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 13:00	10-11-23 09:10	10-11-23 12:31
2023097224	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 15:22
2023097223	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 15:22
2023096483	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Instalación de piezas faltantes de torres, Entrega y protocolización de montaje y Torque de Torres T33 y T34; así como Medición de resistividad de malla puesta a tierra en dichas torres.	Bajo	Actividades: PFV CEME 1 (Etapa 1) - NUP 3251: Instalación de piezas faltantes de torres, Entrega y protocolización de montaje y Torque de Torres T33 y T34; así como Medición de resistividad de malla puesta a tierra en dichas torres. incluyendo la realización de extensión de malla dependiendo el resultado de prueba Restricciones: Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Atacama, 52J5-52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023096970	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.165 66KV C1 EST.165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023098891	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023099975	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 52J3 y 52J10. S/E O'Higgins 52J8 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 07:34	10-11-23 19:17
2023098221	Linea	Rechazado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1621	AGUA SANTA – LA POLVORA 110KV	3842 4407 737 738	TAP PLACERES - EST. 26 110KV C1 EST. 26 - EST. LA7 110KV C1 AGUA SANTA – EST. 54B 110KV C1 EST. 54B – TAP PLACERES 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de limpieza de aislacion en LT 110 Kv Agua Santa - La Polvora cto N°1, considera orden de precaución para el cto N°2.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Trabajos de limpieza de aislacion en LT 110 Kv Agua Santa - La Polvora cto N°1, considera orden de precaución para el cto N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00		
2023098984	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E TapOff Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023098890	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a linea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023098555	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023100948	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	1852 3245 1853 3246	CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1 EST N°54 - TAP EL NEGRO 110KV C1 EST N°128 - ALTO NORTE 110KV C1 TAP EL NEGRO - EST N°128 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos bajo línea energizada, asociados a instalación de portal de seguridad, en cruce de LT 110kV Capricornio - Altonorte sobre LT 110 kV Antofagasta - Altonorte.	Riesgo bajo, se toman las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	SE Capricornio: No Reconectar 52H2. SE Altonorte: No Reconectar 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 08:17	10-11-23 18:37
2023101560	Linea	Aprobado	ELETRANS S.A.	287	Intervención	Origen Interno	Programada	1421	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L2	3261 3263	EST. 41-1 - CARDONES 220KV L2 C2 EST. 41-1 - CARDONES 220KV L2 C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por motivos de mantenimiento preventivo, se ingresa precaucion de no reconexión a la linea seleccionada. Esta actividad se realizará con agua desmineralizada y con la instalación en servicio.	Nivel de riesgo bajo, trabajo controlado	Por motivos de mantenimiento preventivo, se ingresa precaucion de no reconexión a la linea seleccionada. Esta actividad se realizará con agua desmineralizada y con la instalación en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	30-11-23 18:00	10-11-23 09:20	
2023100951	Linea	Ejecución Exitosa	COMPLEJO METALÚRGICO ALTONORTE S.A.	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1004	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	1842	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos bajo línea energizada, asociados a instalación de portal de seguridad, en cruce de LT 110kV Capricornio - Altonorte sobre LT 110 kV Antofagasta - Altonorte.	Riesgo bajo. Se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE Antofagasta: No Reconectar 52H2. SE Altonorte: No reconectar 52H3.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 08:17	10-11-23 18:37
2023100886	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o L 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 17:00
2023100885	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o L 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 17:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100880	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 KV	3962	EST. 49A - LAGUNILLAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado cadenas de aislación en estructuras E-15B a la E-19. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas de aislación en estructuras E-15B a la E-19. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 11:15
2023100879	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado cadenas de aislación en estructuras E-15B a la E-19. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas de aislación en estructuras E-15B a la E-19. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 11:15
2023100834	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 09:10	10-11-23 15:43
2023100833	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 09:10	10-11-23 15:43
2023100606	Linea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1491	SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORTE 220KV	1623	SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORTE 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de LTE 220 kV S/E Llano de Llampos - S/E Cerro Negro Norte (CNN) con sistema energizado.	Pérdida del suministro eléctrico hacia S/E Cerro Negro Norte (220/23 kV) y, por ende, a S/E Totoralillo (220/23 kV)	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 07:34	10-11-23 15:00
2023100249	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE según SODI 217 por Lavado de aislación de S/E Chañaral.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE según SODI 217 por Lavado de aislación de S/E Chañaral. Restricciones: Subestación Salado, No Reconectar 52E1 Instalaciones en Riesgo: L 023kV El Salado-Chañaral, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 12:15	
2023100088	Linea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	444	PAN DE AZUCAR - MINERA TECK CDA 220KV	3440 3441	PAN DE AZUCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV C1 TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - MINERA TECK 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Prime Energía, Según SODIs 2023332, 2023333, 2023334, por Lavado de aislación sobre instalación energizada línea 220 kV SE Tap Off Llanos Blancos - Tap Off Llanos Blancos Est. 77 SODI Teck : 2942 a 2944	Bajo	Actividad: A solicitud de Prime Energía, Según SODIs 2023332, 2023333, 2023334, por Lavado de aislación sobre instalación energizada línea 220 kV SE Tap Off Llanos Blancos - Tap Off Llanos Blancos Est. 77 Instalación con desconexión: Línea 220 kV. Pan de Azúcar – Tap-Off Llanos Blancos - Andacollo Instalación con riesgo: Línea 220 kV. Pan de Azúcar – Tap-Off Llanos Blancos - Andacollo Temporalidad del riesgo: Inicio y final de la faena Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 13:30	
2023099856	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE (SODI 211), Lavado de aislación en instalación energizada.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Crucero-Conchi. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Crucero: 52J8 No reconectar. Terceros, S/E Conchi: 52J1 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 08:29	10-11-23 15:39
2023099614	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 152.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 152 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00		
2023099471	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RADOMIRO TOMIC 220 KV C1	4205 4206	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 EST. 27A - EST. 178 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado Aisladores línea energizada.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo	CONDICIOENS REQUERIDAS: No reconectar, SE Palpana 52J2, 52J3. SE R. Tomic 52J9. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 16:00	10-11-23 07:53	10-11-23 15:17
2023099394	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PEÑON - LA RUCA 110KV	4179 4180	EL PEÑON - EST. 63B 110KV C1 EL PEÑON - EST. 63B 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución en interruptor 52H5 y loqueo de reconexión en interruptor 52H1 de S/E El Peñón. Además se requiere bloqueo de reconexión en interruptores 52H1 y 52H2, en S/E La Ruca (SODI STN). Los bloqueos de las reconexiones se realizarán en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 13:26	10-11-23 18:42
2023099242	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1096	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV	2041	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación Línea Laberinto-Manto Blancos	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: 1S/E Laberinto 52J-05L Señalizar y No Reconectar 2S/E Manto Blanco52J-04L Señalizar y No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 08:31	10-11-23 12:13
2023099241	Linea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochrane - Encuentro Cto 1 y 2. (Torres N°1, 2, 3, y equipos de piso GIS)	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones : S/E Cochrane: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 08:23	10-11-23 13:05
2023099239	Linea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST.28 220KV C1 EST.28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST.4 220KV C2 EST.28 - KAPATUR 220KV C2 EST.4 - EST.28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion Linea Angamos - Kapatur Zona Costa Critica (Torre N° 2,3,4 ,5)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Angamos: 52J5, 52J6 señalizar y no reconectar; S/E Kapatur: 52J5, 52J6, 52J7, 52J8 señalizar y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 08:23	10-11-23 13:05
2023099143	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 09:02	10-11-23 15:26
2023099138	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	298	EL EDEN - ALTO DEL CARMEN 110KV	588 1721	EL EDEN - TAP RIO HUASCO 110KV C1 TAP RIO HUASCO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roce. Trabajos a realizar con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roce	Se solicita bloqueo de reconexión de 52H1 de SE El Edén, y orden de No reconectar 52HT de Central Río Huasco, condición que se mantendrá durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 08:35	10-11-23 18:21
2023099084	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	640	MOLINOS - EL EMPALME 110KV	788	MOLINOS - EL EMPALME 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 110 kV Los Molinos El Empalme por faenas de roce, talas, podas (con camión capacho), chipeado y traslado de ramas.	Riesgo bajo controlado, se respetarán distancias de mínimas de seguridad.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada 08:00 a 18:00 hrs. (PT 2023-06522 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	16-11-23 18:00	12-11-23 10:25	16-11-23 12:55
2023099035	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructuras N° 011 a 101 y 102-103 105-107 124 126-152	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de aislación, estructuras N° 011 a 101 y 102-103 105-107 124 126-152 Restricciones: Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023098767	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3726 3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 – EST. 296 220KV C2 EST. 296 – COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 – EST. 296 220KV C1 EST. 296 – COLLAHUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec por Lavado de aislación de equipos primarios patio 220 [kV] en S/E Lagunas, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia , marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paños JCE2, JS, JCE,J7,JT1,JR,J6,J5,J4,J3,J2,J1,J10,J11,J12,J13,J14,J15.	Bajo para nuestras instalaciones , debido a trabajos de Transelec de lavado de aislación equipos primarios 220 [kV]	CONDICIONES REQUERIDAS EN S/E LAGUNAS: Se Instalara Tarjeta de Señalización No Reconectar en paños 220 KV 52J3 y 52J4, En S/E Collahuasi paños 220 KV 52JL1 y 52JL2.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:17	10-11-23 18:48
2023098531	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía paño J10 en Subestación Atacama.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 52J10 S/E O'Higgins 52J6	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 20:00	10-11-23 10:27	10-11-23 16:37
2023098530	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía paño J03 en Subestación Atacama.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 52J3 S/E O'Higgins 52J8	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 20:00	10-11-23 10:27	10-11-23 16:37
2023098456	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52BT1 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelec quienes realizarán un roce masivo en la franja de servidumbre de la LT 66 kV San Javier - Constitución.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 06:11	10-11-23 18:25
2023097890	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 – CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 14:43
2023097889	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 40 – CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 14:43
2023097767	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	83	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV	133	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles en vano de la línea. Coordinado con Central Quintero y Celeo Redes.	Bajo	Actividades: Poda de árboles en vano de la línea. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Quintero - San Luis. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quintero - San Luis. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 14:43
2023097762	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con C. Sauzal.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 14:43
2023097761	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1290	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con C. Sauzal.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 14:43
2023097718	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES – RIO ACONCAGUA 220KV	3972 3985 4112	E-17 – E-81A 220KV C2 E-81A – RIO ACONCAGUA 220KV C2 NOGALES – E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 10:19
2023097717	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES – RIO ACONCAGUA 220KV	4110 3973 3986	NOGALES – E-17 220KV C1 E-17 – E-81A 220KV C1 E-81A – RIO ACONCAGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 10:19
2023098854	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	1494	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	3480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52J1 en S/E Tap Off Llanos Blancos debido a actividades de lavado de aislación de instalaciones energizadas.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energía.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 12:25	10-11-23 17:30
2023097064	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023097037	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3466 3467 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguiririca-Punta de Cortés, Circuito 1 o Línea 154 kV Tinguiririca-Punta de Cortés, Circuito 2 o Línea 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a las Líneas 154 kV Tinguiririca-Punta de Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154 kV Tinguiririca-San Fernando, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 11:15
2023097036	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3470 3471 3472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C2 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguiririca-Punta de Cortés, Circuito 1 o Línea 154 kV Tinguiririca-Punta de Cortés, Circuito 2 o Línea 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a las Líneas 154 kV Tinguiririca-Punta de Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154 kV Tinguiririca-San Fernando, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 11:15
2023097021	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023096971	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NIRIVILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023096881	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2.Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023096851	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52JT No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023096821	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J2, no reconectar. Geoglifos: 52J4, 52J5 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023096791	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J1, no reconectar. Geoglifos: 52J1, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023096761	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023096731	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023096652	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023096638	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023096637	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023096567	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023096562	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguiririca-Punta de Cortés, Circuito 1 o Línea 154 kV Tinguiririca-Punta de Cortés, Circuito 2 o Línea 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a las Líneas 154 kV Tinguiririca-Punta de Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154 kV Tinguiririca-San Fernando, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 11:15
2023096557	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023096552	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Maule.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue Maule	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 10:19
2023096532	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 11:15
2023096482	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Instalación de piezas faltantes de torres, Entrega y protocolización de montaje y Torque de Torres T33 y T34; así como Medición de resistividad de malla puesta a tierra en dichas torres.	Bajo	Actividades: PFV CEME 1 (Etapa 1) - NUP 3251: Instalación de piezas faltantes de torres, Entrega y protocolización de montaje y Torque de Torres T33 y T34; así como Medición de resistividad de malla puesta a tierra en dichas torres. incluyendo la realización de extensión de malla dependiendo el resultado de prueba Restricciones: Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Atacama, 52J5-52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023097740	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	83	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV	133	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de malla a tierra en estructuras.		Actividades: Medición de malla a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00		
2023096032	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 15:43
2023096030	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 15:43
2023095840	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023095839	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023095746	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023095745	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023095711	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023095710	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023095682	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 kV	4157	EST.61A - EST. 145N 220 kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023095305	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 16:00	10-11-23 08:41	10-11-23 18:54
2023095281	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J5 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 16:00	10-11-23 08:41	10-11-23 18:54
2023100894	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1764	COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV	1073	COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 52B1 en S/E Monterrico por trabajos de poda y roce en la LT 66kV Cocharcas-San Carlos.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda y roce.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 09:18	10-11-23 18:42
2023094570	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	291	CONCEPCION - MAHNS 66KV	442 1476	ESTRUCTURA 7 - PENCO 66KV C1 CONCEPCION - ESTRUCTURA 7 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizan trabajos de poda de árboles fuera de la franja de seguridad en la línea LT 66KV Concepcion-Penco.	Riesgo medio y controlado. Trabajo realizado con personal calificado.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor 52B3 de SE Concepción mientras se realizan los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 09:18	10-11-23 18:42
2023093978	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023093977	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023098861	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 09:02	10-11-23 15:26
2023095972	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ILLAPEL - CHOAPA 110KV	3125 3126 3127	E617-CHOAPA 110KV C1 E618-E617 110KV C1 ILLAPEL-E618 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductores (cruce) sobre línea 110 kV Choapa Illapel, entre estructuras 620 y 621, por construcción de nueva línea 2x220 kV Punta Sierra Centella.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H4, en S/E Choapa y precaución en Interruptor 52H2 de S/E Illapel. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 08:20	10-11-23 20:06

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023089392	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrúa-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 05:11	10-11-23 21:25
2023096091	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución de No Reconectar de los Interruptores asociados a las LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía a los trabajos en LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres para cambio de conductor desde Torre 199B a E205 -Tramo E206 a E214, Trabajos de tendido entre torres 205 y 206 y para refuerzos de estructuras T207 yT210.	Riesgo de operación de la LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía en los trabajos.	Asociados a los trabajos de Mantenimiento Mayor SD MM: 2023096072 (extensión de los trabajos)	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 07:00	10-11-23 19:00	10-11-23 07:05	10-11-23 11:29
2023089846	Linea	Aprobado	ELETRANS II S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1698	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - ALTO MELIPILLA 220KV	4074	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - ALTO MELIPILLA 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de OOCC asociadas al paño J4, NUP 1108.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Requiere precaución de la línea seleccionada .- Se realizara suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 07:00	06-12-23 19:00	13-11-23 09:54	
2023099678	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	3245 4835	EST N°54 - TAP EL NEGRO 110KV C1 EST.127 – S/E ALTO NORTE 110KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de línea energizada, método a distancia.	Riesgo bajo, se toman las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	SE Capricornio: No Reconectar 52H2. SE Altonorte: No Reconectar 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-23 06:30	10-11-23 17:00	10-11-23 08:17	10-11-23 12:20
2023102825	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	906	NUEVA PAN DE AZUCAR POLPAICO (TRANSELEC) 500KV	1763 1764	NUEVA PAN DE AZUCAR - POLPAICO (TRANSELEC) 500KV C1 NUEVA PAN DE AZUCAR - POLPAICO (TRANSELEC) 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se ejecutará mantenimiento preventivo en banco de baterías (48 VDC) de caseta de regeneración (línea Nueva Pan de Azúcar - Polpaico)	Se declara posible riesgo de pérdida de comunicación de 87L en protecciones de la línea Nueva Pan de Azúcar - Polpaico (Circuito 1 y Circuito2) por un máximo de 5 minutos, en el evento que se apaguen los equipos de telecomunicaciones. Para minimizar el riesgo se realizara monitoreo de la 87L durante la ejecución de los trabajos desde terreno y Centro de Control Interchile.	Trabajos de mantenimiento de banco de baterías en caseta de regeneración de LT Nueva Pan de Azúcar - Polpaico, generaran posible perdida de supervisión de 87L en LT Nueva Pan de Azúcar - Polpaico, contara con monitoreo durante la ejecución de los trabajos desde terreno y Centro de Control Interchile como medida de mitigación de riesgos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 19:00	09-11-23 23:00	09-11-23 19:59	09-11-23 21:35
2023100696	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ciruelos: Instalación de medidas de mitigación en marco de línea del paño J7.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 15:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:00	09-11-23 11:17
2023103001	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	216	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	486	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por retiro de restos de volantín entre estructuras 87 -88 de LT 66 KV San Vicente Tagua Tagua- Las Cabras, Se requiere bloqueo de reconexión del 52B4 S/E San Vicente de Tagua Tagua	Riesgo contralo por CGE Transmisión.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 14:25	09-11-23 18:00	09-11-23 14:27	09-11-23 15:00
2023100576	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-85-23 y PHC-89-23 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones del paño J6 y equipos de potencia asociados. Pararrayos serán limpiados de forma manual.	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-85-23 y PHC-89-23 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones del paño J6 y equipos de potencia asociados. Pararrayos serán limpiados de forma manual. Restricción: No hay Instalación con riesgo: Las Palmas – Punta Sierra C2 Temporalidad del riesgo: Al inicio y al final de los trabajos Nivel de Riesgo: bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 13:00	09-11-23 18:00	09-11-23 14:15	09-11-23 17:22
2023100695	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ciruelos: Instalación de medidas de mitigación en marco de línea del paño J2.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 13:00	09-11-23 15:00	09-11-23 10:14	09-11-23 11:37
2023100243	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	271	CARDONES - COPIAPO 110KV	582	CARDONES - COPIAPO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec según Sodi N°2937, se requiere transferir los consumos asociados al Paño H3 de S/E Cardones hacia el Paño H4 de S/E Cardones, por trabajos en sus instalaciones	Trabajos en instalaciones de terceros.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 11:00	09-11-23 16:00	09-11-23 10:28	09-11-23 17:38
2023100693	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4038 4039 4404	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 358 220 kV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ciruelos: Instalación de medidas de mitigación en marco de línea del paño J6.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 10:00	09-11-23 12:00	09-11-23 05:10	09-11-23 10:29
2023100554	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1005	ARICA - POZO ALMONTE 110KV	1844 3083 3084 1847 3087 3088 1849 2933 1850 1851 3085 3086	ARICA - EST. 52 110KV C1 EST. 52 - EST. 54 110KV C1 EST. 54 - TAP MAL PASO 110KV C1 TAP CUYA - EST. 269 110KV C1 EST. 269 - EST. 329 110KV C1 EST. 329 - TAP CHIZA 110KV C1 TAP MAL PASO - EST. 150 110KV C1 EST. 150 - TAP VITOR 110KV C1 TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL 110KV C1 TAP VITOR N°2 MOVIL - EST. 232 110KV C1 EST. 232 - EST. 265 110KV C1 EST. 265 - TAP CUYA 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda árboles cercanos a conductor.	Medio, se controlará riesgo a personas y equipos.	Condiciones requeridas: SE Arica no reconectar 52HT3 ; SE Pozo Almonte no reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 09:00	09-11-23 15:00	09-11-23 10:35	09-11-23 12:50
2023096657	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1017	CONDORES - PACIFICO 110KV	1871 1872 4392	CONDORES - EST. Nº27 110KV C1 EST. Nº39 - PACIFICO 110KV C1 EST. N°27- EST. Nº39 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar LT 110 kV Cóndores – Pacifico a solicitud de CGE por lavado de aislación con circuito energizado equipos de patios 110 kV -13.8 kV.	Nivel de riesgo bajo y controlado por CGE.	SODI 5954-A de CGE, registro interno Transemel	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 09:00	09-11-23 16:00	09-11-23 13:50	09-11-23 17:16
2023100140	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1678	LASTARRIA – PITRUFQUEN 66 KV	4030 4050 4054	EST. 20 - GORBEA 66 KV C2 EST. 219 - PITRUFQUEN (SUBTERRANEO) 66 KV C2 GORBEA - EST. 219 66KV C2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kV como medida de precaución operacional por corte y poda de árboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kV como medida de precaución operacional por corte y poda de árboles	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 09:00	09-11-23 17:00	09-11-23 14:50	09-11-23 16:26
2023099146	Linea	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A [En_Revision]	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	1639	ACCESO NORTE – CARBONATO 110KV	3902	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 110kV Acceso Norte - Carbonato, incluye equipos primarios de S/E Carbonato.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Uribe: No reconectar 52H3 (CGE); S/E Uribe Solar: No reconectar 52H1 (Enor); S/E Acceso Norte: No reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 09:00	09-11-23 15:00	09-11-23 07:45	09-11-23 15:00
2023098802	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	297	VILLARRICA - PUCON 66KV	550 551	EST. 419 - PUCON 66KV C1 VILLARRICA - EST. 419 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kV por corte y poda de árboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificacion correspondiente.	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kV por corte y poda de árboles.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 09:00	09-11-23 17:00	09-11-23 09:06	09-11-23 16:25
2023096662	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1016	CONDORES - CERRO DRAGON 110KV	1869 1870	CONDORES - TAP ALTO HOSPICIO 110KV C1 TAP ALTO HOSPICIO - CERRO DRAGON 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar LT 110 kV Cóndores – Cerro Dragón a solicitud de CGE por lavado de aislación con circuito energizado equipos de patios 110 kV -13.8 kV.	Nivel de riesgo bajo y controlado por CGE.	SODI 5949-A de CGE, registro interno Transemel.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 09:00	09-11-23 16:00	09-11-23 09:20	09-11-23 10:58
2023100047	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1392	LLOLLELHUE - LA UNION 66KV	3198 3678	LLOLLELHUE - LA UNION 66KV C1 LLOLLELHUE - LA UNION 66KV C2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar líneas 66 kV Llollelhue - La Unión C1 y C2 por faenas de talas de árboles prioridad 1 y 2, entre estructuras N° 22 a la 35 de LAT.	Riesgo controlado se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral en periodo y horarios señalados en SD 08:30 a 17:30 Hr. (PT 6551 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:30	24-11-23 17:30	10-11-23 10:10	24-11-23 21:40
2023100776	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 EST. 162 – EST. 165 220kV C1 EST. 165 – CHALLACOLLO 220kV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, lavado de aisladores asociados a la L 220kV Lagunas-Challacollo, C1. Estructura(s): E01 - E20, Total: 165 CAD.	Instalación con riesgo: L 220 kV Lagunas - Challacollo. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: S/E Lagunas 52J14 y 52J15 no reconectar. S/E Challacollo 52J1 no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	19-11-23 18:00	14-11-23 08:04	17-11-23 15:50
2023096035	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4037 4040 4403 4533	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - CIRUELOS 220 KV C1 EST. 255A - EST. 358 220 kV C1 [EN_REVISION] EST. 358 - CIRUELOS 220 kV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:41
2023098575	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3658 3660 3662	ALGARROBAL – EST 141C 220KV C1 ALGARROBAL – EST 143A 220KV C2 ALGARROBAL – EST 143A 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Lavado de aislación equipos de patio, según SODI Nº 2916.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro, riesgo bajo.	S/E Algarrobal: No reconectar 52J2, 52J3, 52J5, 52J6, 52J8, 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:22	09-11-23 15:37
2023099205	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV	2949 2948	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C2 MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelec. S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia.	Riesgo de disparo a LT Maitencillo - Nueva Maitencillo por lavado de aislación en S/E Maitencillo.	A solicitud de Transelec: Se requieren las siguientes condiciones en S/E Maitencillo: No reconectar Interruptores 52J13 y 52J14. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Maitencillo: No reconectar Interruptores 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 06:22	09-11-23 15:20
2023098983	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E TapOff Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 07:40	09-11-23 17:59
2023100661	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4037 4040 4403 4533	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - CIRUELOS 220 KV C1 EST. 255A - EST. 358 220 kV C1 [EN_REVISION] EST. 358 - CIRUELOS 220 kV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ciruelos: Instalación de medidas de mitigación en marco de línea del paño J1.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 10:00	09-11-23 05:10	09-11-23 09:40
2023101370	Linea	Aprobado	ELETRANS II S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	3606 3607 3608	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - EST. 3A 220KV C1 SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - EST. 3A 220KV C2 SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se ingresa precaución a la reconexión por trabajos de inspección con DRON de la LT 220KV ALTO MELIPILLA LO AGUIRRE	Riesgo bajo programado y controlado	Trabajos se realizan con suspensión diaria	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-12-23 18:00		
2023098889	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 07:40	09-11-23 17:41
2023098462	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	214	LA RONDA - SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV	1095 1096 1097	ESTRUCTURA 61 - ESTRUCTURA 70 66KV C1 ESTRUCTURA 70 - SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66KV C1 LA RONDA - ESTRUCTURA 61 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV San Vicente TT - La Ronda, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B5 de S/E San San Fernando. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:47	09-11-23 17:55
2023098282	Linea	Rechazado	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	906	NUEVA PAN DE AZUCAR POLPAICO (TRANSELEC) 500KV	1763 1764	NUEVA PAN DE AZUCAR - POLPAICO (TRANSELEC) 500KV C1 NUEVA PAN DE AZUCAR - POLPAICO (TRANSELEC) 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se ejecutará mantenimiento preventivo en banco de baterías (48 VDC) de caseta de regeneración (línea Nueva Pan de Azúcar - Polpaico)	Se declara posible riesgo de pérdida de comunicación de 87L en protecciones de la línea Nueva Pan de Azúcar - Polpaico (Circuito 1 y Circuito2) por un máximo de 5 minutos, en el evento que se apaguen los equipos de telecomunicaciones. Para minimizar el riesgo se realizara monitoreo de la 87L durante la ejecución de los trabajos desde terreno y Centro de Control Interchile.	Trabajos de mantenimiento de banco de baterías en caseta de regeneración de LT Nueva Pan de Azúcar - Polpaico, generaran posible perdida de supervisión de 87L en LT Nueva Pan de Azúcar - Polpaico, contara con monitoreo durante la ejecución de los trabajos desde terreno y Centro de Control Interchile como medida de mitigación de riesgos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00		
2023097222	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 15:43
2023097221	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 52JT con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 15:43
2023096481	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Instalación de piezas faltantes de torres, Entrega y protocolización de montaje y Torque de Torres T33 y T34; así como Medición de resistividad de malla puesta a tierra en dichas torres.	Bajo	Actividades: PFV CEME 1 (Etapa 1) - NUP 3251: Instalación de piezas faltantes de torres, Entrega y protocolización de montaje y Torque de Torres T33 y T34; así como Medición de resistividad de malla puesta a tierra en dichas torres. incluyendo la realización de extensión de malla dependiendo el resultado de prueba Restricciones: Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Atacama, 52J5-52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 07:40	09-11-23 17:41
2023098540	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYAQUES 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA – GUAYAQUES 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión 110kV Muelle - Guayaques en los tramos EB02 a EB03 desde Est. N° 43 A 339.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE Muelle, señalizar no reconectar 52H4	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:22	09-11-23 18:15

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100578	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 3278	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1 EST. 234B - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-84-23 y PHC-88-23 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones del paño J1 y equipos de potencia asociados. Pararrayos serán limpiados de forma manual Sodi 2959 a 2960 - Monte Redondo Sodi 2961 a 2962 - La Cebada	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SODI PHC-84-23 y PHC-88-23 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones del paño J1 y equipos de potencia asociados. Pararrayos serán limpiados de forma manual. Restricción: No hay Instalación con riesgo: Linea 220 KV. Punta Sierra Tap-Off Monte Redondo-La Cebada C1 Temporalidad del riesgo: Al inicio y al final de los trabajos Nivel de Riesgo:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:40	09-11-23 14:07
2023098223	Linea	Rechazado	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1621	AGUA SANTA – LA POLVORA 110KV	3842 4407 737	TAP PLACERES - EST. 26 110KV C1 EST. 26 - EST. LA7 110KV C1 AGUA SANTA – EST. 54B 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de limpieza de aislacion en LT 110 Kv Agua Santa - La Polvora cto N°1, considera orden de precaución para el cto N°2.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Trabajos de limpieza de aislacion en LT 110 Kv Agua Santa - La Polvora cto N°1, considera orden de precaución para el cto N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00		
2023100947	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	1852 3245 1853	CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1 EST N°54 - TAP EL NEGRO 110KV C1 EST N°128 - ALTO NORTE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos bajo línea energizada, asociados a instalación de portal de seguridad, en cruce de LT 110kV Capricornio - Altonorte sobre LT 110 kV Antofagasta - Altonorte.	Riesgo bajo, se toman las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	SE Capricornio: No Reconectar 52H2. SE Altonorte: No Reconectar 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:09	09-11-23 18:05
2023098888	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada.	Bajo	Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5 - 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 07:40	09-11-23 17:41
2023098982	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E TapOff Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 07:40	09-11-23 17:59
2023096968	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.164 66KV C1 EST.164 - EST.165 66KV C1 EST.165 - TAP NIRIVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 18:22
2023098554	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 18:12
2023097727	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 15:03
2023101363	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.		Actividades: Reparación de acceso a estructuras 256 y 257. Instalaciones en Riesgo: N/A .- Nivel de Riesgo: No significativo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	11-11-23 18:00		
2023101392	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos de normalización de la línea y estructura 6N	Bajo	Actividades: Tendido de prepiloto, piloto, conductores y OPGW Tramo desde E5 a E7 de línea 154 kV Tinguiririca - San Fernando. Restricciones: Instalación se encuentra desconectada Instalaciones en Riesgo: No hay Temporalidad de los Riesgos: Sin riesgo	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	16-11-23 20:00	09-11-23 08:34	16-11-23 19:54
2023101391	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2051 2052	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C1 MIRAJE – EST.386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Encuentro: Puesta en servicio nueva protección sistema 2 paño J7 REPRO S2 NUP 40231. Se procederá a retirar el block de prueba correspondiente a las vías de trip de la nueva protección S2.	Bajo	Actividades: SE Encuentro: Puesta en servicio nueva protección sistema 2 paño J7 REPRO S2 NUP 40231. Se procederá a retirar el block de prueba correspondiente a las vías de trip de la nueva protección S2. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Miraje-Encuentro, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Encuentro, PROTECCION SISTEMA 2 CONFIRMAR BLOQUEOS PROTECCION SISTEMA 2 PUESTA EN SERVICIO NUEVA PORTECCION SISTEMA 2. UNA VEZ INSPECCIONADO	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 11:15	09-11-23 13:13
2023101375	Linea	Aprobado	ELETRANS II S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1549	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV	3609 3604	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV C3 EST. 139B - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se ingresa precaución por trabajos de inspecciones con DRON a la LT 220KV RAPEL ALTO MELIPILLA	Riesgo bajo programado y controlado	Trabajos se realizán con suspensión diaria	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-12-23 18:00		
2023101361	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENEL GP por Lavado de aislacion con lineas energizadas en patio de 220 kV en SE Talinay y línea 220 kV Talinay - Tap Off Talinay SODI N° 2938 - Don Goyo SODI N° 2939 a 2940 - La Cebada	Bajo	Actividad: A solicitud de ENEL GP SODI N° 2023_0335 por Lavado de aislacion con lineas energizadas en patio de 220 kV en SE Talinay y línea 220 kV Talinay - Tap Off Talinay Restricción: La Cebada - Tap-OFF Talinay - Don Goyo C2 (No reconectar) Instalación con riesgo: La Cebada - Tap-OFF Talinay - Don Goyo C2 Temporalidad del riesgo: Al inicio y final de la faena Nivel de Riesgo:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 07:40	09-11-23 22:17
2023100950	Linea	Ejecución Exitosa	COMPLEJO METALÚRGICO ALTONORTE S.A.	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1004	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	1842	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos bajo línea energizada, asociados a instalación de portal de seguridad, en cruce de LT 110kV Capricornio - Altonorte sobre LT 110 kV Antofagasta - Altonorte.	Riesgo bajo. Se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE Antofagasta: No Reconectar 52H2. SE Altonorte: No reconectar 52H3.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:09	09-11-23 18:05
2023100884	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o L 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:41
2023100883	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o L 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:41
2023100878	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 KV	3962	EST. 49A - LAGUNILLAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado cadenas de aislación en estructuras E-15B a la E-19. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas de aislación en estructuras E-15B a la E-19. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:41
2023100877	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado cadenas de aislación en estructuras E-15B a la E-19. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas de aislación en estructuras E-15B a la E-19. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:41
2023100864	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado cadenas de aislación en estructuras E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas de aislación en estructuras E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:28	09-11-23 12:31
2023100863	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado cadenas de aislación en estructuras E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas de aislación en estructuras E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:28	09-11-23 12:31
2023100832	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:41
2023100831	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalaciòn y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexiòn. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:41
2023100777	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 EST. 162 – EST. 165 220kV C1 EST. 165 – EST. 255 220kV C1 EST. 255 – EST. 345 220kV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, lavado de aisladores asociados a la L 220kV Lagunas-Puquios, C1. Estructura(s): E01 - E20, Total: 165 CAD.	Instalación con riesgo: L 220 kV Lagunas - Puquios. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas, 52J12 y 52J13 no reconectar. Puquios, 52J1 no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	19-11-23 18:00	14-11-23 08:04	17-11-23 15:50
2023100603	Linea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1491	SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORTE 220KV	1623	SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORTE 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de LTE 220 kV S/E Llano de Llampos - S/E Cerro Negro Norte (CNN) con sistema energizado.	Pérdida del suministro eléctrico hacia S/E Cerro Negro Norte (220/23 kV) y, por ende, a S/E Totoralillo (220/23 kV)	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 06:10	09-11-23 13:45
2023100547	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Adecuaciones civiles en TTCC del paño H1, para reemplazo de equipos (NUP 4401). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Adecuaciones civiles en TTCC del paño H1, para reemplazo de equipos (NUP 4401). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	30-11-23 18:00	10-11-23 09:10	30-11-23 18:30
2023100210	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1414	FRONTERA - SAN SIMON 220KV	3227	SAN SIMON - FRONTERA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E174 - E352	Bajo	Actividades: L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E174 - E352, Total: 604 CAD Restricciones: Frontera, 52J1; 52J2 No reconectar Terceros, 52J1; 52J2 SODI S/E San Simón No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-San Simón, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Frontera, E174-E352 Bloqueo Jefe de Faena. Colocar a tierra pistola de lavado en estructura, conectar a tierra camión lavador. Verificar resistividad/conductividad de agua	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 22:00
2023100111	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 ; Instalación de refuerzos estructurales en cuerpo de estructura por medio de reemplazo de piezas entre estructura N° 151 a N° 160.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, E151 y E160 Bloqueo Jefe de Faena Se señalizaran las fases o puntos energizados mediante banderin. Se respataran las distancias de sefguridad a punto	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 22:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100087	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	444	PAN DE AZUCAR - MINERA TECK CDA 220KV	3440 3441	PAN DE AZUCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV C1 TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - MINERA TECK 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Prime Energía, Según SODIs 2023332, 2023333, 2023334, por Lavado de aislación sobre instalación energizada línea 220 kV SE Tap Off Llanos Blancos - Tap Off Llanos Blancos Est. 77 SODI Teck : 2942 a 2944	Bajo	Actividad: A solicitud de Prime Energía, Según SODIs 2023332, 2023333, 2023334, por Lavado de aislación sobre instalación energizada línea 220 kV SE Tap Off Llanos Blancos - Tap Off Llanos Blancos Est. 77 Instalación con desconexión: Línea 220 kV. Pan de Azúcar – Tap-Off Llanos Blancos - Andacollo Instalación con riesgo: Línea 220 kV. Pan de Azúcar – Tap-Off Llanos Blancos - Andacollo Temporalidad del riesgo: Inicio y final de la faena Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 09:20	09-11-23 14:43
2023099923	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUIRIHUE 33KV	614	HUALTE - QUIRIHUE 33KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 52FT1 de S/E Hualte por trabajos de obras civiles bajo la LT Hualte-Quirihue.	Riesgo medio con bloqueo.	Trabajos de obras civiles bajo la LAT.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 10:39	09-11-23 20:38
2023099854	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE (SODI 211), Lavado de aislación en instalación energizada.	Instalaciones en Riesgo: L220 kV Crucero-Conchi. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Crucero: 52J8 No reconectar. Terceros, S/E Conchi: 52J1 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:28	09-11-23 18:12
2023099819	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	931	EL PAICO - EL MONTE 66KV	593	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 52B1 de SE Bajo Melipilla	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 09:27	09-11-23 17:46
2023099753	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENEL GP por Lavado de aislacion con lineas energizadas en patio de 220 kV en SE Talinay y línea 220 kV Talinay - Tap Off Talinay SODI N° 2938 - Don Goyo SODI N° 2939 a 2940 - La Cebada	Bajo	Actividad: A solicitud de ENEL GP SODI N° 2023_0335 por Lavado de aislacion con lineas energizadas en patio de 220 kV en SE Talinay y línea 220 kV Talinay - Tap Off Talinay Restricción: La Cebada - Don Goyo C1 (No reconectar) Instalación con riesgo: La Cebada - Don Goyo C1 Temporalidad del riesgo: Durante toda la faena Nivel de Riesgo: bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 07:40	09-11-23 22:17
2023099613	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 152.		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 152 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00		
2023099466	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RADOMIRO TOMIC 220 KV C1	4205 4206	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 EST. 27A - EST. 178 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado Aisladores línea energizada.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIOENS REQUERIDAS: No reconectar, SE Palpana 52J2, 52J3. SE R. Tomic 52J9. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 16:00	09-11-23 08:22	09-11-23 18:08
2023099385	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1739	LA RUCA - OVALLE 110KV	4185 4186	EST. 63A - OVALLE 110KV C1 EST. 63A - OVALLE 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución en interruptores 52H2 y 52H3 de S/E Ovalle. Además se requiere bloqueo de reconexión en interruptores 52H3 y 52H4, en S/E La Ruca (SODI STN). Los bloqueos de las reconexiones se realizarán en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:57	09-11-23 18:03
2023099237	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1096	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV	2041	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación Línea Laberinto-Manto Blancos	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: 1S/E Laberinto 52J-05L Señalizar y No Reconectar 2S/E Manto Blanco52J-04L Señalizar y No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:29	09-11-23 12:21
2023099236	Linea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochrane - Encuentro Cto 1 y 2	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones : S/E Cochrane: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:29	09-11-23 12:25
2023099149	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	292	COPIAPO - HERNAN FUENTES 110KV	583	COPIAPO - HERNAN FUENTES 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN CON LA INSTALACIÓN EN SERVICIO	RIESGOS DE LOS TRABAJOS CONTROLADOS	MANTENER BLOQUEADA LA RECONEXIÓN AUTOMATICA DEL 52H2 DE S/E COPIAPÓ Y 52H1 EN S/E HERNAN FUENTES (CGE)	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:35	09-11-23 17:53
2023099142	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 09:27	09-11-23 16:48
2023099137	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	298	EL EDEN - ALTO DEL CARMEN 110KV	588 1721	EL EDEN - TAP RIO HUASCO 110KV C1 TAP RIO HUASCO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roce. Trabajos a realizar con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roce	Se solicita bloqueo de reconexión de 52H1 de SE El Edén, y orden de No reconectar 52HT de Central Río Huasco, condición que se mantendrá durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:35	09-11-23 18:41
2023099633	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 197B a 243A		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 197B a 243A Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00		
2023099034	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructuras N° 011 a 101 y 102-103 105-107 124 126-152	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de aislación, estructuras N° 011 a 101 y 102-103 105-107 124 126-152 Restricciones: Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:41
2023098965	Linea	Ejecución Exitosa	PARQUE TALINAY ORIENTE S.A.	244	Intervención	Origen Interno	Programada	790	TAP TALINAY - TALINAY 220KV	1529	TAP TALINAY - TALINAY 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere relizar Lavado de aisladores Linea de Alta tensión 1 x 220 kV TALINAY - TAPOFF con lineas energizadas, SE Elevadora y pararrayos en SE TapOff. Lavado con equipos ENERGIZADOS. se cordina con transelec la precaucion en LT 220 kV la cebada don - goyo	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	Se coordina con transelec la no reconección del sistema de 3 puntas	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	10-11-23 18:00	09-11-23 07:26	09-11-23 18:41
2023099632	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 197B a 243A		Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 197B a 243A Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00		
2023098867	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	1484	C.R. LLANOS BLANCOS - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV	3442	C.R. LLANOS BLANCOS - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52J1 en S/E C.R Llanos Blancos debido a actividades de lavado de aislación de instalaciones energizadas (línea de 220 kV y S/E C. R. Llanos Blancos).	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energía.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 09:11	09-11-23 17:35
2023098858	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Río Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 09:27	09-11-23 16:48
2023098852	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	1494	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	3480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52J1 en S/E Tap Off Llanos Blancos debido a actividades de lavado de aislación de instalaciones energizadas.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energía.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 09:11	09-11-23 17:35
2023098779	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1941	REGULADORA RAPEL - TAP OFF NIHUE 66KV	1122	REGULADORA RAPEL - TAP OFF NIHUE 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52B1 en SE Reguladora Rapel para realizar lavado de aislación en LT66 Reguladora Rapel - Tap Nihue, con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	Bloqueo de reconexión de interruptor 52B1 en SE Reguladora Rapel.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 09:49	09-11-23 15:48
2023098774	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	380	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	620 4587 4588 4589 4590	QUELENTARO - LAS ARANAS 110KV C1 QUELENTARO - EST. 108 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 108- EST. 109 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 109- EST. 111 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 111- LAS ARANAS 110KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 en SE Quelentaro y 52HL1 en SE Las Arañas para realizar lavado de aislación con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	Bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 en SE Quelentaro y 52HL1 en SE Las Arañas.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 09:49	09-11-23 15:48
2023098766	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3726 3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 – EST. 296 220KV C2 EST. 296 – COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 – EST. 296 220KV C1 EST. 296 – COLLAHUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec por Lavado de aislación de equipos primarios patio 220 [kV] en S/E Lagunas, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia , marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes paños JCE2, JS, JCE,J7,JT1,JR,J6,J5,J4,J3,J2,J1,J10,J11,J12,J13,J14,J15.	Bajo para nuestras instalaciones , debido a trabajos de Transelec de lavado de aislación equipos primarios 220 [kV]	CONDICIONES REQUERIDAS EN S/E LAGUNAS: Se Instalara Tarjeta de Señalización No Reconectar en paños 220 KV 52J3 y 52J4, En S/E Collahuasi paños 220 KV 52JL1 y 52JL2.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 06:15	09-11-23 15:15
2023098541	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1015	CHACAYA - MUELLE 110KV	1868	CHACAYA - MUELLE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en línea de transmisión	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condición requerida: Desactivar Reconexión automática línea 110 kV Chacaya - Muelle	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:22	09-11-23 18:15
2023098515	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA HMC S.A.	1952	Intervención	Origen Interno	Programada	1025	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	1883	MEJILLONES - EL LINCE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones requeridas: Señalizar No Reconectar 52H2 SE Mejillones 52HT SE Lince	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:44	09-11-23 13:56
2023098455	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52BT1 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelec quienes realizarán un roce masivo en la franja de servidumbre de la LT 66 kV San Javier - Constitución	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 06:04	09-11-23 18:39
2023098351	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑÍAS 110kV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras 52A a 71.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a linea energizada, Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras 52A a 71. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 19:58
2023098350	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110kV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras 52A a 71.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a linea energizada, Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras 52A a 71. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 19:58
2023098349	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110kV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras 52A a 71.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a linea energizada, Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras 52A a 71. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 19:58
2023098348	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras 52A a 71.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a linea energizada, Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras 52A a 71. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 19:58
2023098238	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1932	TAP ALGARROBO - CASABLANCA 66KV	782	TAP ALGARROBO - CASABLANCA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por PES de Nva SE Litoral Central NUP 884, se requiere desconectar la linea con el fin de seccionar el circuito y generar la conexión hacia la SE Litoral Central, dejando el extremo en Tap Algarrabo fuera de servicio. esta actividad se emplaza como obra previa para realizar la energizacion por primera vez del paño B5 en SE Litoral Central.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado por la PES del NUP 884	Por PES de Nva SE Litoral Central NUP 884, se requiere desconectar la linea con el fin de seccionar el circuito y generar la conexión hacia la SE Litoral Central, dejando el extremo en Tap Algarrabo fuera de servicio. esta actividad se emplaza como obra previa para realizar la energizacion por primera vez del paño B5 en SE Litoral Central.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 19:00	09-11-23 09:02	09-11-23 19:46
2023102772	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta de arboles con proximidad a instalación energizada en vano de la estructura 122. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 13:00	09-11-23 09:25	09-11-23 11:47
2023097888	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 – CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:59
2023097887	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 40 – CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:59

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102773	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - EST.92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta de arboles con proximidad a instalación energizada en vano de la estructura 122. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 13:00	09-11-23 09:25	09-11-23 11:47
2023097766	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	83	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV	133	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles en vano de la línea. Coordinado con Central Quintero y Celeo Redes.	Bajo	Actividades: Poda de árboles en vano de la línea. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Quintero - San Luis. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quintero - San Luis. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 18:12
2023097760	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con C. Sauzal.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:59
2023097759	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1290	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con C. Sauzal.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:59
2023097726	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 15:03
2023097716	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES – RIO ACONCAGUA 220KV	3972 3985 4112	E-17 – E-81A 220KV C2 E-81A – RIO ACONCAGUA 220KV C2 NOGALES – E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:41
2023097715	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES – RIO ACONCAGUA 220KV	4110 3973 3986	NOGALES – E-17 220KV C1 E-17 – E-81A 220KV C1 E-81A – RIO ACONCAGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:41
2023097508	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	337	LO MIRANDA - LORETO 66KV	358	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Control de vegetación en franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66kV 52B2 de S/E Lo Miranda. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:47	09-11-23 17:55
2023097501	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara control de vegetación en franja de servidumbre	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66kV Paine - Isla de Maipo, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 de S/E Paine. Sin consumos afectados	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:47	09-11-23 17:56
2023097063	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 18:22
2023097035	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3466 3467 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguiririca-Punta de Cortés, Circuito 1 o Línea 154 kV Tinguiririca-Punta de Cortés, Circuito 2 o Línea 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a las Líneas 154 kV Tinguiririca-Punta de Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154 kV Tinguiririca-San Fernando, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:59
2023097034	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRIRICA 154KV	3470 3471 3472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C2 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguiririca-Punta de Cortés, Circuito 1 o Línea 154 kV Tinguiririca-Punta de Cortés, Circuito 2 o Línea 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a las Líneas 154 kV Tinguiririca-Punta de Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154 kV Tinguiririca-San Fernando, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:59
2023097024	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1802	PUEBLO SECO - CHILLAN 154KV	4376 4374 4375	EST. 195 - CHILLAN 154kV C1 EST. 607N - EST. 526 154kV C1 EST. 526 - EST. 195 154kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión . Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Pueblo Seco-Chillán, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:41
2023097020	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:41
2023096975	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Se realizará la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector L-1 en sub estación Ancoa. Condición: Normalización sujeta a coordinación Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven la línea 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Delimitar zona de trabajo.- No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 20:00	09-11-23 05:10	09-11-23 22:00
2023096880	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806. vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2.Tap Off Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J1 no reconectar. Tap Off Quillagua: 52J1 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 22:00
2023096850	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodi 209) bloqueo a la reconexión de las lineas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simón-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J2, no reconectar. Tap Off N. Victoria: 52JT No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 22:00
2023096820	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J2, no reconectar. Geoglifos: 52J4, 52J5 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 22:00
2023096790	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ (Sodis 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapacá: 52J1, no reconectar. Geoglifos: 52J1, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 22:00
2023096760	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J6, no reconectar. Geoglifos: 52J5, 52J6 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 22:00
2023096730	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, (Sodi 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 52J5, no reconectar. Geoglifos: 52J3, 52J2 no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 22:00
2023096651	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 19:58
2023096636	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 15:45
2023096635	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 15:43
2023096566	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuenche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuenche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 18:22
2023096561	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguiririca-Punta de Cortés, Circuito 1 o Línea 154 kV Tinguiririca-Punta de Cortés, Circuito 2 o Línea 154kV Tinguiririca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a las Líneas 154 kV Tinguiririca-Punta de Cortés, Circuito 1 y 2 y Línea 154 kV Tinguiririca-San Fernando, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:59
2023096556	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 18:12
2023096551	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Maule.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue Maule	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 18:22
2023096535	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Maule – Parral. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Maule – Parral	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:59
2023096534	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Maule – Parral. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Maule – Parral	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:59

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha generación reporte: 30-11-2023 18:40:52
Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 5918
Total registros Linea: 2614

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023096533	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Maule – Parral. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Maule – Parral	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:59
2023096480	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Instalación de piezas faltantes de torres, Entrega y protocolización de montaje y Torque de Torres T33 y T34; así como Medición de resistividad de malla puesta a tierra en dichas torres.	Bajo	Actividades: PFV CEME 1 (Etapa 1) - NUP 3251: Instalación de piezas faltantes de torres, Entrega y protocolización de montaje y Torque de Torres T33 y T34; así como Medición de resistividad de malla puesta a tierra en dichas torres. incluyendo la realización de extensión de malla dependiendo el resultado de prueba Restricciones: Subestación Miraje, 52J5 - 52J6 - 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Atacama, 52J5-52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 07:40	09-11-23 17:41
2023096041	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3799 3800	EST. 336 - EST 1.C1 220KV C1 EST 1.C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles E-337 a E-510.-	Bajo	Restricciones: restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Rahue - Frutillar Norte C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:59
2023096036	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4038 4039 4404	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 358 220 kV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 kV Lastarria - Ciruelos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 17:41
2023095971	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ILLAPEL - CHOAPA 110KV	3125 3126 3127	E617-CHOAPA 110KV C1 E618-E617 110KV C1 ILLAPEL-E618 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductores (cruce) sobre línea 110 kV Choapa Illapel, entre estructuras 620 y 621, por construcción de nueva línea 2x220 kV Punta Sierra Centella.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H4, en S/E Choapa y precaución en Interruptor 52H2 de S/E Illapel. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:56	09-11-23 18:03
2023095838	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 11:15	09-11-23 19:58
2023095837	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 11:15	09-11-23 19:58
2023095744	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 18:12
2023095743	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 18:12
2023095709	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 19:58
2023095708	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 19:58
2023095681	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 kV	4157	EST.61A - EST. 145N 220 kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 08:08	09-11-23 19:58
2023095304	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 16:00	09-11-23 07:45	09-11-23 18:56
2023095280	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: No reconectar interruptores 52J5 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 16:00	09-11-23 07:45	09-11-23 18:56
2023099771	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1625	LA ESTRELLA - QUELENTARO 110KV	3857	ESTRUCTURA 58 - QUELENTARO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara jumper provisorio para realizar revisión de conexiones 89HL2-2 SE Quelentaro.	Riesgo Medio, trabajos a realizar con LLEE energizada.	Se Solicita bloqueo de reconexiones de 52H2 de SE Quelentaro y 52H2 de SE La estrella solicitado con SODI-.249-2023	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 20:00	09-11-23 10:38	09-11-23 14:00
2023094569	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	291	CONCEPCION - MAHNS 66KV	442 1476	ESTRUCTURA 7 - PENCO 66KV C1 CONCEPCION - ESTRUCTURA 7 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizan trabajos de poda de árboles fuera de la franja de seguridad en la línea LT 66KV Concepcion-Penco.	Riesgo medio y controlado. Trabajo realizado con personal calificado.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor 52B3 de SE Concepción mientras se realizan los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 10:29	09-11-23 18:50
2023093976	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 18:12
2023093975	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 18:12
2023089391	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrúa-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 19:58
2023096969	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NIRIVILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce masivo en franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier – Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier – Constitución.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 08:00	09-11-23 18:00	09-11-23 05:10	09-11-23 18:22
2023096090	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4151 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaución de No Reconectar de los Interruptores asociados a las LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía a los trabajos en LT 110 kV Nueva Panquehue - Chagres para cambio de conductor desde Torre 199B a E205 -Tramo E206 a E214, Trabajos de tendido entre torres 205 y 206 y para refuerzos de estructuras T207 yT210.	Riesgo de operación de la LT 110 kV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía en los trabajos.	Asociados a los trabajos de Mantenimiento Mayor SD MM: 2023096072 (extensión de los trabajos)	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 07:00	09-11-23 19:00	09-11-23 07:04	09-11-23 17:13
2023095589	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 y 52J9 en S/E Collahuasi: 52JL3 y 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 07:00	09-11-23 20:00	09-11-23 08:32	09-11-23 19:21
2023094753	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	623	DIEGO DE ALMAGRO - PFV JAVIERA 110KV	1077	DIEGO DE ALMAGRO - EST. 89 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion en LT 110 KV Diego de Almagro - Javiera	Riesgo controlado ,según procedimiento de CGEx	Retiro de reconexion automática del 52H5 en S/E Diego de Almagro Retiro de reconexion automática del 52H2 EN S/E Javiera	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 07:00	09-11-23 17:06	09-11-23 07:02	09-11-23 13:43
2023099654	Linea	Ejecución Exitosa	GNL MEJILLONES	368	Intervención	Origen Interno	Programada	1013	CHACAYA - GNL MEJILLONES 110KV	1865	CHACAYA - EST. Nº51 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación línea energizada, método a distancia.	Lavado aislacion método a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya: 52H3 No Reconectar. S/E GNL Mejillones: 52Q0 No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 06:30	09-11-23 17:00	09-11-23 08:38	09-11-23 14:41
2023100891	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	1852 3245	CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1 EST N°54 - TAP EL NEGRO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de línea energizada, método a distancia.	Riesgo bajo, se toman las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	SE Capricornio: No Reconectar 52H2. SE Altonorte: No Reconectar 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 06:30	09-11-23 17:00	09-11-23 08:32	09-11-23 11:35
2023096318	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	34	CENTRAL ALFALFAL - LOS ALMENDROS 220KV	201 202	CENTRAL ALFALFAL - TAP LA ERMITA 220KV C2 TAP LA ERMITA - LOS ALMENDROS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Reforzamiento de fundaciones de transformador de corriente paño J2 por proyecto NUP 4131.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 00:00	10-11-23 23:59	09-11-23 00:00	09-11-23 08:30
2023098149	Linea	Rechazado	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Externo	Programada	1165	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	2823	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC se requiere desconectar el Circuito N° 2 de la LT 2x500kV Los Changos - Cumbre, para seccionamiento de conductor AT (trabajos asociados al proyecto S/E Parinas Decreto ID_19_D4_ON_01-9).	Riesgos evaluados serán controlados por Transelec.	Condiciones operacionales requeridas: en S/E Los Changos 89K9-3, 89K2Z-1, 89CSK9-1, 89CSK9-2, 89CSK9-3 abiertos y bloqueados; 89CSK9-1T, 89CSK9-2T, 89K9-4T cerrados y bloqueados // En S/E Cumbre, 89K4-3, 89K2Z-1, 89CSK4-1, 89CSK4-2, 89CSK4-3 abiertos y bloqueados; 89CSK4-1T, 89CSK4-2T, 89K4-4T cerrados y bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-11-23 00:00	12-11-23 23:59		

ANEXO Nº5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Eléctrica Carén S.A., Eléctrica de la Frontera S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Transmisora Melipeuco S.A

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2023004719

Solicitante:

TRANSMISORA MELIPEUCO S.A

Empresa:

TRANSMISORA MELIPEUCO S.A

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E TAP OFF RIO TOLTEN

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos **-** S/E RIO TOLTEN H1
Nombre : S/E RIO TOLTEN H1
Fecha Perturbacion : 01-12-2023 09:46
Fecha Normaliza : 01-12-2023 10:34
Protección : 87L
Interruptor : 52H1
Consumo : N/A
Comentario : N/A

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Melipeuco

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Falla en subestación

Comentarios Tipo Causa:

Apertura imprevista del interruptor 52H1 en S/E RIO TOLTEN por trabajos de adecuación de señales de corriente para posterior habilitación de medidor de facturación en paño H1 asiciados a la SI 2023109529.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Falla de interruptor

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga la falla.
-Elemento: Se investiga la falla.
-Fenómeno Eléctrico: Se investiga la falla.
-Operación de los interruptores: Se investiga la falla.

Observaciones:

-Observaciones: Se produce disparo del interruptor 52H1 en S/E Río Toltén.
-Acciones Inmediatas: Se informa al personal de transmisora Melipeuco, para dar inicio a maniobras de normalización.
-Hechos Sucedidos: Se produce apertura de línea y perdida de los consumos de la S/E Cunco.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Normalizar la instalación.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Recuperar la generación en las centrales Carilafquén y Malalcahuello.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-12-2023 09:46

Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-12-2023 10:34

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

01-12-2023 10:17

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2023004714

Solicitante:

Helmuth Gonzalez

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CUNCO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d **-** CUNCO 110/23KV 16MVA 1
Nombre : CUNCO 110/23KV 16MVA 1
Fecha Perturbacion : 01-12-2023 09:46
Fecha Normaliza : 01-12-2023 10:17
Protección : No hay
Interruptor : No Hay
Consumo : 7.8
Comentario : Afecta Centrales El Manzano 4 MW El Canelo 5.5 MW Truful Truful 0.6 MW

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Cunco

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Sin energía S/E Cunco por falla de terceros

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Transformadores de poder
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Sin energía S/E Cunco por falla en instalción de terceros
-Elemento: Sin energía Tranformador T1 110/23 kV
-Fenómeno Eléctrico: Sin energía S/E Cunco
-Operación de los interruptores: No aplica

Observaciones:

-Observaciones: 09:46 hrs Se recibe alarma Scada, de sin energía S/E Cunco
-Acciones Inmediatas: Se contacta a LAP y Coordinador Eléctrico Nacional
-Hechos Sucedidos: 09:46 hrs. Sin energia S/E Cunco, se pierde una Potencia de 7,8 MW y afecta a 14919 clientes. Afecta a las centrales El Manzano 4.0 MW El Canelo 5.5 MW Truful Truful 0,6 MW
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.8 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 14919

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-12-2023 09:46

Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-12-2023 10:17

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

01-12-2023 10:17

Resumen - **Línea**

Resumen

Número:

2023004722

Solicitante:

Angelo Soto

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2023004719

Línea:

MELIPEUCO - CAREN BAJO 23KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** MELIPEUCO - CAREN BAJO 23KV C1
Nombre : MELIPEUCO - CAREN BAJO 23KV C1
Fecha Perturbacion : 01-12-2023 09:46
Fecha Normaliza : 01-12-2023 10:34
Protección : 87L
Interruptor : 52H1
Consumo : N/A
Comentario : Apertura de 52H1 de S/E Rio Tolten deja sin energia la linea

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Melipeuco

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Apertura imprevista del interruptor 52H1 en S/E RIO TOLTEN por trabajos de adecuación de señales de corriente para posterior habilitación de medidor de facturación en paño H1 asiciados a la SI 2023109529. La falla provoca la detención de las centrales Carilafquen y Malalcahuello.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Falla de interruptor
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga la falla.

-Elemento: Se investiga la falla.
-Fenómeno Eléctrico: Se investiga la falla.
-Operación de los interruptores: Se investiga la falla.

Observaciones:

-Observaciones: Se produce disparo del interruptor 52H1 en S/E Río Toltén.
-Acciones Inmediatas: Se informa al personal de transmisora Melipeuco, para dar inicio a maniobras de normalización.
-Hechos Sucedidos: Se produce apertura de línea y perdida de los consumos de la S/E Cunco.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Normalizar la instalación.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Recuperar la generación en las centrales Carilafquén y Malalcahuello.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-12-2023 09:46

Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-12-2023 10:34

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

01-12-2023 10:34

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2023004726

Solicitante:

Fernando Riquelme

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CUNCO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros **-** tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 01-12-2023 09:46
Fecha Normaliza : 01-12-2023 10:17
Protección : SSEE Cunco 52E1, 52E2
Interruptor : 52E1; 52E2
Consumo : 0
Comentario : Operación LAT RIO TOLTEN CUNCO; SSEE Cunco 52E1, 52E2

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Cunco
Melipeuco
Padre Las Casas

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla en línea de transmisión

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Sistema protecciones
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:
-Elemento:
-Fenómeno Eléctrico:
-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Afecta a 12402 clientes
-Acciones Inmediatas: Se toma contacto con CCT para maniobras de transferencia de carga
-Hechos Sucedidos: 09:49 Hrs CCT informa a CCD Norte operación LAT 110 kV Río Toltén, afectando a SSEE Cunco. Se procede con maniobras de traspaso de carga a SSEE Licanco y SSEE Curacautín. 09:56 Hrs Recuperado el 100% de los clientes con traspaso de carga en Distribución. 10:17 Hrs Energizada LAT 110 kV Río Toltén Cunco. 10:21 Hrs normalizado 100% topología y servicios en Dx.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 12402

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-12-2023 09:46

Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-12-2023 10:17

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

01-12-2023 10:17

Resumen - **Central Generadora**

Resumen

Número:

2023004720

Solicitante:

Angelo Soto

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2023004719

Central:

HP CARILAFQUEN
Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Melipeuco

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Apertura imprevista del interruptor 52H1 en S/E RIO TOLTEN por trabajos de adecuación de señales de corriente para posterior habilitación de medidor de facturación en paño H1 asiciados a la SI 2023109529. La falla provoca la detención de las centrales Carilafquen y Malalcahuello.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Falla de interruptor
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga la falla.
-Elemento: Se investiga la falla.
-Fenómeno Eléctrico: Se investiga la falla.

-Operación de los interruptores: Se investiga la falla.

Observaciones:

-Observaciones: Se produce disparo del interruptor 52H1 en S/E Río Toltén.
-Acciones Inmediatas: Se informa al personal de transmisora Melipeuco, para dar inicio a maniobras de normalización.
-Hechos Sucedidos: Se produce apertura de línea y perdida de los consumos de la S/E Cunco.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Normalizar la instalación.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Recuperar la generación en las centrales Carilafquén y Malalcahuello.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-12-2023 09:46

Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-12-2023 10:34

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

01-12-2023 11:10

Resumen - **Central Generadora**

Resumen

Número:

2023004721

Solicitante:

Angelo Soto

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2023004719

Central:

HP MALALCAHUELLO
Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Melipeuco

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Apertura imprevista del interruptor 52H1 en S/E RIO TOLTEN por trabajos de adecuación de señales de corriente para posterior habilitación de medidor de facturación en paño H1 asiciados a la SI 2023109529. La falla provoca la detención de las centrales Carilafquen y Malalcahuello.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Falla de interruptor
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga la falla.
-Elemento: Se investiga la falla.
-Fenómeno Eléctrico: Se investiga la falla.

-Operación de los interruptores: Se investiga la falla.

Observaciones:

-Observaciones: Se produce disparo del interruptor 52H1 en S/E Río Toltén.
-Acciones Inmediatas: Se informa al personal de transmisora Melipeuco, para dar inicio a maniobras de normalización.
-Hechos Sucedidos: Se produce apertura de línea y perdida de los consumos de la S/E Cunco.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Normalizar la instalación.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Recuperar la generación en las centrales Carilafquén y Malalcahuello.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-12-2023 09:46

Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-12-2023 10:34

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

01-12-2023 11:07

ANEXO Nº6

Otros antecedentes aportados por Eléctrica Carén S.A., Eléctrica de la Frontera S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Transmisora Melipeuco S.A

Informe de Falla de 5 días

Transmisora Melipeuco S.A.

N° Informe CEN 2023004719

Documento Técnico

TD-O&M-MEL-002

Control de versiones

Versión	Fecha revisión	Detalle
00	11/12/2023	Elaboración de nuevo documento

Responsables

Elaboración	Departamento
NAL	Asset Manager O&M

Revisión	Departamento
RFB	Operations Manager

Aprobación	Departamento
JCA	Country Manager

1. DESCRIPCIÓN GENERAL.

a) Identificación del Coordinado afectado.	
a.1. Nombre Empresa	Transmisora Melipeuco S.A.
a.2. R.U.T.	77.509.835- K
a.3. Representante Legal	Juan Carlos Albala Aragon
a.4. Dirección.	Apoquindo 4615 Of. 502, Las Condes.

b) Identificación Coordinado instalación fallada.	
b.1. Instalación	ID8370-IM S/E RIO TOLTEN H1
b.2. Coordinado	Transmisora Melipeuco S.A.

c) Identificación Instalación fallada/afectada.			
c.1. Instalación	ID8370-IM S/E RIO TOLTEN H1		
c.2. Tipo de instalación	Transmisión	**c.3. Nivel Tensión**	110 kV
c.4. Segmento	Transmisión Dedicado-Zonal		
c.5. Tipo elemento	Línea de Transmisión		
c.6. Equipo fallado	Interruptor 52H1 S/E Tap-Off Rio Toltén.		

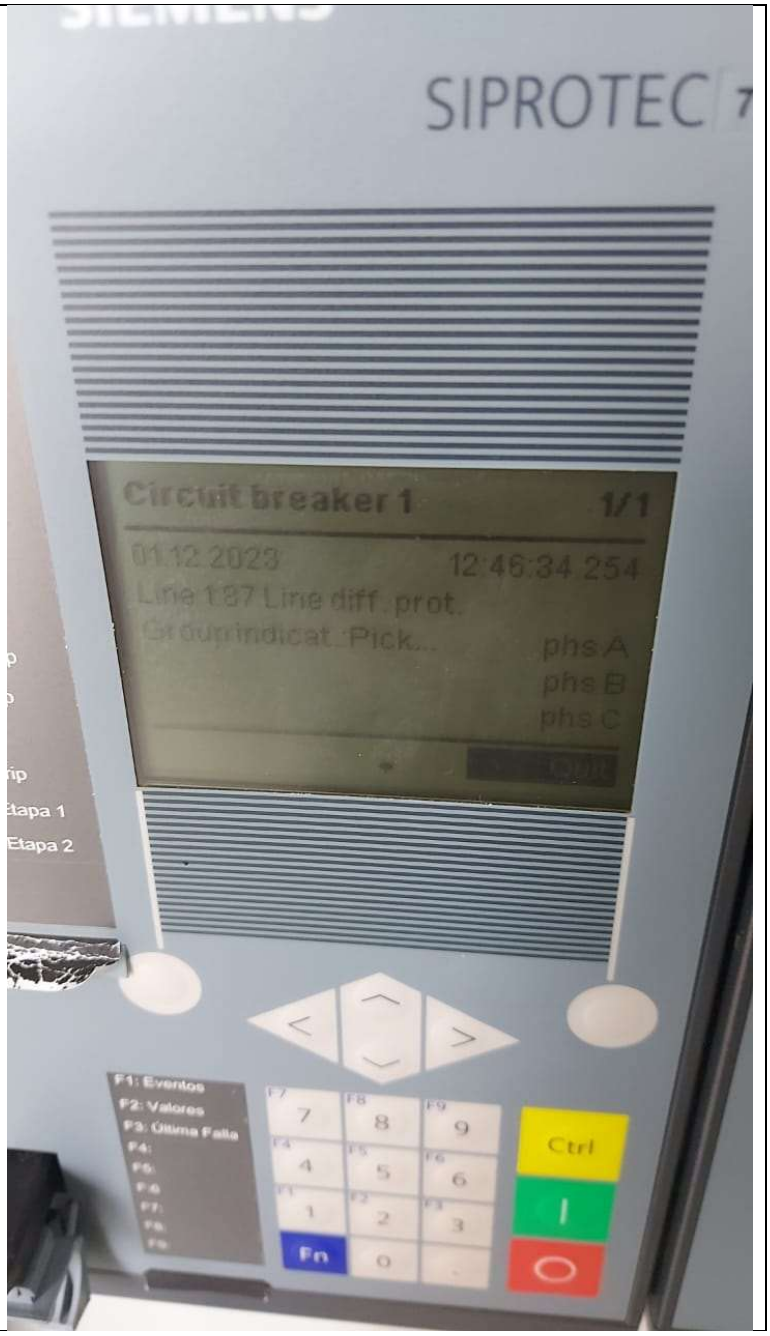
d) Fecha y hora de falla.			
d.1. Fecha Inicio	01-12-2023	**d.2. Hora Inicio**	09:46
d.3. Fecha Término	01-12-2023	**d.4. Hora Término**	10:17
d.5. Duración total	31 min	**d.6. Porcentaje desconexión**	100%

e) Estimación consumos desconectados.			
e.1. Nombre Consumo	**e.2. Monto desconectado [MW]**	**e.3. Demanda Previa [MW]**	**e.4. Porcentaje de desconexión**
No aplica.			

f) Origen de la falla.
Apertura de 52H1 en S/E Tap-Off Rio Toltén por operación fortuita de protección 87L S2, debido a problema con bloqueo de relé de protección SIEMENS 7SA87, mientras se ejecutaban trabajos de adecuación de señales de corrientes, para posterior instalación de medidor ION solicitado por el CEN.

g) Fenómeno Físico	
g.1. Fenómeno Físico	Otros
g.2. Codificación	OTR3
g.3. Justificación fenómeno	Apertura de 52H1 en S/E Tap-Off Rio Toltén por operación fortuita de protección 87L S2, debido a problema con bloqueo de relé de protección SIEMENS 7SA87, mientras se ejecutaban

	trabajos de adecuación de señales de corriente, para posterior instalación de medidor ION solicitado por el CEN. El disparo en el interruptor 52H1 se produce porque, al ser puesta la protección en modo test, solo considera los valores locales de corriente, y no los remotos, en otras palabras, toda la corriente circulante, se convierte en corriente diferencial, la corriente que circulaba por la línea Tap Off Rio Toltén – Cunco (110 kV), era de 233.67 mA – Sec (140.2 A – Pri), el pickup de la función diferencial es de 100 mA – Sec (60 A – Pri), por ende la función opero de manera local, sin embargo el extremo remoto no disparó, ya que, al estar en modo test, se bloqueó la función diferencial en ese extremo, **sin embargo según el manual del equipo, también debió bloquear la función de manera local, así como todas las salidas binarias del IED.** Se adjunta informe de Empresa CAPS Electric.

h) Fenómeno Eléctrico	
h.1. Fenómeno eléctrico	Protección Diferencial de línea.
h.2. Codificación	PR87L

i) Causa de la falla.
Apertura de 52H1 en S/E Tap-Off Rio Toltén por operación fortuita de protección 87L S2, debido a problema con bloqueo de relé de protección SIEMENS 7SA87, mientras se ejecutaban trabajos de adecuación de señales de corriente, para posterior instalación de medidor ION solicitado por el CEN. El disparo en el interruptor 52H1 se produce porque, al ser puesta la protección en modo test, solo considera los valores locales de corriente, y no los remotos, en otras palabras, toda la corriente circulante, se convierte en corriente diferencial, la corriente que circulaba por la línea Tap Off Rio Toltén – Cunco (110 kV), era de 233.67 mA – Sec (140.2 A – Pri), el pickup de la función diferencial es de 100 mA – Sec (60 A – Pri), por ende la función opero de manera local, sin embargo el extremo remoto no disparó, ya que, al estar en modo test, se bloqueó la función diferencial en ese extremo, **sin embargo según el manual del equipo, también debió bloquear la función de manera local, así como todas las salidas binarias del IED.** Se adjunta informe de Empresa CAPS Electric.

j) Reiteración			
j.1. Misma causa últimos 24 meses.	No	**j.2. Número de reiteración.**	1
j.3. Cantidad de fallas 24 meses.	1		

k) Detalles de instalación y/o equipo fallado.
Interruptor 52H1 S/E Tap-Off Rio Toltén, Marca SIEMENS modelo 3AP1F1, Ur 145kV, Ir 1500A, f 50Hz. Inspección visual y termográfica realizada en noviembre de 2023 y en diciembre del 2022 (Se adjuntan informes).

l) Ubicación	m) Comuna origen falla	n) Comunas afectadas
S/E Tap-Off Rio Toltén	Pitrufquén	Cunco

o) Proposición del coordinado respecto al origen de la falla.
Fuerza mayor o caso fortuito.

2. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA.

a) Sistema de Generación.				
Central	**Potencia desconectada [MW]**	**Fecha / Hora Desconexión**	**Fecha / Hora Normalización**	**Tiempo en horas**
C. Carilafquén	15	01.12.23 09:46	01.12.23 11:10	
C. Malalcahuello	7,5	01.12.23 09:46	01.12.23 11:10	

b) Sistema de Transmisión.			
Línea o Subestación	**Fecha / Hora Desconexión**	**Fecha / Hora Normalización**	**Tiempo en horas**
ID3047-RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	01.12.23 09:46	01.12.23 10:17	31 min

c) Consumos.							
Subestación	**Paño**	**Cliente**	**Potencia desconec. [MW]**	**Fecha / Hora Desconexión**	**Fecha / Hora Normalización**	**Tiempo en horas**	**ENS [MWh]**
No aplica.							

d) Alimentadores.					
Nombre	**Propietario**	**Potencia desconectada [MW]**	**N° Clientes afectados**	**Tiempo de recuperación (horas)**	**ENS [MWh]**
Las Hortensias y San Ramón	SAESA-STS	7,8 MW	11546	31 min	

e) Involucrados.
Transmisora Melipeuco. SAESA STS. Empresa Eléctrica Carén (LAP).

3. DESCRIPCIÓN DE LAS CONFIGURACIONES EN LOS MOMENTOS PREVIOS Y POSTERIOR A FALLA.

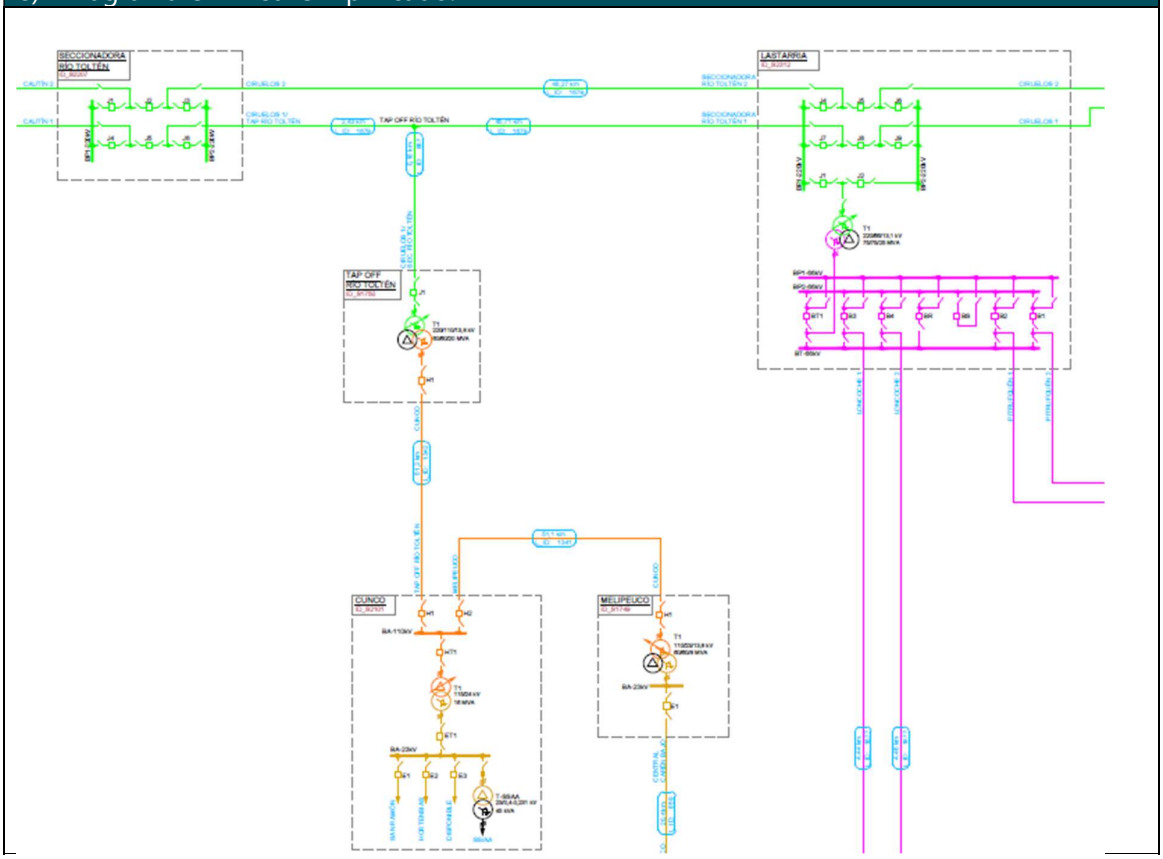
a) Mantenimientos o trabajos en curso.
SI 2023109529: Adecuación de señales de corriente para posterior habilitación de medidor de facturación en paño H1.

b) Estado y configuración previo a la falla.
Energizado y en servicio.

c) Información sobre la regulación de tensión.
No aplica.

d) Información adicional.
No aplica.

e) Diagrama Unilineal Simplificado.



4. CRONOLOGÍA DE EVENTOS:

a) Hora de atención de falla.				
Hora de llegada de personal calificado al punto de falla	Fecha	01-12-2023	Hora	09:46
Hora de comienzo de las faenas de normalización	Fecha	01-12-2023	Hora	09:55

b) Descripción de los mecanismos de normalización utilizados.
Maniobras de reposición se realizaron de forma remota desde el centro de control.

c) Descripción de las acciones realizadas para normalizar el servicio.
- Se suspenden inmediatamente los trabajos en curso (SI 2023109529). - Se solicita autorización al CEN para comenzar maniobras de reposición.

d) Fecha y hora de normalización del servicio.			
Fecha	01-12-2023	Hora	10:17
Acciones Realizadas	Detalladas en cronología de maniobras.		

e) Cronología de maniobras realizadas por el Centro de Control.			
Fecha	Hora	Lugar	Maniobra / Evento
01-12-2023	09:46	SE Tap-Off Rio Toltén	Apertura de 52H1 por operación fortuita de 87L S2 durante trabajos en sala de control.
01-12-2023	09:46	SE Tap-Off Rio Toltén	Se informa falla a Transmisora Melipeuco.
01-12-2023	09:50	SE Tap-Off Rio Toltén	CEN ordena suspender los trabajos en curso.
01-12-2023	10:10	SE Melipeuco	Apertura de 52H1 desde CC.
01-12-2023	10:14	SE Cunco	Apertura de 52H1 desde CC.
01-12-2023	10:14	Centro de Control	CDC CEN autoriza a normalizar.
01-12-2023	10:17	SE Tap-Off Rio Toltén	Cierre 52H1 SE Tap-Off Rio Toltén desde CC.
01-12-2023	10:28	SE Cunco	Cierre 52H1 SE Cunco desde CC.
01-12-2023	10:32	SE Melipeuco.	Apertura 52E1 SE Melipeuco desde CC.
01-12-2023	10:34	SE Melipeuco.	Cierre 52H1 SE Melipeuco desde CC.
01-12-2023	10:34	SE Melipeuco.	Cierre 52E1 SE Melipeuco desde CC.

f) Cronología de actividades y trabajos efectuados para normalizar falla.			
Fecha	Hora	Lugar	Actividad (número de solicitud si corresponde)
No aplica. Sin daño a instalaciones.			

g) Cronología de eventos de protecciones.				
Fecha	Hora	Posición	Descripción	Estado
Archivo "Fault log 87L S2 H1 SE RIO TOLTEN 01.12.23" adjunto a este informe.				

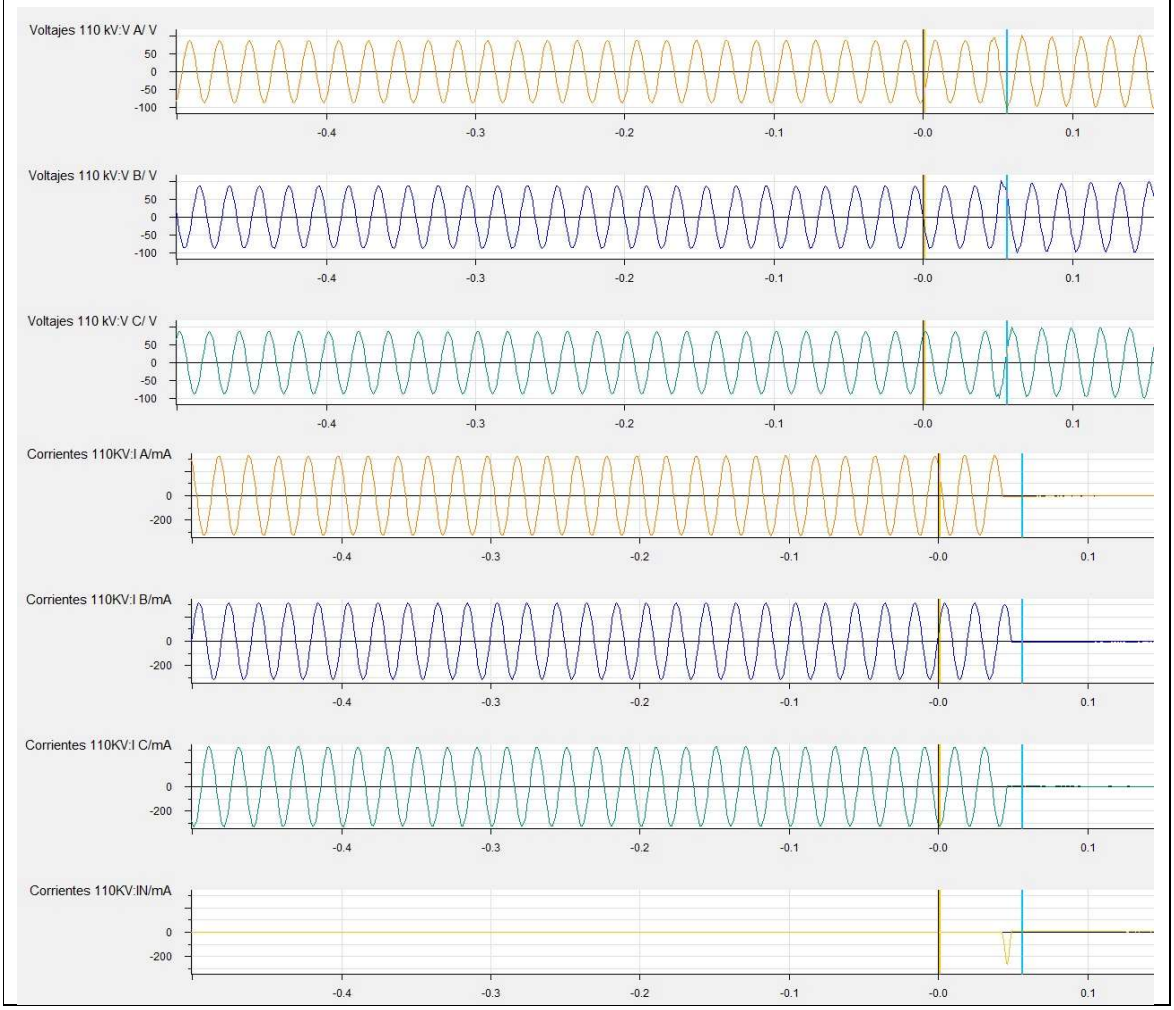
h) Resumen de instalaciones e interruptores operados.				
1	**Central o subestación:**		SE Tap-Off Rio Toltén.	
	Fecha	01-12-2023	**Hora**	09:46
	Protección o Alarma Operada:		87L S2 (operación fortuita)	
	Interruptor Operado:		52H1	
	Potencia desconectada:		22,5 MW	
	Causa de interrupción:		Otros, operación fortuita de protecciones.	
	Autorización CEN para normalizar:			
	Fecha	01-12-2023	**Hora**	10:14
	Normalización de interruptor:			
	Fecha	01-12-2023	**Hora**	10:17

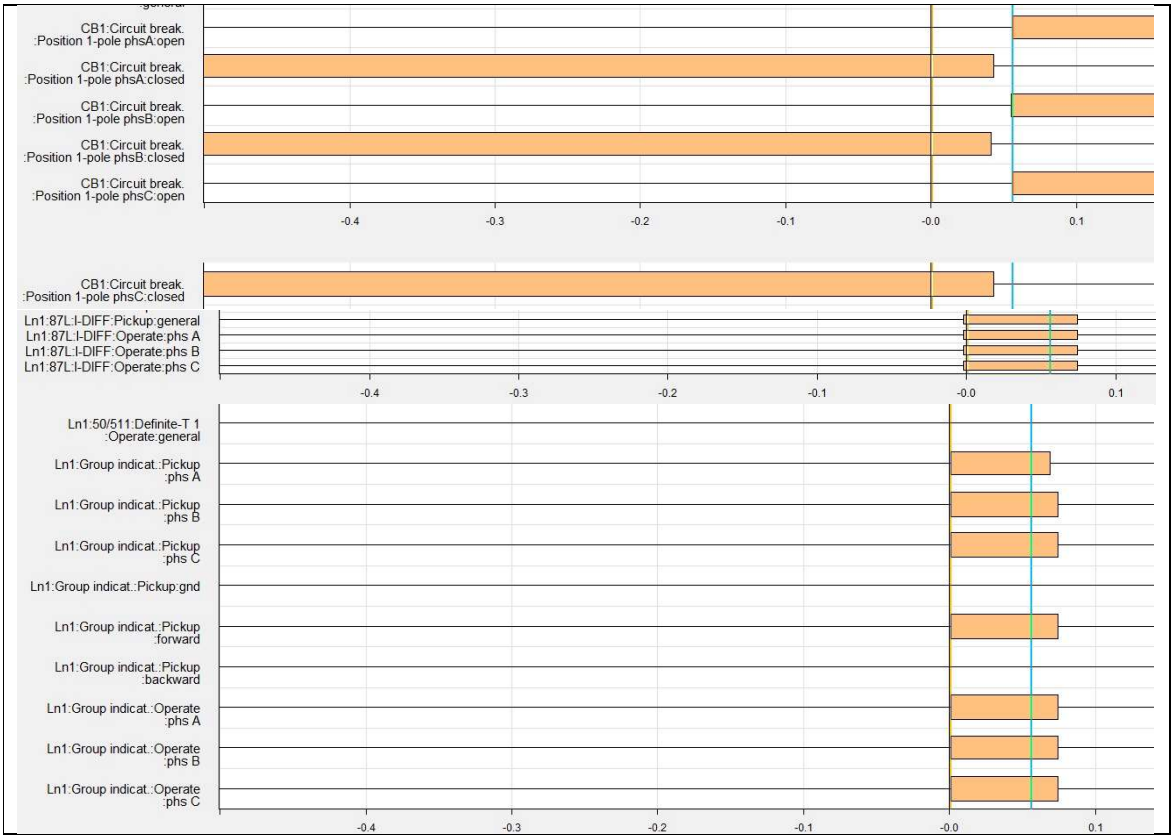
5. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS.

a) Oscilografías y registro de eventos de protecciones					
N°	**Instalación**	**Interruptor**	**Hora**	**Descripción**	**Nombre archivo**
1	SE Tap-Off Rio Toltén	52H1	09:46	87L S2 (operación fortuita)	COMTRADE 87L S2 H1 SE RIO TOLTEN 01.12.23.CFG

b) Gráficas.

Protección 87L S2 (operación fortuita):





6. REGISTROS DEL COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE UNIDADES GENERADORAS.

a) Comportamiento dinámico de unidades generadoras.
No aplica.

7. ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES.

a) Desempeño del sistema de protecciones eléctricas.
Protección 87L S2 (operación fortuita): A las 09:46 horas del 01 de diciembre de 2023 opera de forma fortuita y no deseada la protección diferencial 87L H1 S2 abriendo el interruptor 52H1 extremo S/E Rio Toltén. El tiempo efectivo de apertura del interruptor 52H1 es de 56 ms.

b) Modo de operación de interruptores principales.
No aplica.

c) Desempeño del EDAC.
No aplica.

d) Desempeño del EDAG.
No aplica.

8. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS.

a) Auditoría, plan de acción o plan de mantenimiento en curso.
No aplica.

b) Actividades en curso.
No aplica.

c) Acciones correctivas a corto plazo.
- Suspender inmediatamente los trabajos y reprogramar. - Solicitar informe de apertura no deseada a empresa especialista. - Consultar con el fabricante SIEMENS sobre el comportamiento anormal del IED.

d) Acciones correctivas a largo plazo.
- Mejorar y reforzar los protocolos y procedimientos al intervenir equipos de C&P en paños en servicio.

9. INFORMACIÓN ADICIONAL Y ANEXOS.

a) Información adicional.
- INFORME DE FALLA APERTURA INDESEADA DEL INTERRUPTOR 52H1 SUBESTACION TAP-OFF RIO TOLTEN (CAPS Electric). - 03 Linea Rio Tolten 52H1 110 kV 2022. - 03 Linea Rio Tolten 52H1 110 kV 2023.

b) Lista de anexos.
- COMTRADE 87L S2 H1 SE RIO TOLTEN 01.12.23.CFG. - Fault log 87L S2 H1 SE RIO TOLTEN 01.12.23. - PO 87L S2 SE RIO TOLTEN.

INFORME DE FALLA
APERTURA INDESEADA DEL INTERRUPTOR 52H1
SUBESTACION TAP-OFF RIO TOLTEN

CLIENTE	ATLANTICA

PROYECTO/SERVICIO	TENDIDO DE CIRCUITO PARA SEÑALES ANALOGICAS Y MODIFICACIONES DE CIRCUITO DE MEDIDA EN SUBESTACION TAP OFF RIO TOLTEN.

DOCUMENTO	133_INFORME_APERTURA_52H1_RIO-TOLTEN

FECHA	DESCRIPCIÓN	VERSIÓN	EJECUCIÓN	REVISÓ
01/12/2023	Emitido para revisión interna	A	DS	JG
01/12/2023	Emitido para revisión del cliente	B	DS	JG

Contenido

1. INTRODUCCION 3
2. OBJETIVO 3
3. DESCRIPCION DE LOS EVENTOS 3
4. ANALISIS DEL DISPARO 11
5. CONCLUSION 12

1. INTRODUCCION

El presente documento se origina debido al incidente ocurrido en la subestación Tap Off Rio Toltén, durante los trabajos de tendido de circuito para señales analógicas y modificaciones de circuito de medida, donde, durante el bloqueo de la protección diferencial de línea sistema 2 del paño H1, se presentó la apertura indeseada del interruptor de poder.

2. OBJETIVO

- Describir los hechos ocurridos durante el bloqueo de la protección diferencial de línea sistema 2 del paño H1.
- Analizar por qué abrió el interruptor 52H1 durante el bloqueo.

3. DESCRIPCION DE LOS EVENTOS

Como parte de las actividades realizadas para el proyecto “tendido de circuito para señales analógicas y modificaciones de circuito de medida en subestación Tap Off Rio Toltén”, el día 01/12/23 a las 12:46:33.335 (UTC-0), ocurre el disparo disruptivo del interruptor 52H1.

Para el desarrollo del trabajo fue necesario dejar fuera de servicio la protección diferencial de línea “SIEMENS 7SA87”, correspondiente al sistema 2 de protección, ya que, se intervendría el circuito de corriente, por la naturaleza de la función diferencial, esta debía ser bloqueada, puesto que, al interrumpir el circuito de corrientes de un extremo, podrían operar ambos extremos sin tener una falla real en la línea.

Se escogió utilizar el modo test de la protección diferencial de línea, sin embargo, en el momento de poner en modo test la protección desde la pantalla, se opera el interruptor de manera local.

A continuación, se muestra el registro de eventos de la protección -F87L_S2:

Time stampEA1:F95	Relative time	Indication	Value	Quality	Additional information
01.12.2023 12:46:42.111	00:00:00:08.853	Recording:Fault recorder:Control:Record made	off	good (process/test)	Data change
01.12.2023 12:46:41.913	00:00:00:08.655	Recording:Fault recorder:Control:Record made	on	good (process/test)	Data change
01.12.2023 12:46:33.836	00:00:00:00.578	Circuit breaker 1:Circuit break.:Definitive trip	off	good (process/test)	Data change
01.12.2023 12:46:33.812	00:00:00:00.554	Recording:Fault recorder:Control:Recording started	off	good (process/test)	Data change
01.12.2023 12:46:33.793	00:00:00:00.535	2 device prot. com.:Constell. meas.val.:Meas.val.dev.2:CB	Open	good (process/test)	Data change
01.12.2023 12:46:33.557	00:00:00:00.299	Recording:Ground-fault log:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.543	00:00:00:00.285	Power system:Voltajes 110 kV:Supv. ph.seq.V:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.542	00:00:00:00.284	Power system:Corrientes 110KV:Supv. balan. I:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.542	00:00:00:00.284	Power system:Voltajes 110 kV:Supv. balan. V:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.542	00:00:00:00.284	Power system:Corrientes 110KV:Supv. ph.seq.I:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.541	00:00:00:00.283	Power system:Corrientes 110KV:Supv. sum I:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.532	00:00:00:00.274	Circuit breaker 1:Circuit break.:Op.ct.	100	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.532	00:00:00:00.274	Circuit breaker 1:Circuit break.:Op.ct. A	100	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.532	00:00:00:00.274	Circuit breaker 1:Circuit break.:Op.ct. B	87	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.532	00:00:00:00.274	Circuit breaker 1:Circuit break.:Op.ct. C	77	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.524	00:00:00:00.266	Power system:Corrientes 110KV:Supv.ADC sum I:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.468	00:00:00:00.210	Recording:General:Behavior	test	good (process)	Data change

01.12.2023 12:46:33.468	00:00:00:00.210	Recording:Fault recorder:General:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.461	00:00:00:00.203	Alarmas:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.452	00:00:00:00.194	Line 1:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1:Prot.PU blocks operate	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.448	00:00:00:00.190	Line 1:Fault locator:Fault loop	AB	good (process)	Data update
01.12.2023 12:46:33.443	00:00:00:00.185	Time managem.:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.442	00:00:00:00.184	Alarm handling:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.438	00:00:00:00.180	Line 1:Fault locator:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.422	00:00:00:00.164	2 device prot. com.:Prot. interf.1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.411	00:00:00:00.153	Line 1:87 Line diff. prot.:Group indicat.:Pickup	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.411	00:00:00:00.153	Line 1:87 Line diff. prot.:Group indicat.:Operate	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.411	00:00:00:00.153	Line 1:Group indicat.:Pickup	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.411	00:00:00:00.153	Circuit breaker 1:Trip logic:Trip indication	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.411	00:00:00:00.153	Line 1:Group indicat.:Operate	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.411	00:00:00:00.153	Circuit breaker 1:Circuit break.:Trip/open cmd. 3-pole	off	good (process)	Data change

01.12.2023 12:46:33.410	00:00:00:00.152	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF:Pickup	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.410	00:00:00:00.152	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF:Operate	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.406	00:00:00:00.148	Line 1:87 Line diff. prot.:Group indicat.:Pickup	phs B,phs C	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.406	00:00:00:00.148	Line 1:Group indicat.:Pickup	phs B,phs C,forward	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.405	00:00:00:00.147	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF:Pickup	phs B,phs C	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.403	00:00:00:00.145	2 device prot. com.:Device combin.:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.402	00:00:00:00.144	Time sync.:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.400	00:00:00:00.142	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1:Inactive	on	good (process/test)	Data change
01.12.2023 12:46:33.400	00:00:00:00.142	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1:BI start routing miss.	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.399	00:00:00:00.141	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1:>Block function	on	good (process/test)	Data change
01.12.2023 12:46:33.396	00:00:00:00.138	Circuit breaker 1:Control:Cmd. with feedback	SPN open	good (process/test)	Data change / process
01.12.2023 12:46:33.393	00:00:00:00.135	Circuit breaker 1:Circuit break.:Position 1-pole phsC	SPN open	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.393	00:00:00:00.135	Circuit breaker 1:Circuit break.:Position 1-pole phsA	SPN open	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.393	00:00:00:00.135	Circuit breaker 1:Circuit break.:Position 3-pole	SPN open	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.392	00:00:00:00.134	Circuit breaker 1:Circuit break.:Position 1-pole phsB	SPN open	good (process)	Data change

01.12.2023 12:46:33.391	00:00:00:00.133	Alarmas:89H1-2 Abierto	on	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.391	00:00:00:00.133	Alarmas:52H1 Fase 3 Abierto	on	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.391	00:00:00:00.133	Alarmas:52H1 Fase 1 Abierto	on	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.390	00:00:00:00.132	Alarmas:52H1 Fase 2 Abierto	on	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.387	00:00:00:00.129	Circuit breaker 1:79 Auto. reclosing:Cycle 1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.382	00:00:00:00.124	Circuit breaker 1:Control:Cmd. with feedback	SPN intermediate	good (process/test)	Data change / process
01.12.2023 12:46:33.380	00:00:00:00.122	Circuit breaker 1:Circuit break.:Position 1-pole phsC	SPN intermediate	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.380	00:00:00:00.122	Circuit breaker 1:Circuit break.:Position 1-pole phsA	SPN intermediate	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.378	00:00:00:00.120	Circuit breaker 1:Circuit break.:Position 1-pole phsB	SPN intermediate	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.378	00:00:00:00.120	Circuit breaker 1:Circuit break.:Position 3-pole	SPN intermediate	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.378	00:00:00:00.120	Alarmas:52H1 Fase 1 Cerrado	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.378	00:00:00:00.120	Alarmas:52H1 Fase 3 Cerrado	off	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.377	00:00:00:00.119	Circuit breaker 1:79 Auto. reclosing:General:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.377	00:00:00:00.119	Alarmas:52H1 Fase 2 Cerrado	off	good (process)	Data change

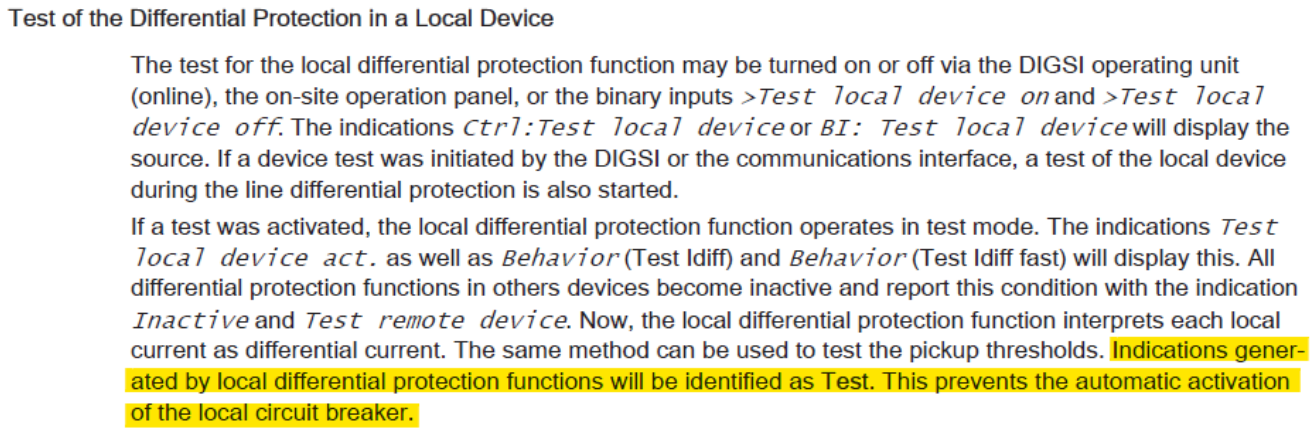
01.12.2023 12:46:33.365	00:00:00:00.107	Circuit breaker 1:25 Synchronization:Synchrocheck 1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.348	00:00:00:00.090	Circuit breaker 1:50BF CB fail.1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.341	00:00:00:00.083	Line 1:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1:Prot.PU blocks operate	on	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.337	00:00:00:00.079	Line 1:Group indicat.:Pickup	phs A,phs B,phs C,forward	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.337	00:00:00:00.079	Line 1:Group indicat.:Operate	phs A,phs B,phs C	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.337	00:00:00:00.079	Circuit breaker 1:Trip logic:Trip indication	phs A,phs B,phs C	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.337	00:00:00:00.079	Circuit breaker 1:Circuit break.:Definitive trip	on	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.337	00:00:00:00.079	Circuit breaker 1:Circuit break.:Trip/open cmd. 3-pole	on	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.336	00:00:00:00.078	Recording:Fault recorder:Control:Recording started	on	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.336	00:00:00:00.078	Recording:Fault recorder:Control:Fault number	642	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.336	00:00:00:00.078	Line 1:87 Line diff. prot.:Group indicat.:Pickup	phs A,phs B,phs C	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.336	00:00:00:00.078	Line 1:87 Line diff. prot.:Group indicat.:Operate	phs A,phs B,phs C	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.335	00:00:00:00.077	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF:Pickup	phs A,phs B,phs C	good (process)	Data change

01.12.2023 12:46:33.335	00:00:00:00.077	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF:Operate	phs A,phs B,phs C	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.333	00:00:00:00.075	Line 1:85-67N Dir. comp.:85-67N Dir.com:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.333	00:00:00:00.075	Line 1:External trip 1:Stage 1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.330	00:00:00:00.072	Line 1:85-67N Dir. comp.:Rec. bin.sig.1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.322	00:00:00:00.064	Line 1:50/51 OC-3ph 1p 1:Inverse-T 1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.320	00:00:00:00.062	Line 1:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.315	00:00:00:00.057	Line 1:67N GFP gnd.sys.1:Definite-T 2:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.313	00:00:00:00.055	Line 1:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.307	00:00:00:00.049	Line 1:85-21Perm.overr.:Rec. bin.sig.1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.307	00:00:00:00.049	Line 1:85-21Perm.underr.:Rec. bin.sig.1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.301	00:00:00:00.043	Line 1:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.296	00:00:00:00.038	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 3:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.296	00:00:00:00.038	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 2:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.296	00:00:00:00.038	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.295	00:00:00:00.037	Line 1:21 Distance prot. 1:Pickup Z<:Behavior	test	good (process)	Data change

01.12.2023 12:46:33.295	00:00:00:00.037	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 1B:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.295	00:00:00:00.037	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 4:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.291	00:00:00:00.033	Line 1:87 Line diff. prot.:General:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.291	00:00:00:00.033	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF fast:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.291	00:00:00:00.033	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.291	00:00:00:00.033	Line 1:87 Line diff. prot.:General:Test local device act.	on	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.291	00:00:00:00.033	Line 1:87 Line diff. prot.:Remote trip.:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.289	00:00:00:00.031	Line 1:General:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.283	00:00:00:00.025	Line 1:Switch onto fault 1:Stage 1:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.280	00:00:00:00.022	Line 1:Weak infeed:Weak infeed:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.277	00:00:00:00.019	Line 1:Mes.v.fail.det:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.277	00:00:00:00.019	Line 1:68 P.swing blk:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.258	00:00:00:00.000	General:Behavior	test	good (process)	Data change
01.12.2023 12:46:33.258	00:00:00:00.000	General:Test mode	on	good (process)	Data change

4. ANALISIS DEL DISPARO

El disparo en el interruptor 52H1 se produce porque, al ser puesta la protección en modo test, solo considera los valores locales de corriente, y no los remotos, en otras palabras, toda la corriente circulante, se convierte en corriente diferencial, la corriente que circulaba por la línea Tap Off Rio Toltén – Cunco (110 kV), era de 233.67 mA – Sec (140.2 A – Pri), el pickup de la función diferencial es de 100 mA – Sec (60 A – Pri), por ende la función opero de manera local, sin embargo el extremo remoto no disparó, ya que, al estar en modo test, se bloqueó la función diferencial en ese extremo, sin embargo según el manual del equipo, también debió bloquear la función de manera local, así como todas las salidas binarias del IED.



Test of the Differential Protection in a Local Device

The test for the local differential protection function may be turned on or off via the DIGSI operating unit (online), the on-site operation panel, or the binary inputs *>Test local device on* and *>Test local device off*. The indications *Ctrl:Test local device* or *BI: Test local device* will display the source. If a device test was initiated by the DIGSI or the communications interface, a test of the local device during the line differential protection is also started.

If a test was activated, the local differential protection function operates in test mode. The indications *Test local device act.* as well as *Behavior* (Test Idiff) and *Behavior* (Test Idiff fast) will display this. All differential protection functions in others devices become inactive and report this condition with the indication *Inactive* and *Test remote device*. Now, the local differential protection function interprets each local current as differential current. The same method can be used to test the pickup thresholds. Indications generated by local differential protection functions will be identified as Test. This prevents the automatic activation of the local circuit breaker.

Imagen 1: Manual del IED SIEMENS 7SA87 V6.00 pagina 343.

Como expresa el manual del equipo y según el registro de eventos, el modo test se activó, dando como resultado el arranque y disparo de la función 87L, pero esta, al tener la condición de test, no debió cambiar el estado de las salidas binarias de la protección y por ende disparar el dispositivo.

Se consultará con el fabricante el comportamiento anormal del IED.

5. CONCLUSION

El interruptor 52H1 de la subestación Tap Off Rio Toltén, opero erráticamente al pasar la protección a modo test con la línea en servicio, se esperaba que la protección no activara sus salidas binarias.

Como medida preventiva para una futura intervención, se pueden bloquear los disparos al interruptor por el block de pueblas y bloquear la función diferencial de línea, ya sea, desde el software, o retirando la fibra óptica.

Se hará una investigación exhaustiva del algoritmo del equipo para determinar si se cometió algún error en el proceso del bloqueo del IED por el modo TEST, el cual, según el manual, no debió disparar.

ATLANTICA
INFORME DE TERMOGRAFIA
SUBESTACIONES DE PODER

SUBESTACION	RIO TOLTEN 220/110 KV.
CIRCUITO	LINEA RIO TOLTEN 52H1 110 KV.
FECHA	MIERCOLES 7 DE DICIEMBRE DE 2022.

ELABORADO POR	REVISADO POR	APROBADO POR
NOMBRE: JULIO CONTRERAS	NOMBRE: JULIO CONTRERAS	NOMBRE:
CARGO: TERMOGRAFO ITC 1	CARGO: COORDINADOR EESS	CARGO:
FIRMA:	FIRMA:	FIRMA:

RUT.: 78.512.190-2

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Unión Barra 110 kV, fase derecha.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0719.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

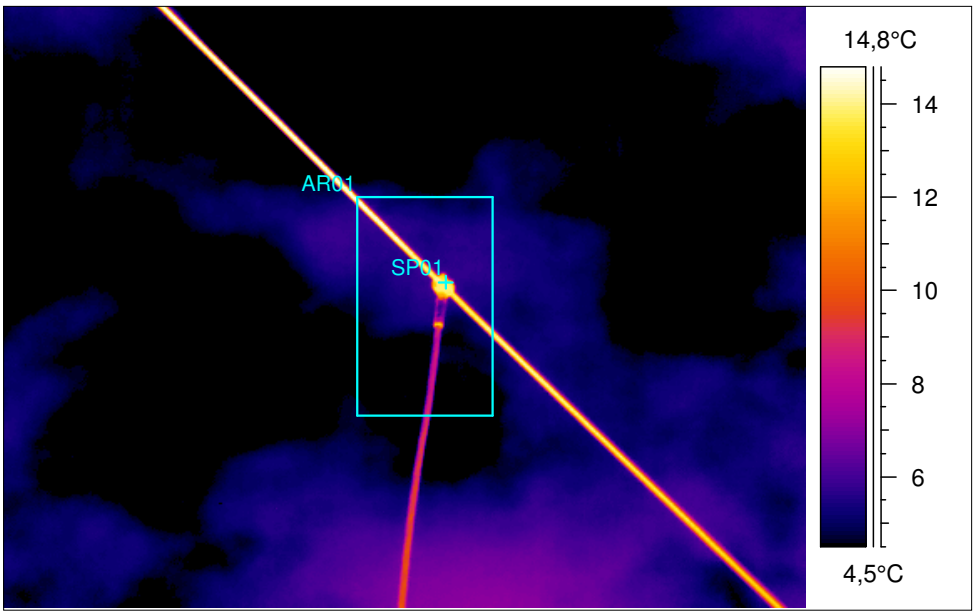
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
0,98 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**14,9°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**13,9°C**

Fecha de Inspección	9:41:27	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Unión Barra 110 kV, fase media e izquierda.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0721.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

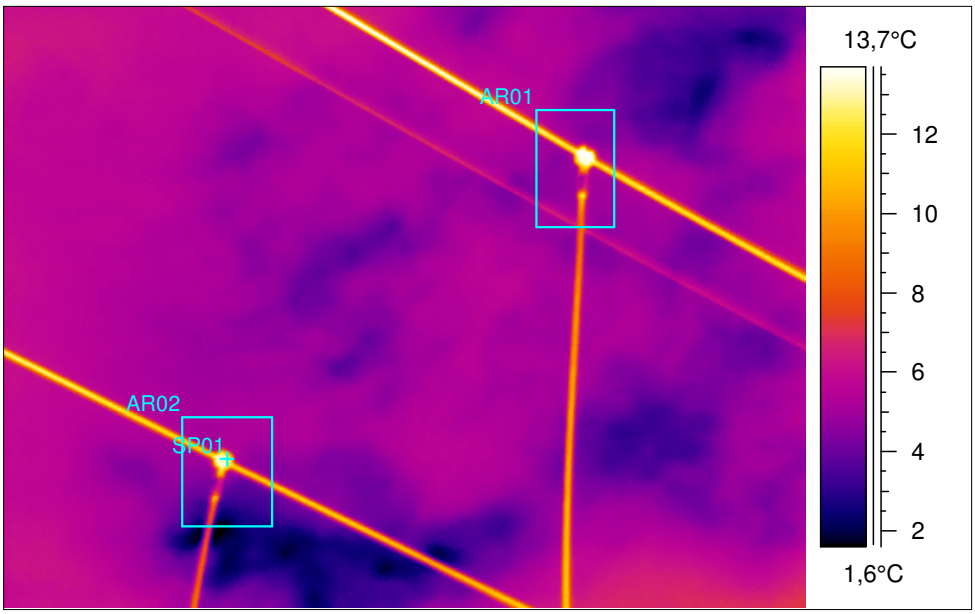
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
0,68 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**13,9°C**
AR02	13,5°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**13,2°C**

Fecha de Inspección	9:41:32	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	SSCC 89H1-1, fase derecha.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0723.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

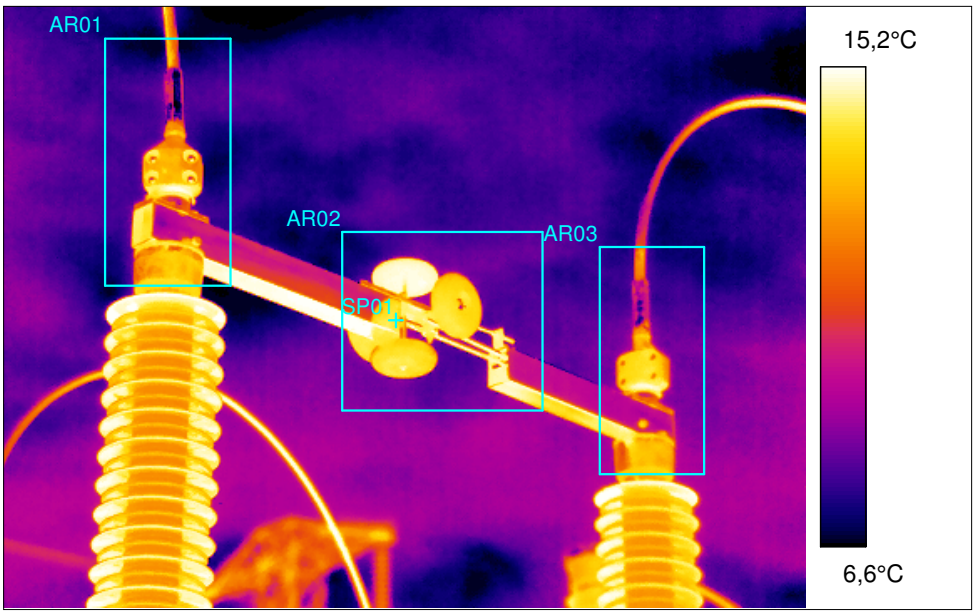
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,15 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**15,6°C**
AR02	16,2°C
AR03	14,8°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**13,5°C**

Fecha de Inspección	9:41:58	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	SSCC 89H1-1, fase media.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0725.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

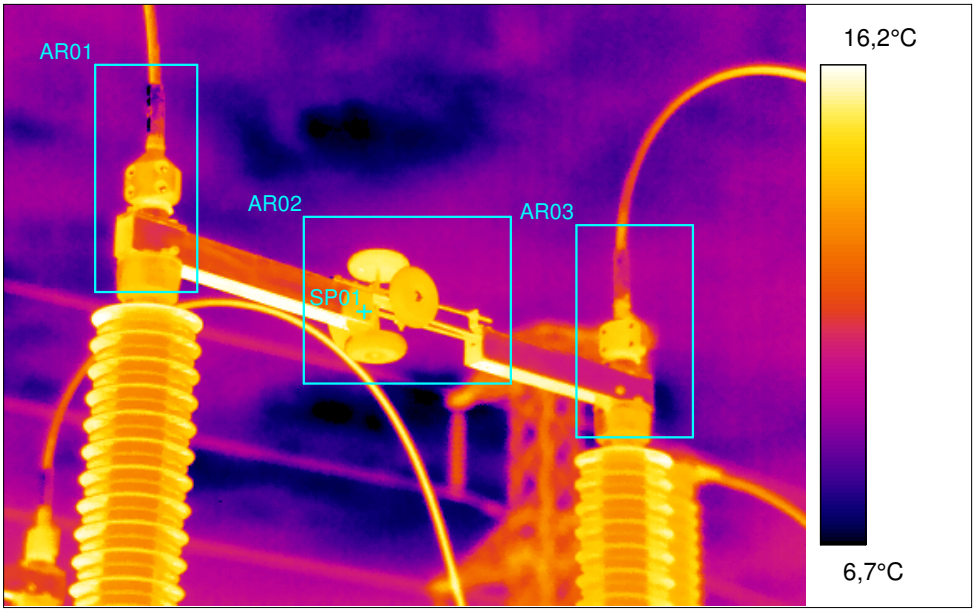
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
3,91°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**16,8°C**
AR02	16,9°C
AR03	15,4°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**12,9°C**

Fecha de Inspección	9:42:04	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	SSCC 89H1-1, fase izquierda.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0727.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

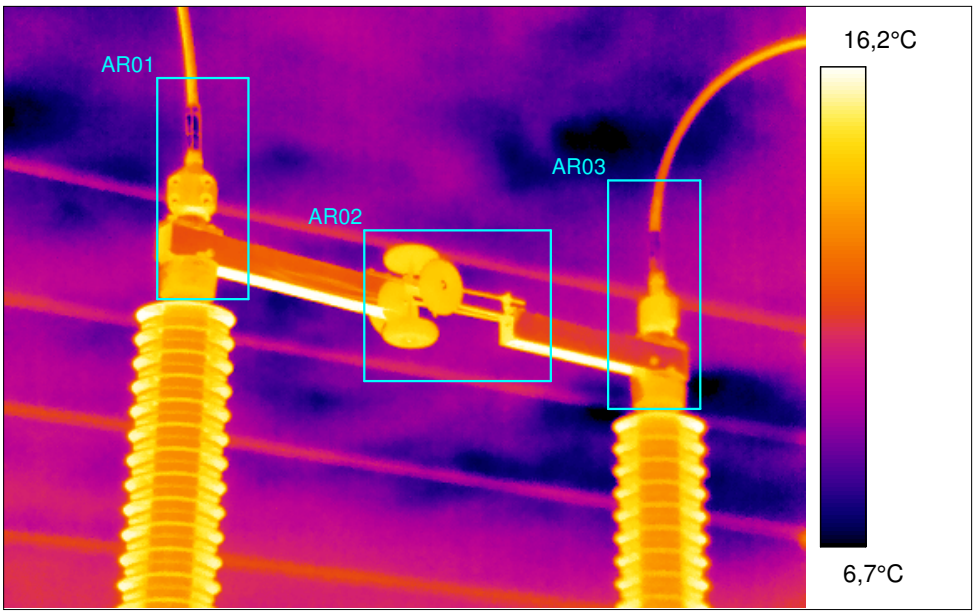
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
*

Tabla de Temperaturas

AR01	**17,2°C**
AR02	17,1°C
AR03	16,5°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	**-**

Fecha de Inspección	9:42:10	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Interruptor 52H1, inferior fase derecha.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0729.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

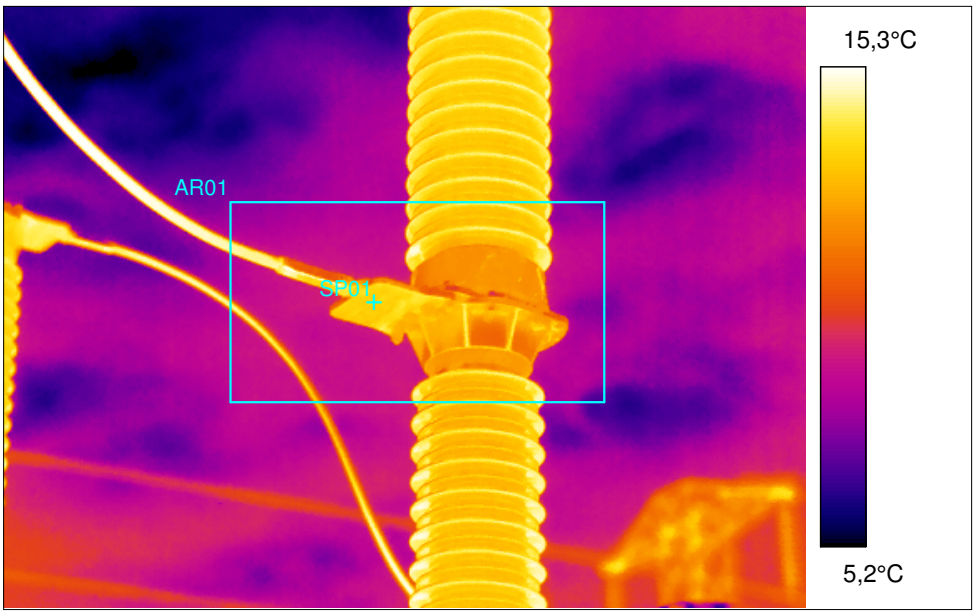
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
3,03 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	15,8°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	12,8°C

Fecha de Inspección	9:42:20	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Interruptor 52H1, inferior fase media.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0731.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

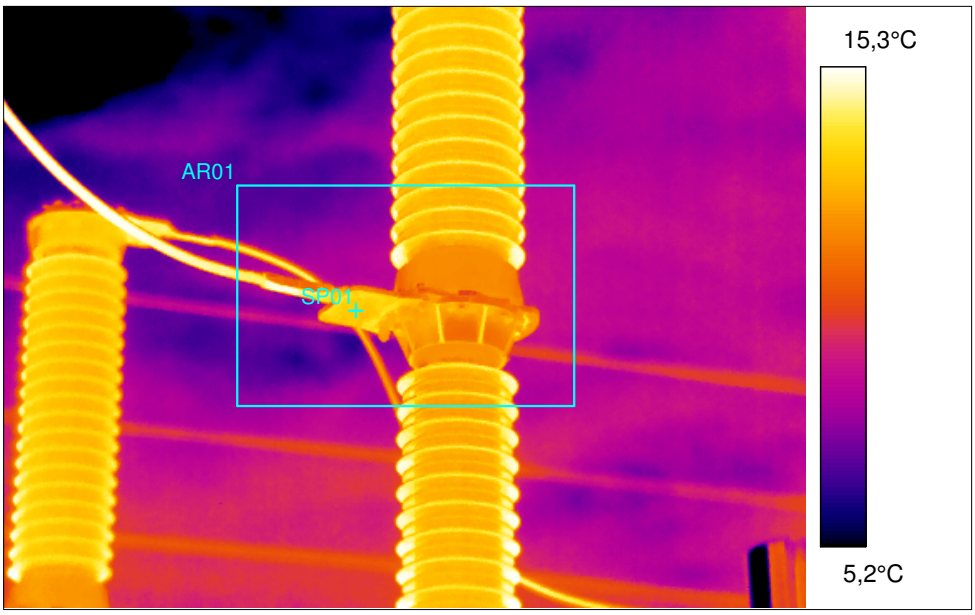
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,57°C

Tabla de Temperaturas

AR01	15,3°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	12,8°C

Fecha de Inspección	9:42:25	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Interruptor 52H1, inferior fase izquierda.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0733.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

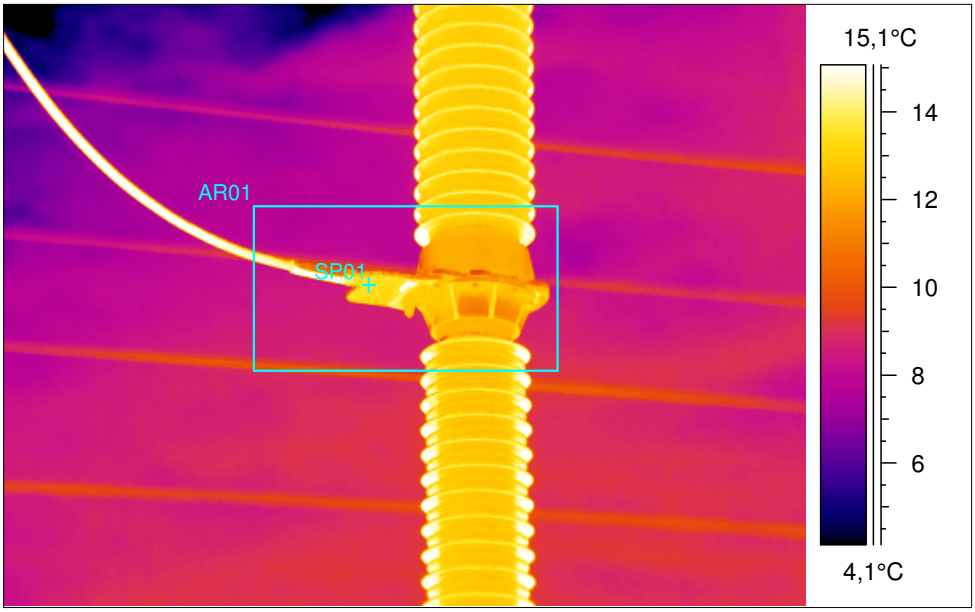
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
3,00°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**16,6°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**13,6°C**

Fecha de Inspección	9:42:34	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Interruptor 52H1, superior fase derecha.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0735.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

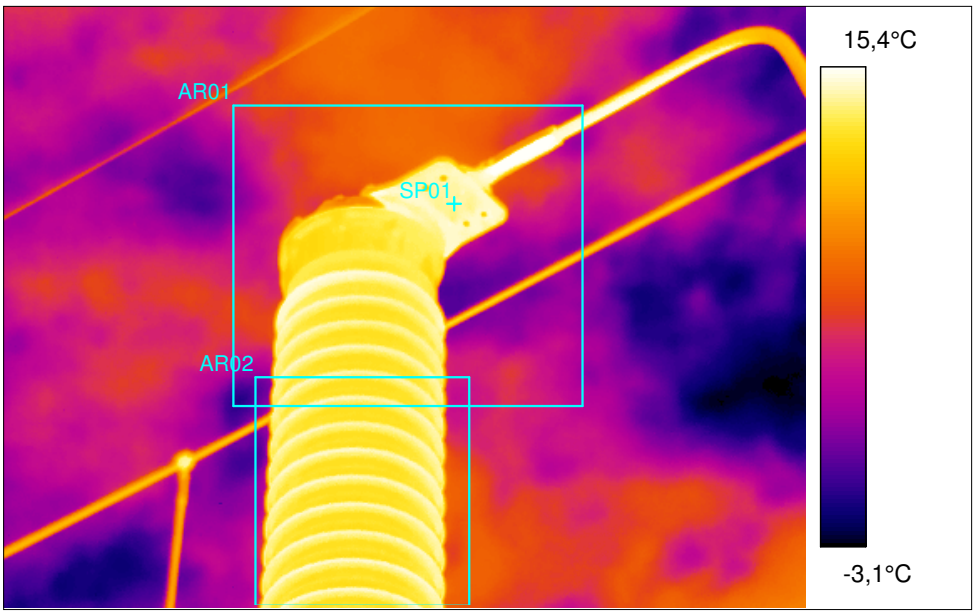
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
3,87°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**17,9°C**
AR02	14,7°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**14,0°C**

Fecha de Inspección	9:42:44	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Interruptor 52H1, superior fase media.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0737.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

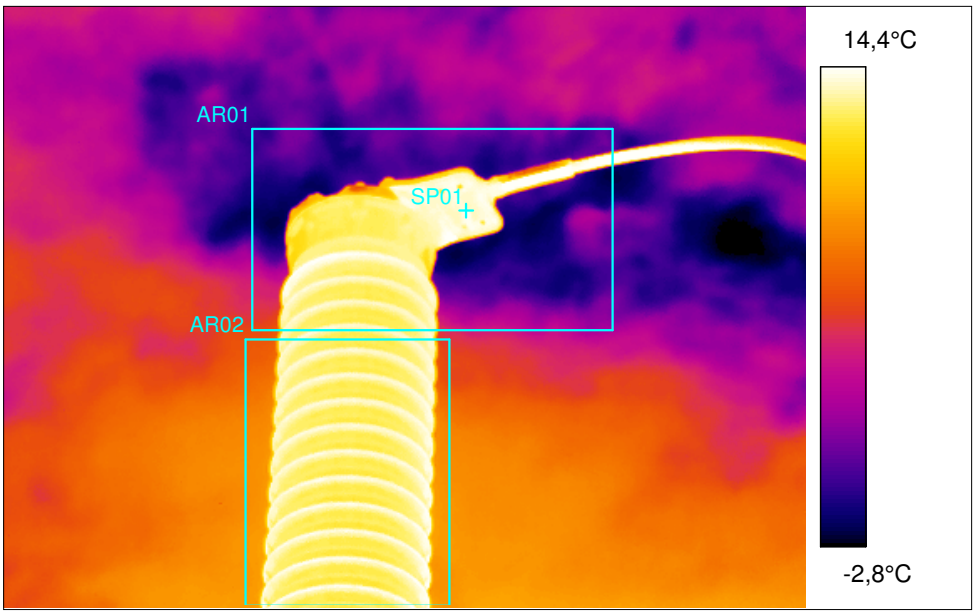
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
1,62°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**15,9°C**
AR02	14,6°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**14,2°C**

Fecha de Inspección	9:42:50	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Interruptor 52H1, superior fase izquierda.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0741.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

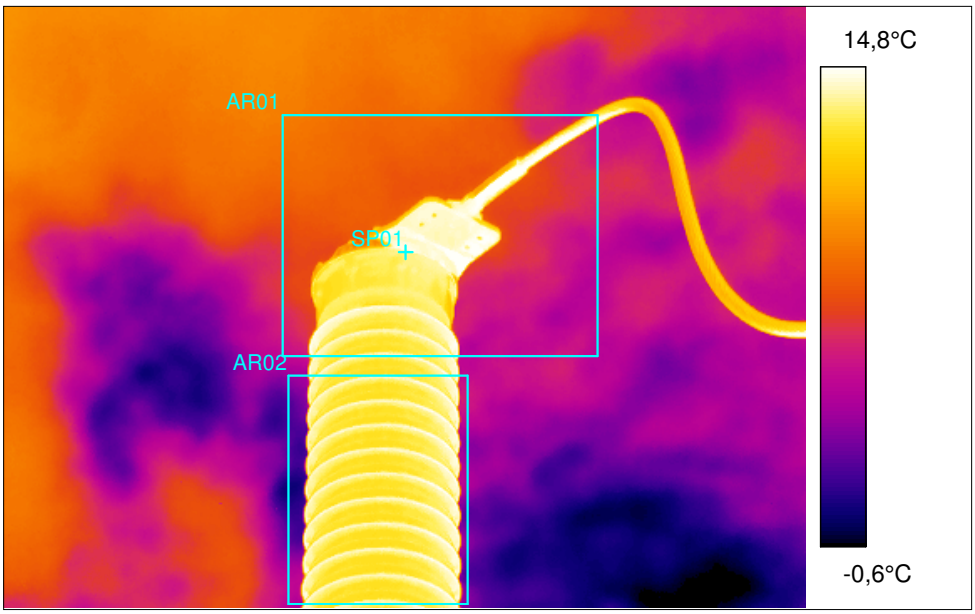
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,11°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**15,8°C**
AR02	15,2°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**13,7°C**

Fecha de Inspección	9:43:03	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	TTCC 110 kV, entrada fase derecha.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0743.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

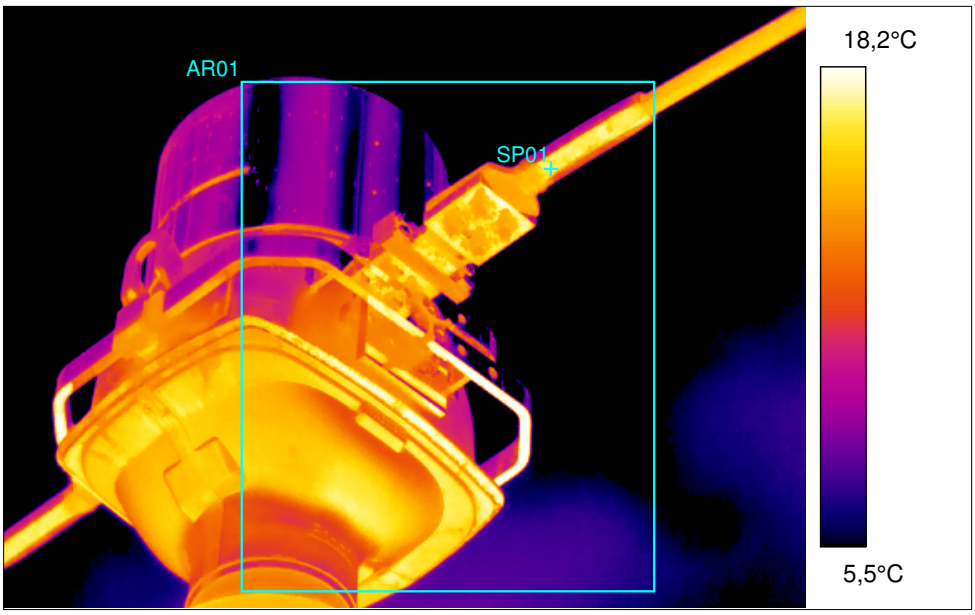
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
1,90°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**18,5°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**16,6°C**

Fecha de Inspección	9:43:12	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	TTCC 110 kV, entrada fase media.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0745.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

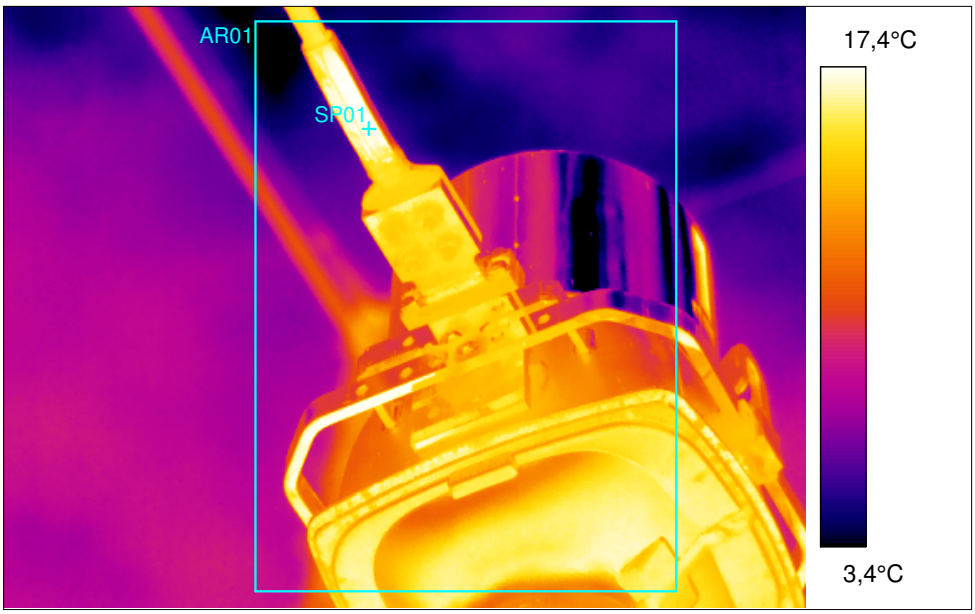
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
0,89°C

Tabla de Temperaturas

AR01	17,6°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	16,7°C

Fecha de Inspección	9:43:17	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

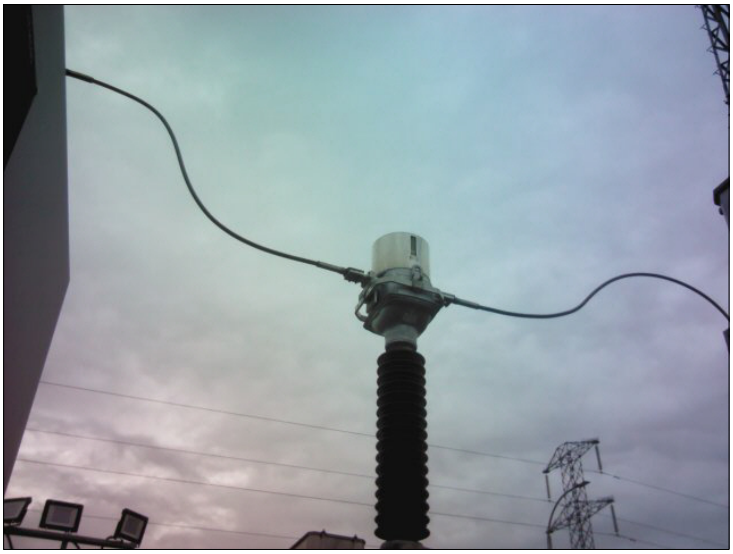
INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	TTCC 110 kV, entrada fase izquierda.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0747.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL



PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

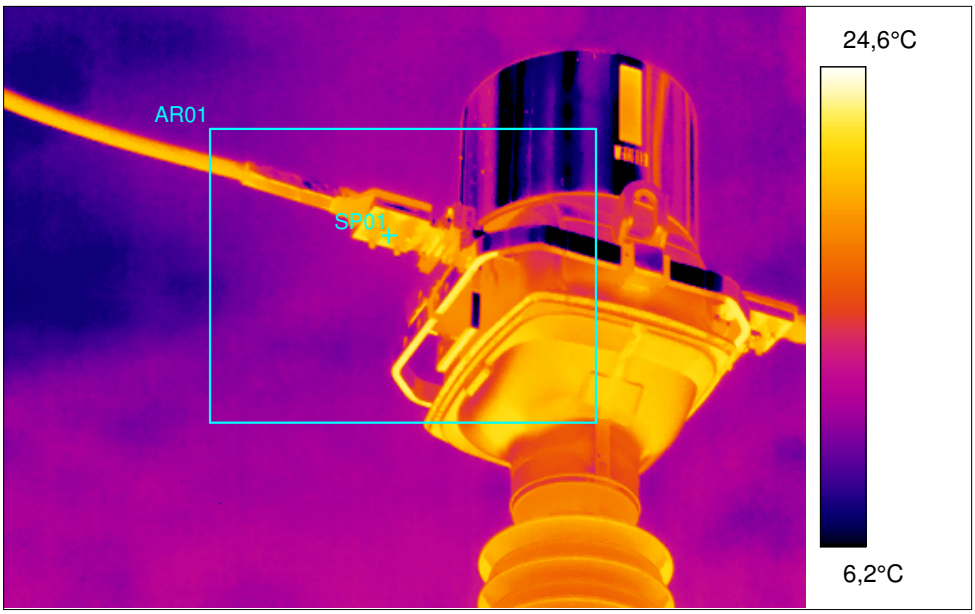
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
3,25°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**18,9°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**15,6°C**

Fecha de Inspección	9:43:24	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Tablero Interruptor 52H1.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0749.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

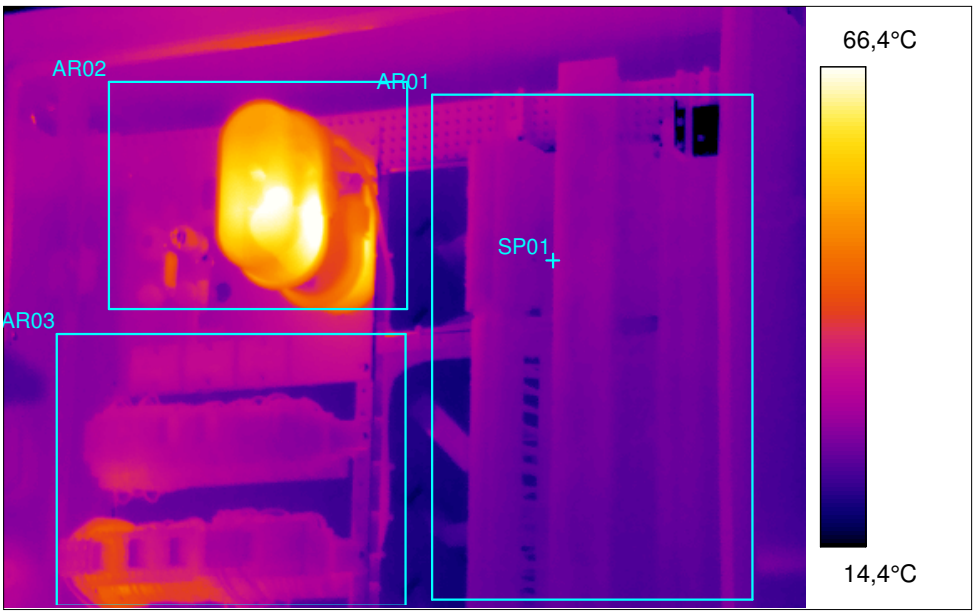
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: 11°C A 20°C - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,67°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**20,8°C**
AR02	77,5°C
AR03	34,9°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**18,1°C**

Fecha de Inspección	9:43:35	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Tablero Interruptor 52H1.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0751.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

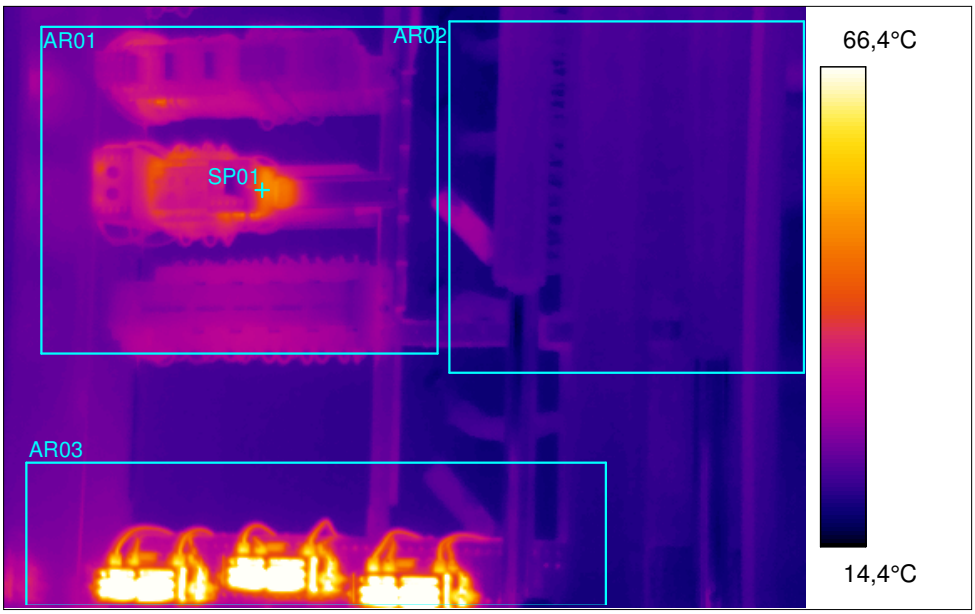
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
4,33°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**40,1°C**
AR02	20,7°C
AR03	>160,3°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**35,8°C**

Fecha de Inspección	9:43:41	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Tablero TTCC 110 kV.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0753.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

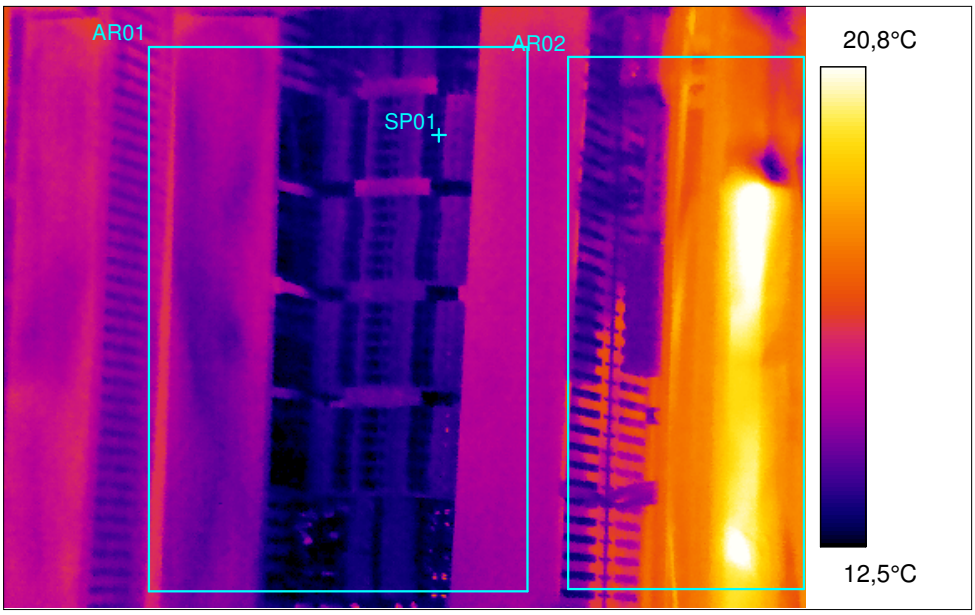
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,42°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**15,3°C**
AR02	23,6°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**12,9°C**

Fecha de Inspección	9:43:58	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	TTCC 110 kV, salida fase derecha.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0755.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

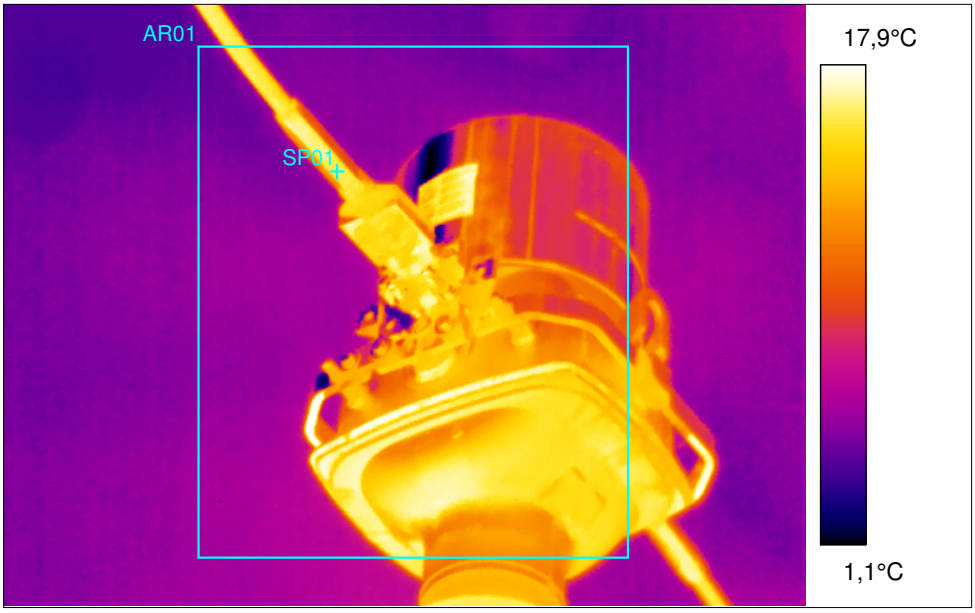
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,75 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	18,3°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	15,6°C

Fecha de Inspección	9:44:14	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	TTCC 110 kV, salida fase media.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0757.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

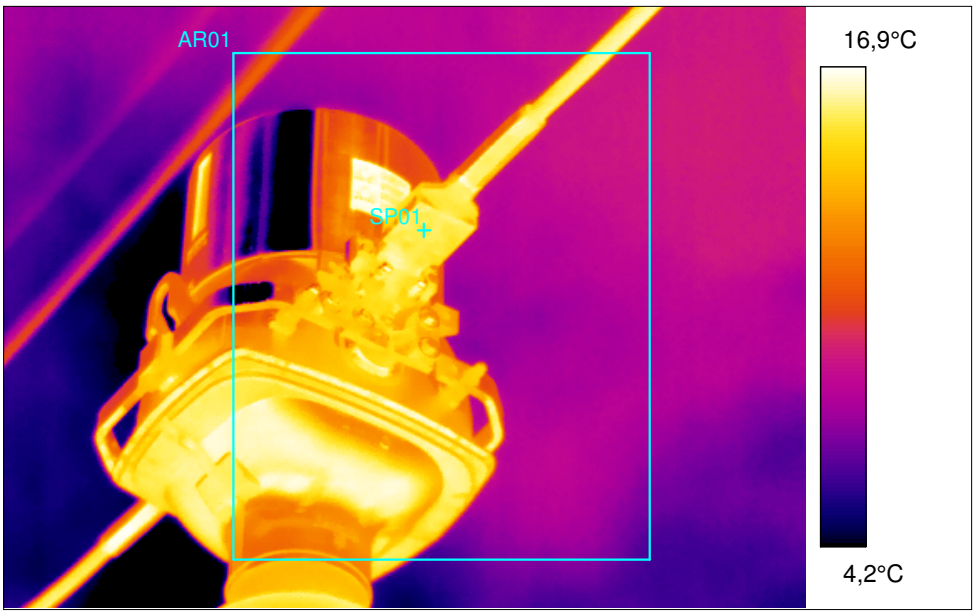
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,05 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	17,0°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	14,9°C

Fecha de Inspección	9:44:20	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	TTCC 110 kV, salida fase izquierda.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0759.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

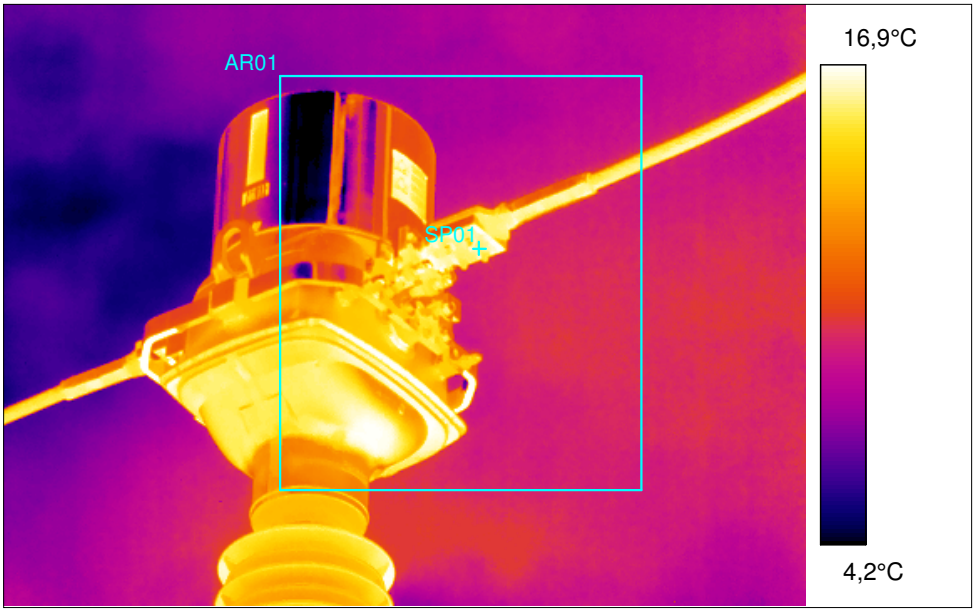
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
3,17°C

Tabla de Temperaturas

AR01	18,9°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	15,7°C

Fecha de Inspección	9:44:25	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	SSCC 89H1-2, fase derecha.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0761.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

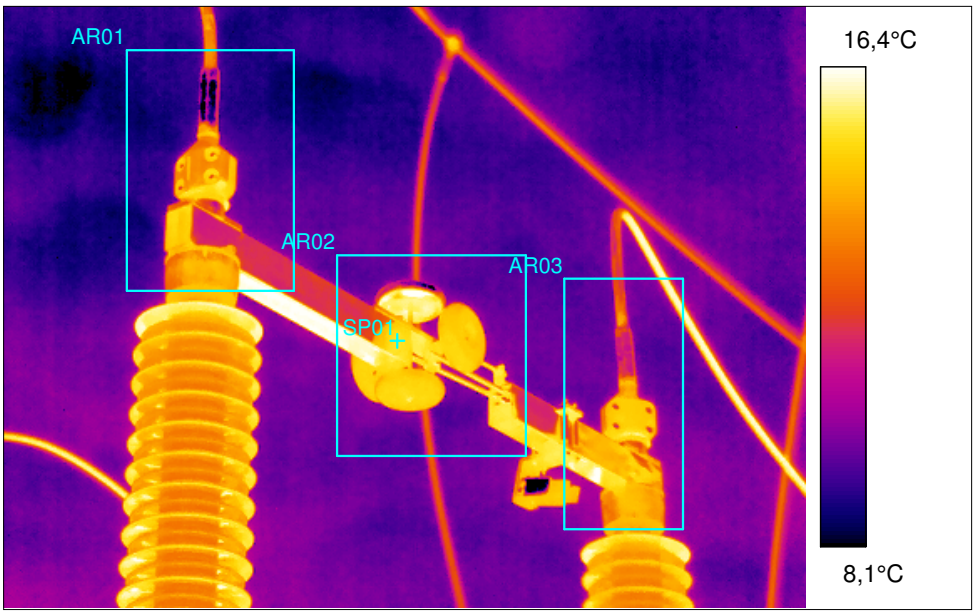
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
1,98 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**16,6°C**
AR02	17,8°C
AR03	16,7°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**14,6°C**

Fecha de Inspección	9:44:41	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	SSCC 89H1-2, fase media.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0763.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

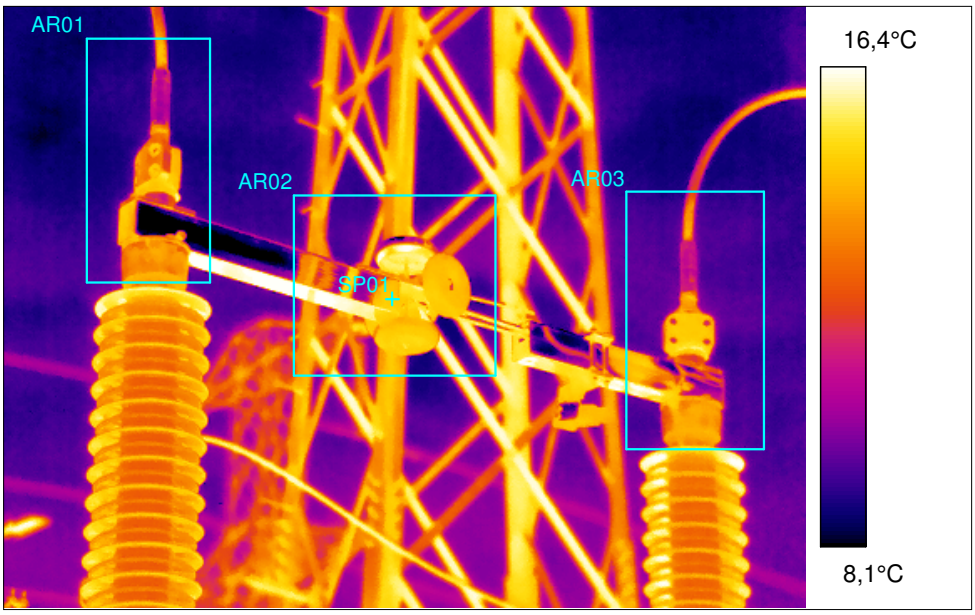
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
3,74°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**18,1°C**
AR02	17,7°C
AR03	16,9°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**14,3°C**

Fecha de Inspección	9:44:46	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	SSCC 89H1-2, fase izquierda.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0765.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

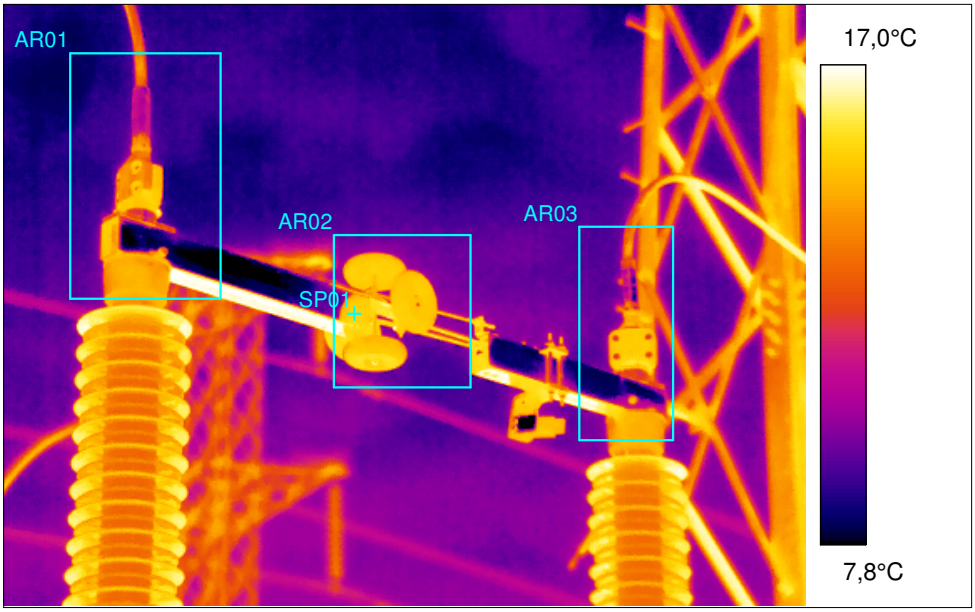
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
3,06 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**17,5°C**
AR02	17,1°C
AR03	17,3°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**14,5°C**

Fecha de Inspección	9:44:54	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	TTPP 110 kV, fase derecha.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0767.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

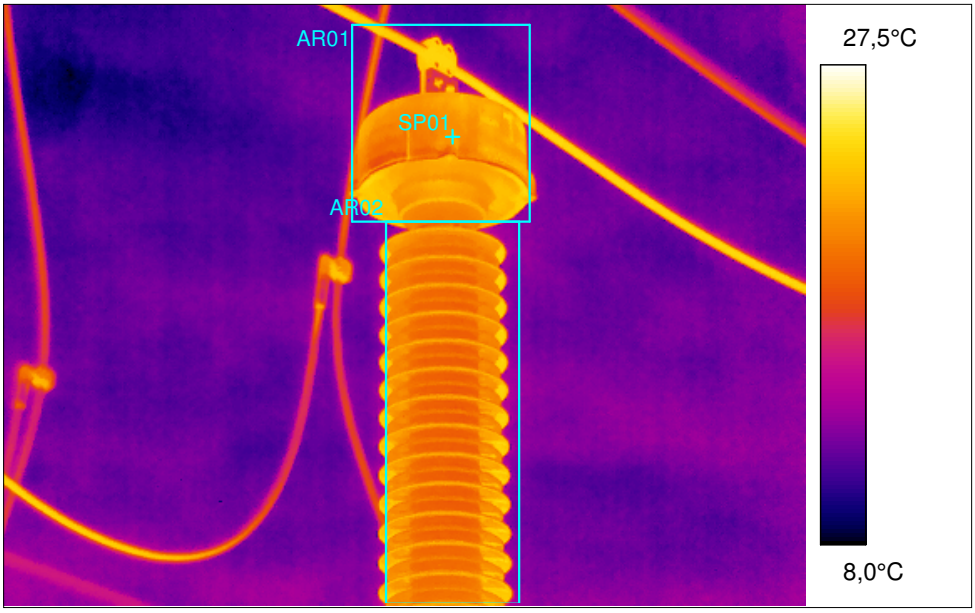
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,11°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**16,2°C**
AR02	16,1°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**14,1°C**

Fecha de Inspección	9:45:03	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	TTPP 110 kV, fase media.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0769.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

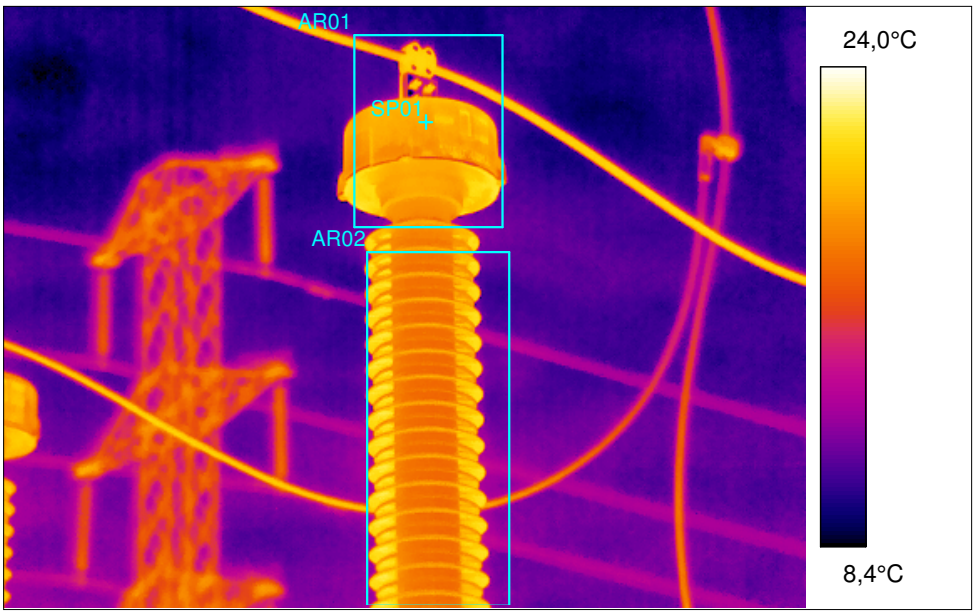
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,90°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**17,0°C**
AR02	17,5°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**14,1°C**

Fecha de Inspección	9:45:08	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	TTPP 110 kV, fase izquierda.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0771.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

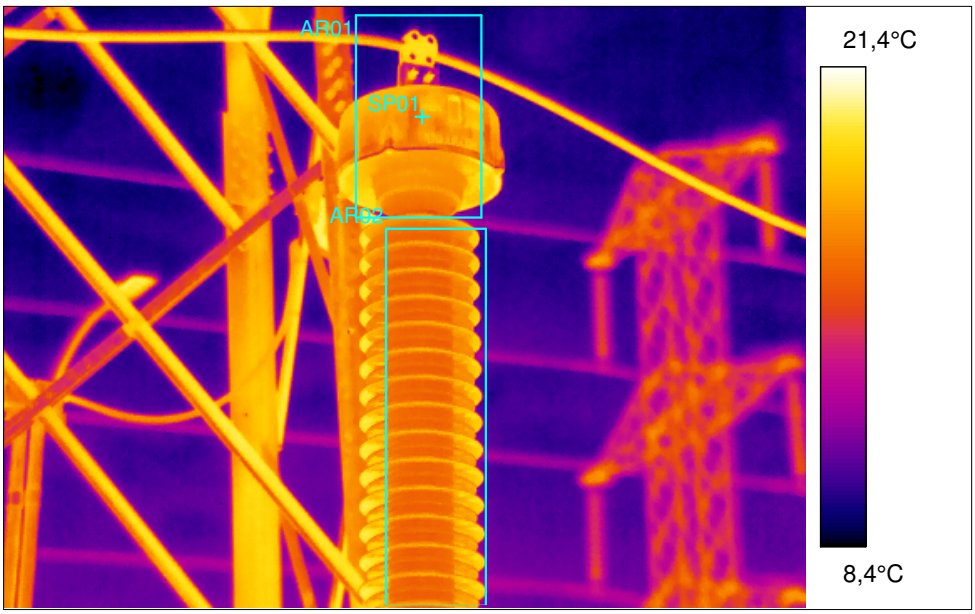
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,68 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**16,4°C**
AR02	16,3°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**13,7°C**

Fecha de Inspección	9:45:15	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Tablero TTPP 110 kV.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0773.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

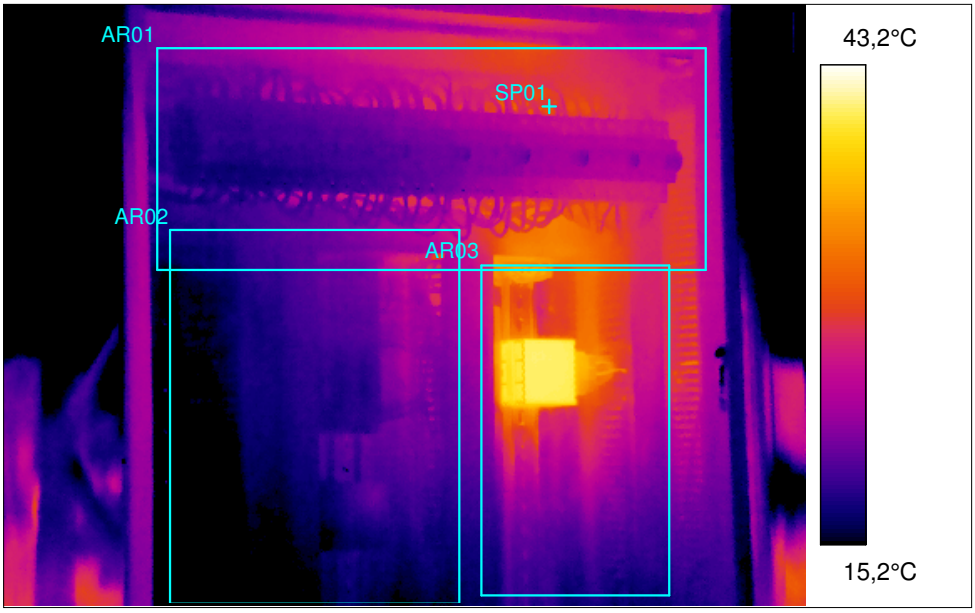
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
6,81°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**25,1°C**
AR02	18,7°C
AR03	35,6°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**18,3°C**

Fecha de Inspección	9:45:42	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Unión Linea 110 kV, fase derecha.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0775.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

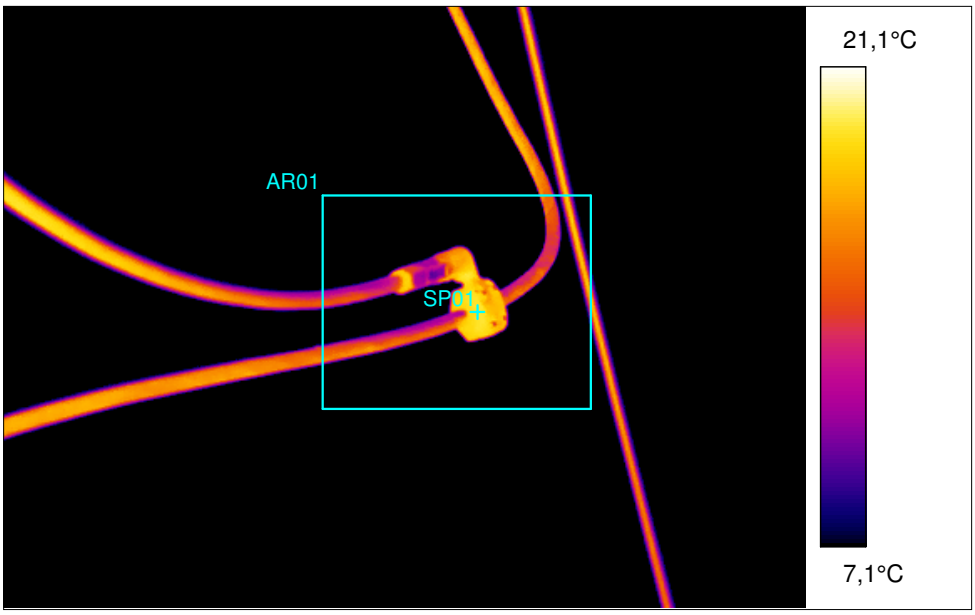
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
0,31°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**15,4°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**15,1°C**

Fecha de Inspección	9:46:05	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Unión Linea 110 kV, fase media.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0777.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

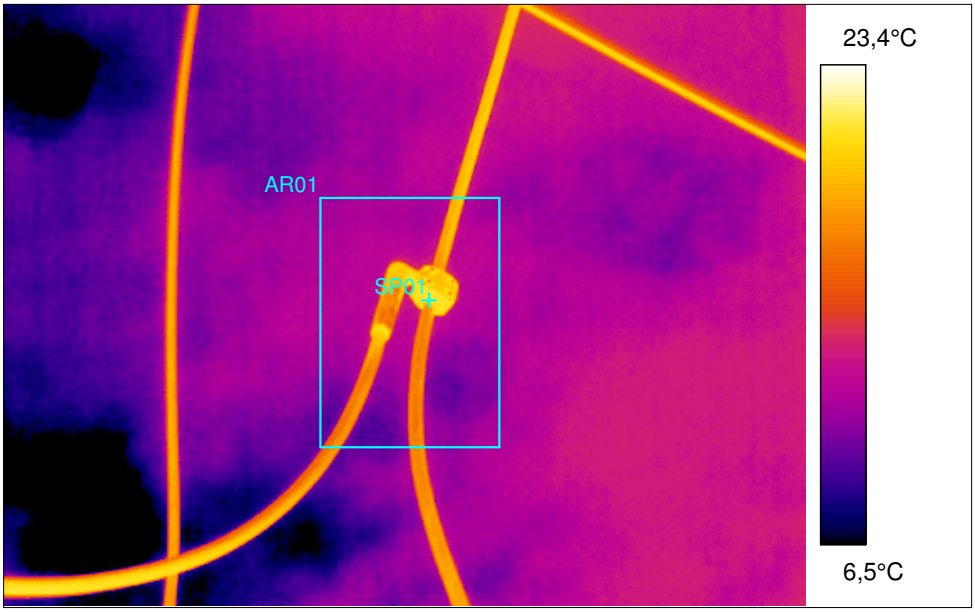
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
0,71°C

Tabla de Temperaturas

AR01	15,5°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	14,8°C

Fecha de Inspección	9:46:12	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Unión Linea 110 kV, fase izquierda.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0779.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

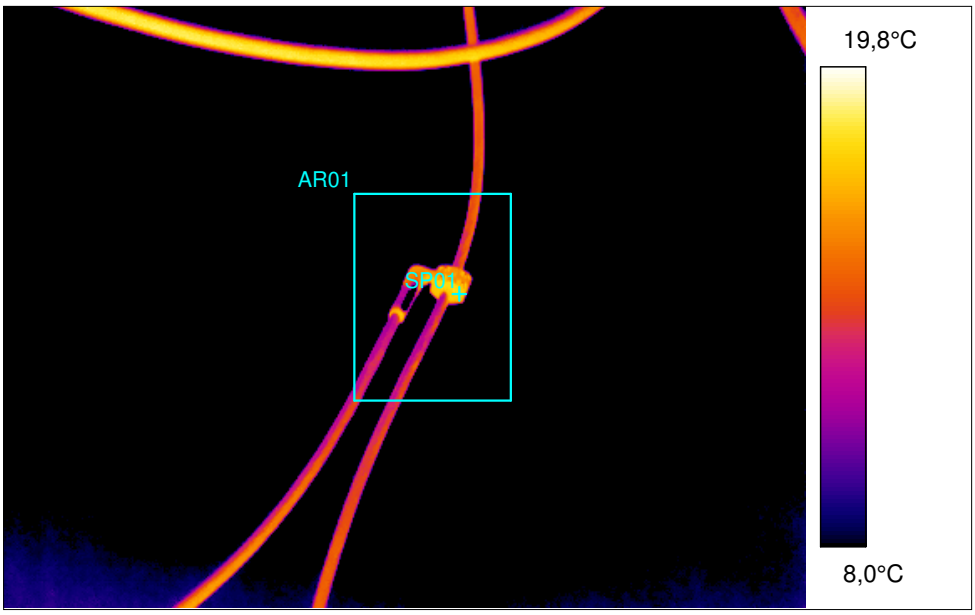
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
0,52°C

Tabla de Temperaturas

AR01	15,5°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	15,0°C

Fecha de Inspección	9:46:17	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

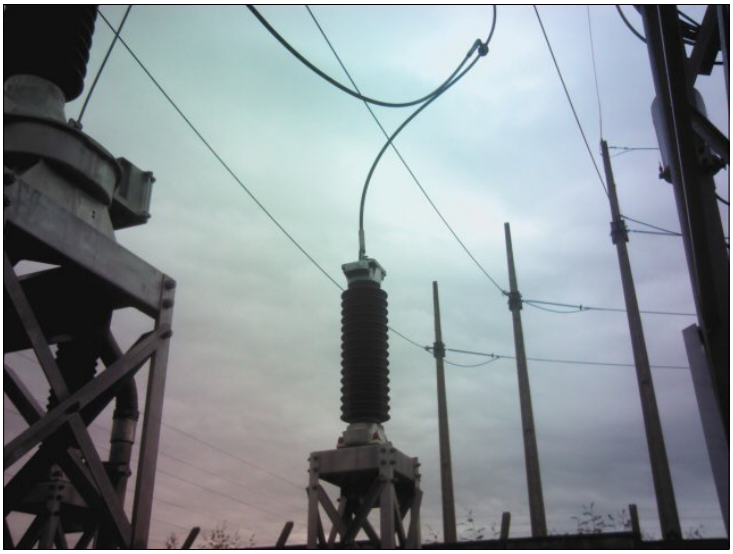
INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Pararrayo 110 kV, fase derecha.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0781.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL



PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

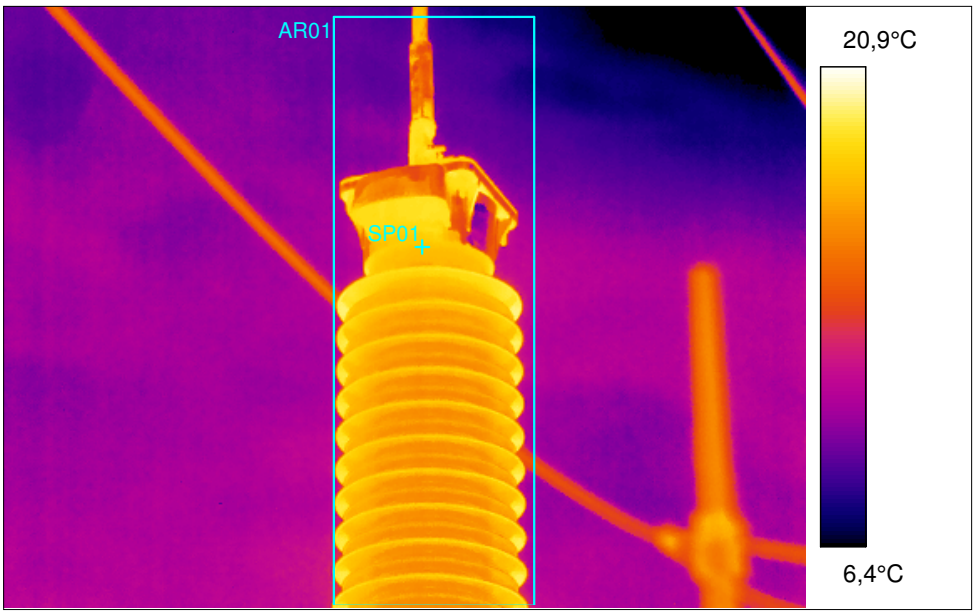
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,96 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	16,6°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	13,7°C

Fecha de Inspección	9:46:25	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Pararrayo 110 kV, fase media.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0783.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

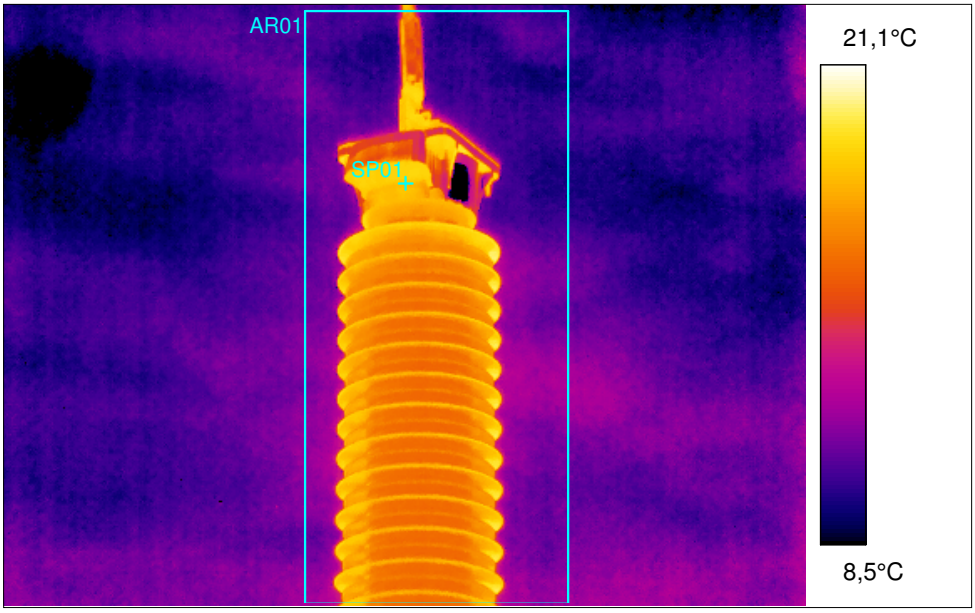
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,75 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	16,9°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	14,2°C

Fecha de Inspección	9:46:31	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Pararrayo 110 kV, fase izquierda.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0785.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

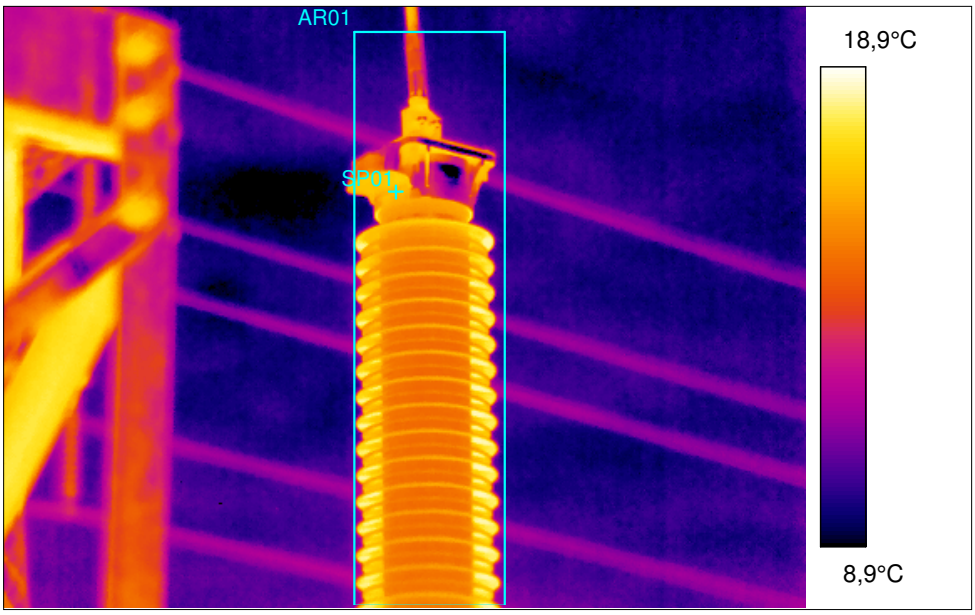
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,68 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**17,2°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**14,5°C**

Fecha de Inspección	9:46:38	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Unión Linea 110 kV, fase derecha.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0787.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

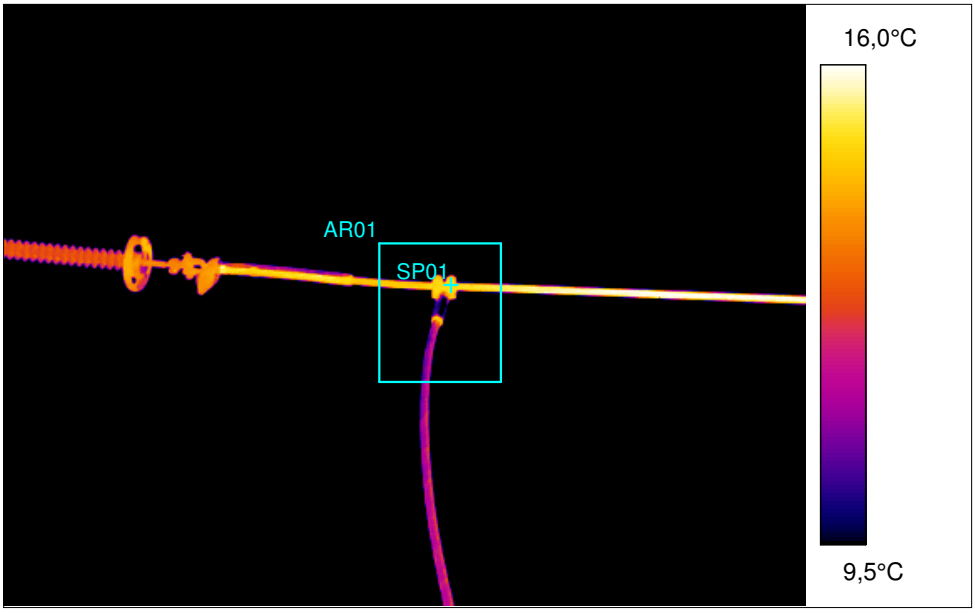
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
0,48 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**15,4°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**14,9°C**

Fecha de Inspección	9:46:50	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Unión Linea 110 kV, fase media.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0789.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

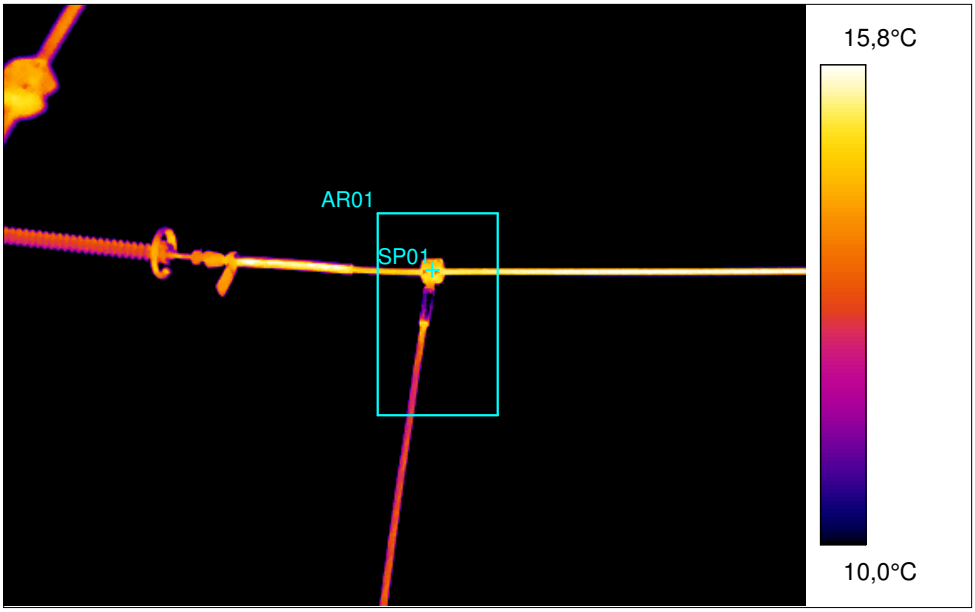
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
0,64°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**15,5°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**14,9°C**

Fecha de Inspección	9:46:55	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Unión Linea 110 kV, fase izquierda.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0791.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

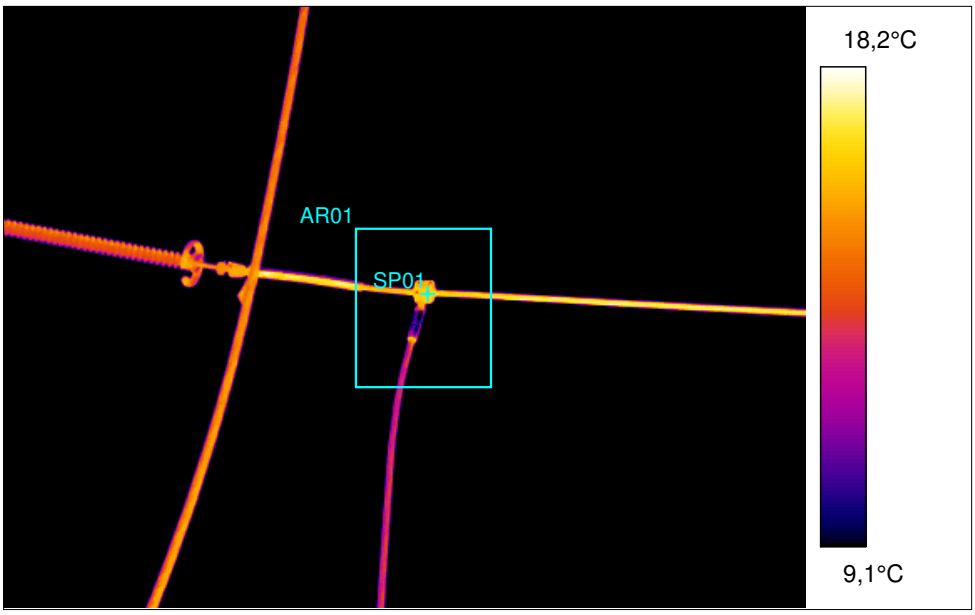
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
0,68 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	15,4°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	14,8°C

Fecha de Inspección	9:47:01	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Anclahe 110 kV, fase derecha.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0793.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

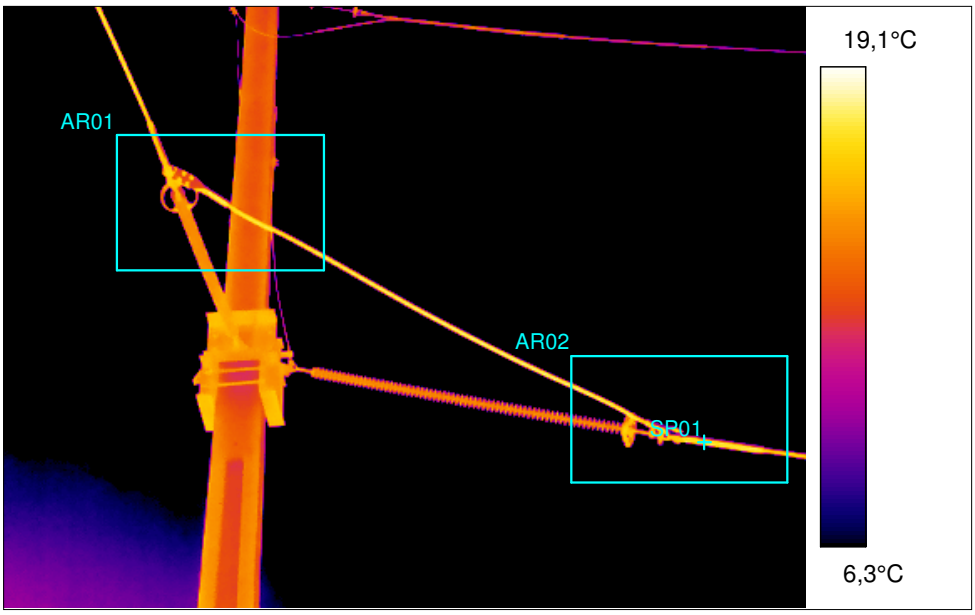
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
0,57°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**15,3°C**
AR02	15,5°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**14,7°C**

Fecha de Inspección	9:47:17	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Anclahe 110 kV, fase media.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0795.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

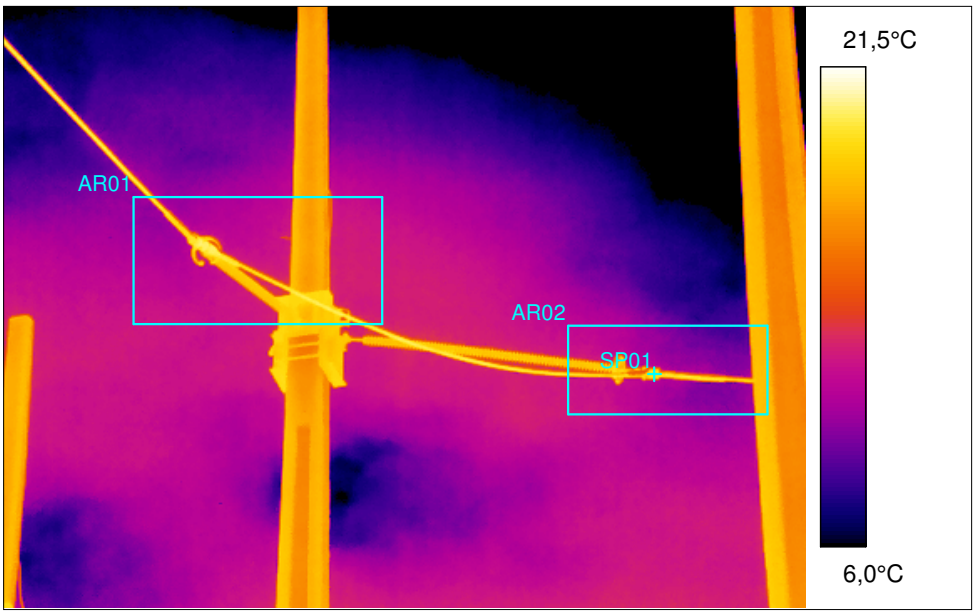
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,24°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**16,4°C**
AR02	15,1°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**14,2°C**

Fecha de Inspección	9:47:22	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.
S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Anclahe 110 kV, fase izquierda.
Prioridad	4.
Carga	17.6 MVA.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0797.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	10,0 m
N° Camara Termica	55905087

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

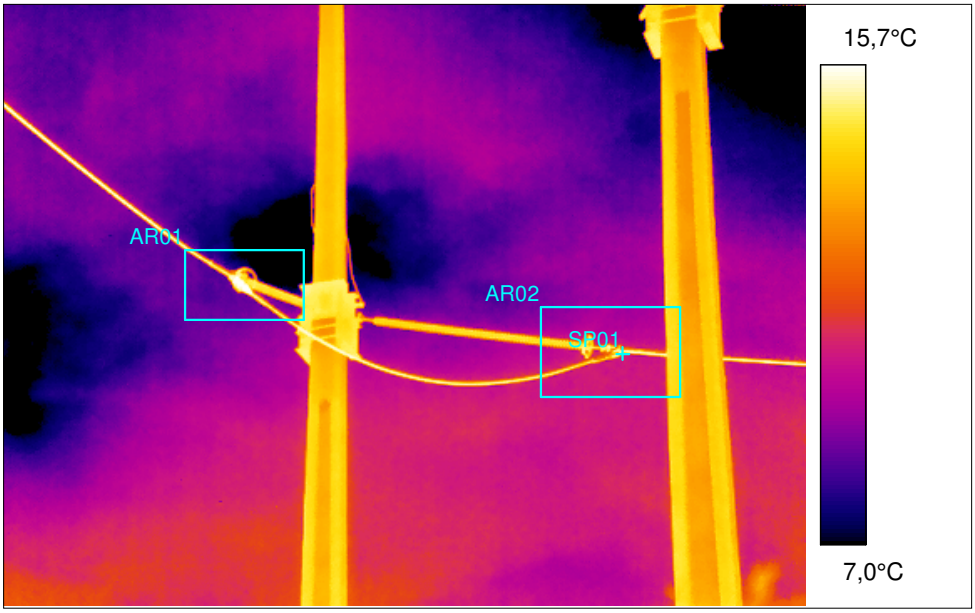
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
7,70°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**16,7°C**
AR02	15,1°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**9,0°C**

Fecha de Inspección	9:47:31	07-12-2022

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

ATLANTICA
INFORME DE TERMOGRAFIA
SUBESTACIONES DE PODER

SUBESTACION	RIO TOLTEN 220/110 KV.
CIRCUITO	LINEA RIO TOLTEN 52H1 110 KV.
FECHA	JUEVES 23 DE NOVIEMBRE DE 2023.

ELABORADO POR	REVISADO POR	APROBADO POR
NOMBRE: EMANUEL SANHUEZA A.	NOMBRE: JULIO CONTRERAS	NOMBRE:
CARGO: TERMOGRAFO ITC 1	CARGO: COORDINADOR EESS	CARGO:
FIRMA:	FIRMA:	FIRMA:

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

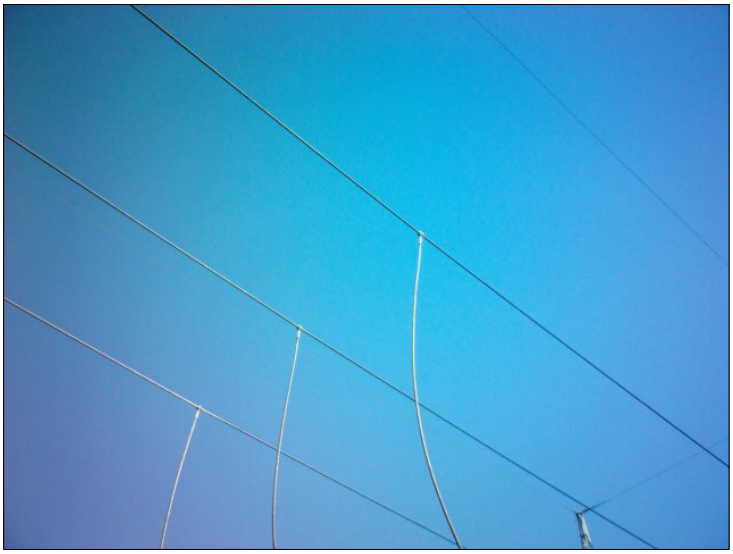
Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Union Barra 110 kV, fase derecha y media.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0485.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL



PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

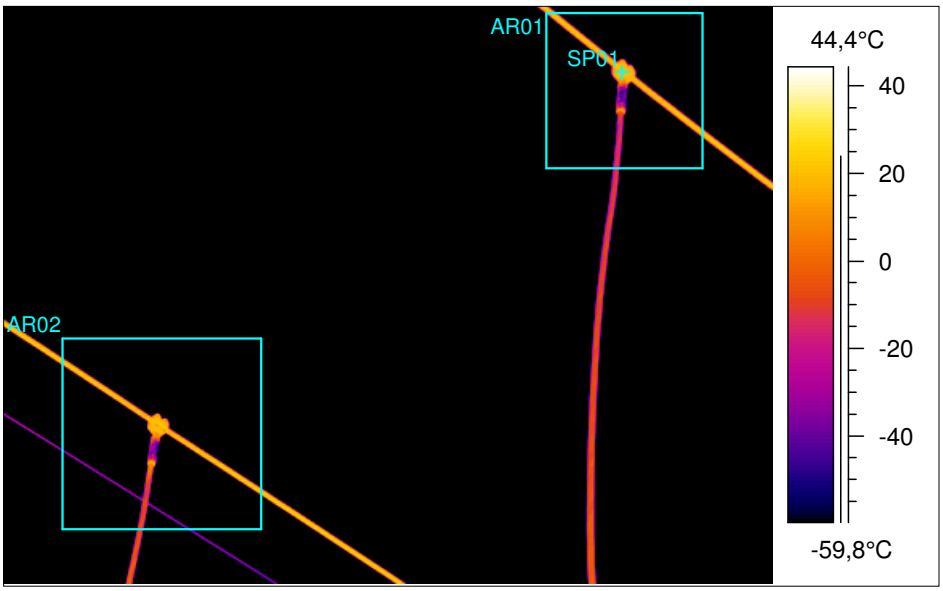
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,24°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**22,6°C**
AR02	25,1°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**20,3°C**

Fecha de Inspección	16:04:23	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Union Barra 110 kV, fase media e izquierda.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0487.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

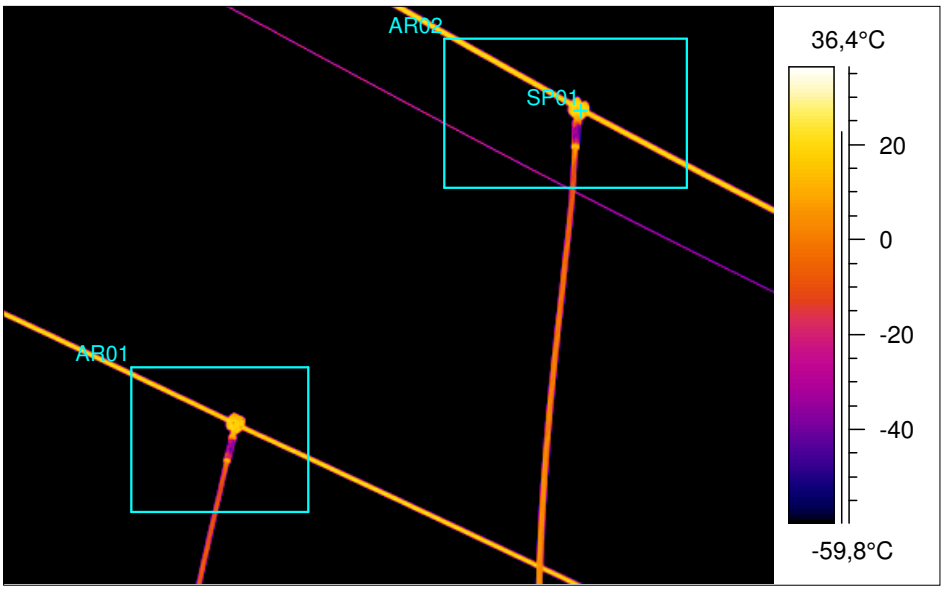
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,33°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**22,8°C**
AR02	22,8°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**20,5°C**

Fecha de Inspección	16:04:28	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	SSCC 89H1-1, fase derecha.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0489.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

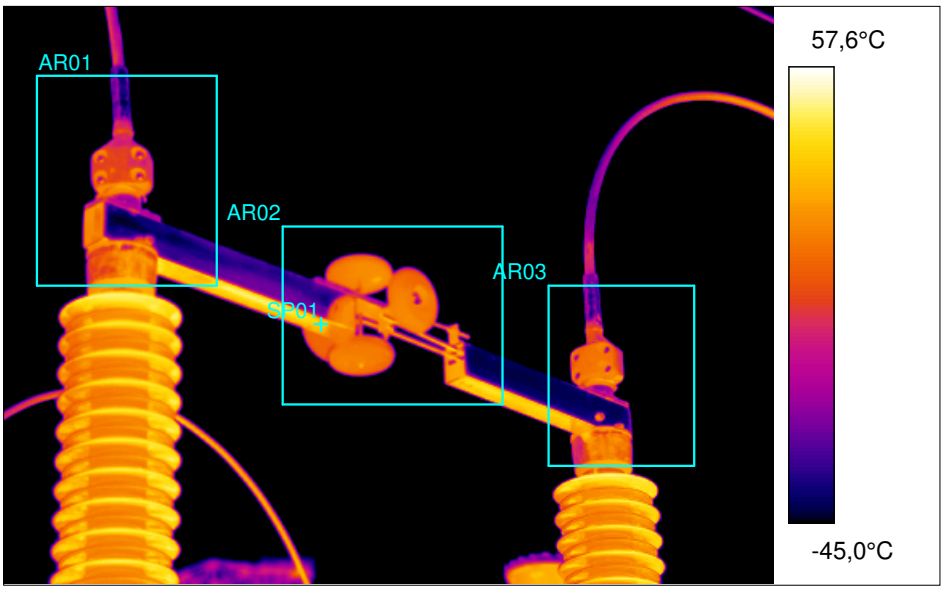
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
4,89°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**32,1°C**
AR02	33,8°C
AR03	29,5°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**27,2°C**

Fecha de Inspección	16:05:00	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

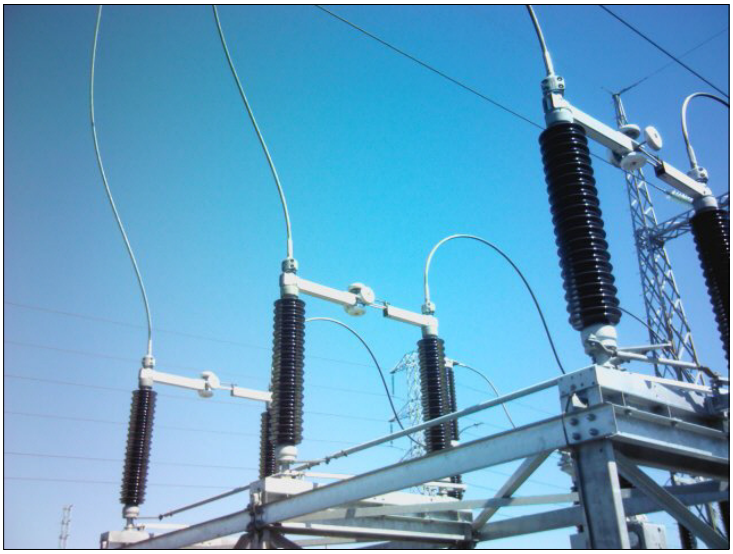
Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	SSCC 89H1-1, fase media.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0491.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL



PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

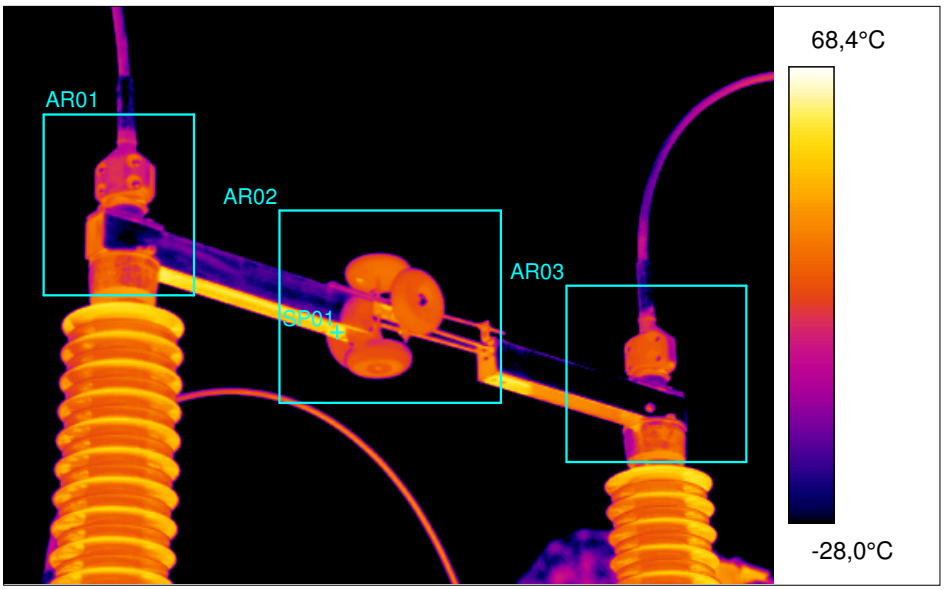
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
4,93°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**38,9°C**
AR02	38,6°C
AR03	29,1°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**34,0°C**

Fecha de Inspección	16:05:07	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	SSCC 89H1-1, fase izquierda.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0493.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

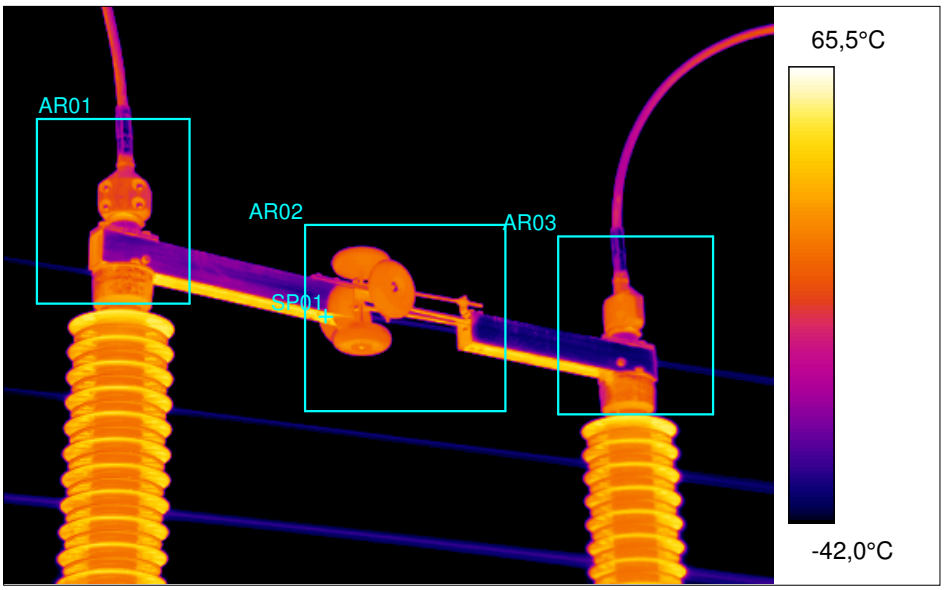
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
0,03 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**35,0°C**
AR02	36,3°C
AR03	34,1°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**35,0°C**

Fecha de Inspección	16:05:14	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Interruptor 52H1, fase derecha.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0495.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

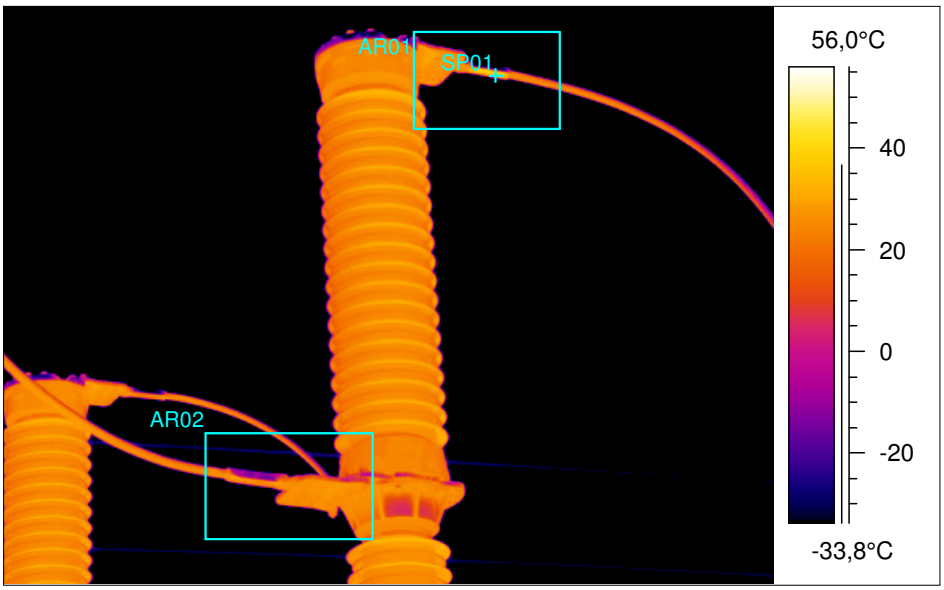
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
4,66 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**40,4°C**
AR02	32,8°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**35,7°C**

Fecha de Inspección	16:05:33	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Interruptor 52H1, fase media.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0497.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

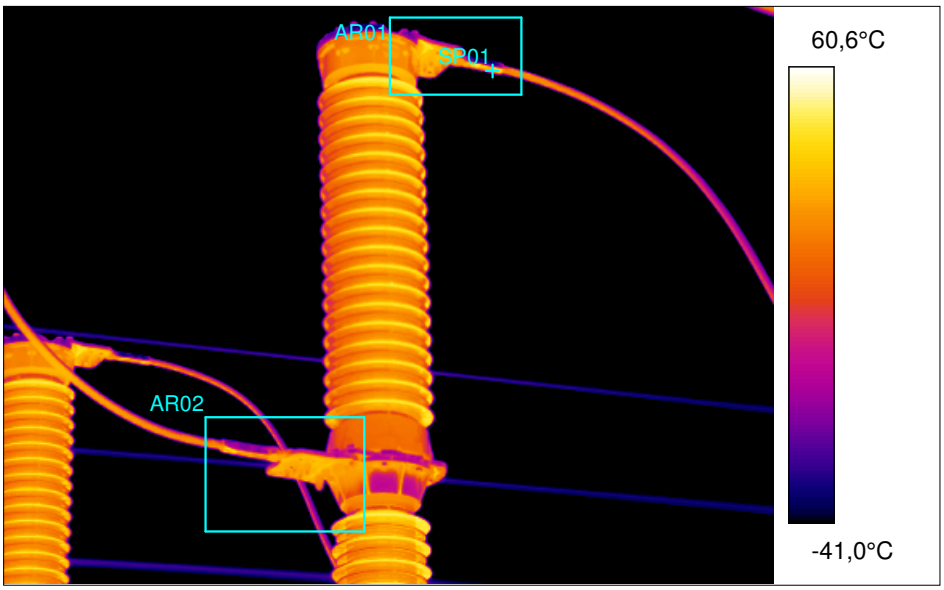
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
6,62°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**34,7°C**
AR02	34,2°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**28,1°C**

Fecha de Inspección	16:05:43	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Interruptor 52H1, fase izquierda.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0499.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

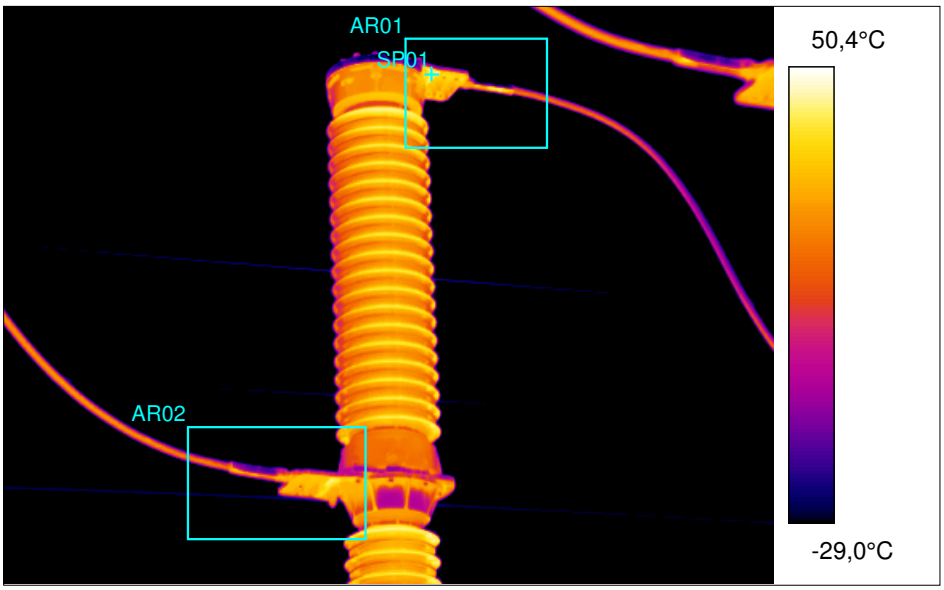
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,13 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**33,9°C**
AR02	34,2°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**31,7°C**

Fecha de Inspección	16:05:51	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Tablero Interruptor 52H1.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0501.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

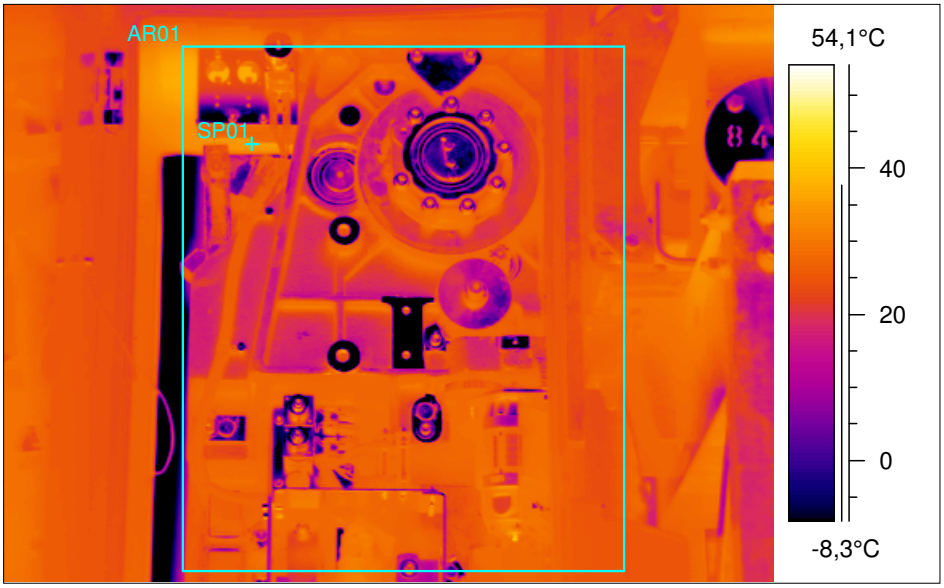
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
8,50°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**43,6°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**35,1°C**

Fecha de Inspección	16:11:40	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Tablero Interruptor 52H1.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0503.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

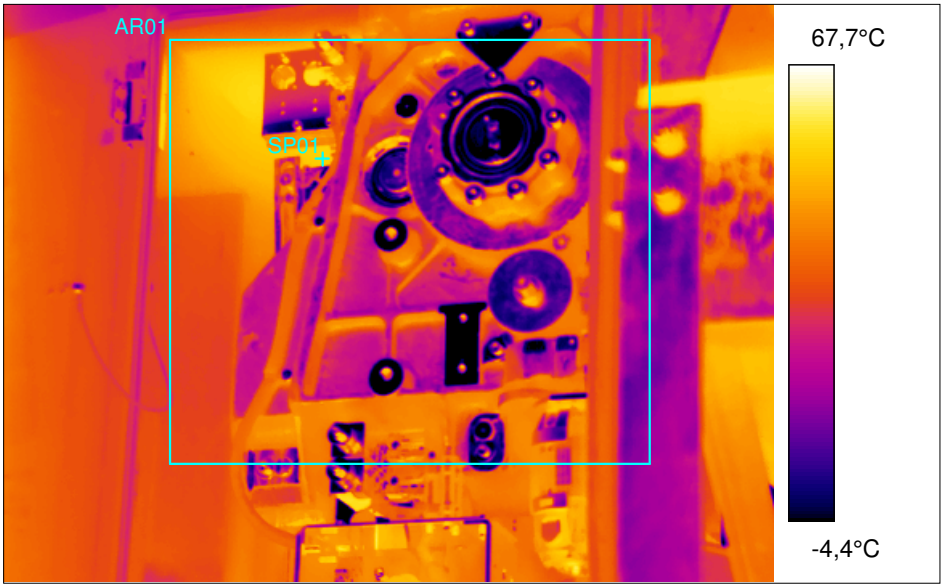
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,94°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**36,1°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**33,2°C**

Fecha de Inspección	16:11:46	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Tablero Interruptor 52H1.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0505.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

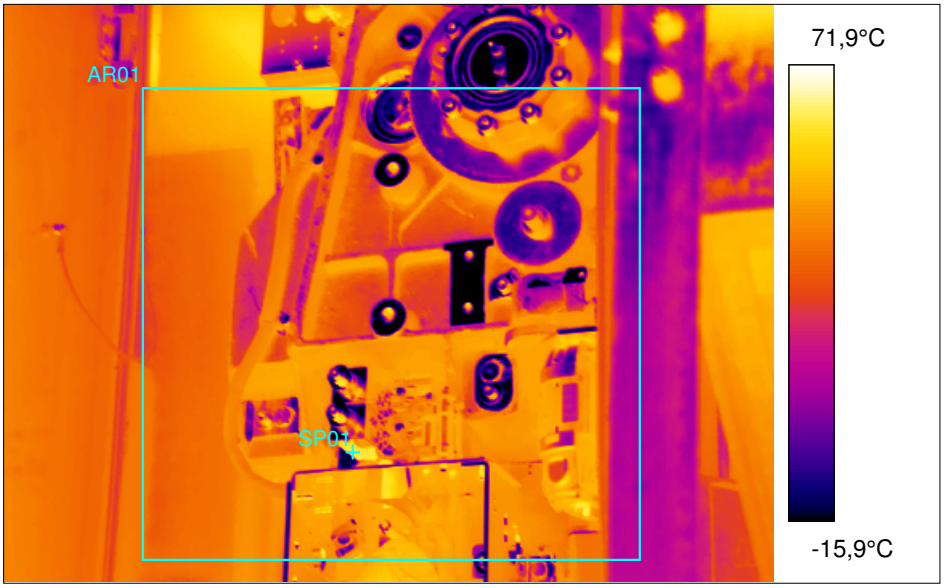
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
4,09 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**42,3°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**38,2°C**

Fecha de Inspección	16:11:54	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Tablero Interruptor 52H1.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0513.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

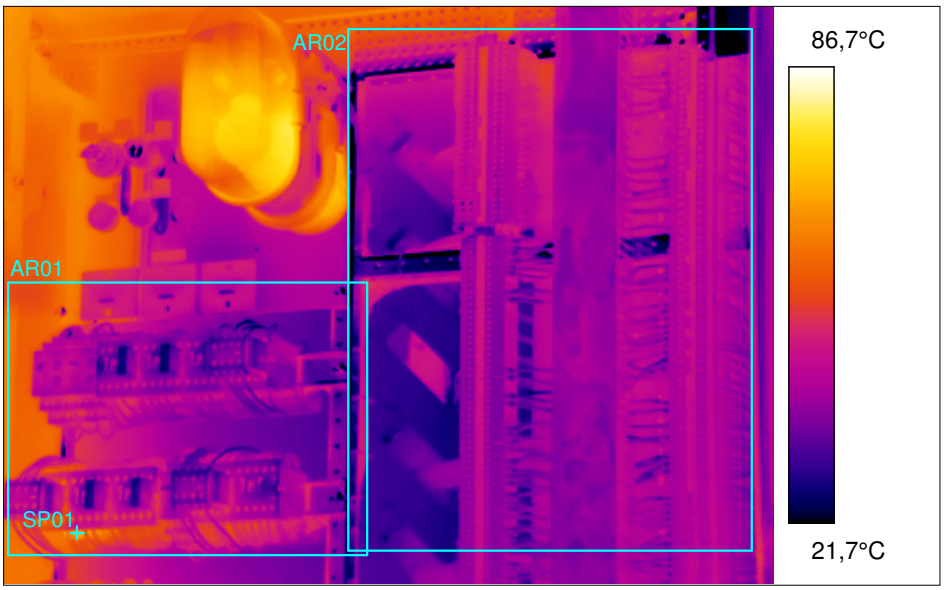
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,11 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**46,9°C**
AR02	40,4°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**44,8°C**

Fecha de Inspección	16:12:37	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Tablero Interruptor 52H1.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0515.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

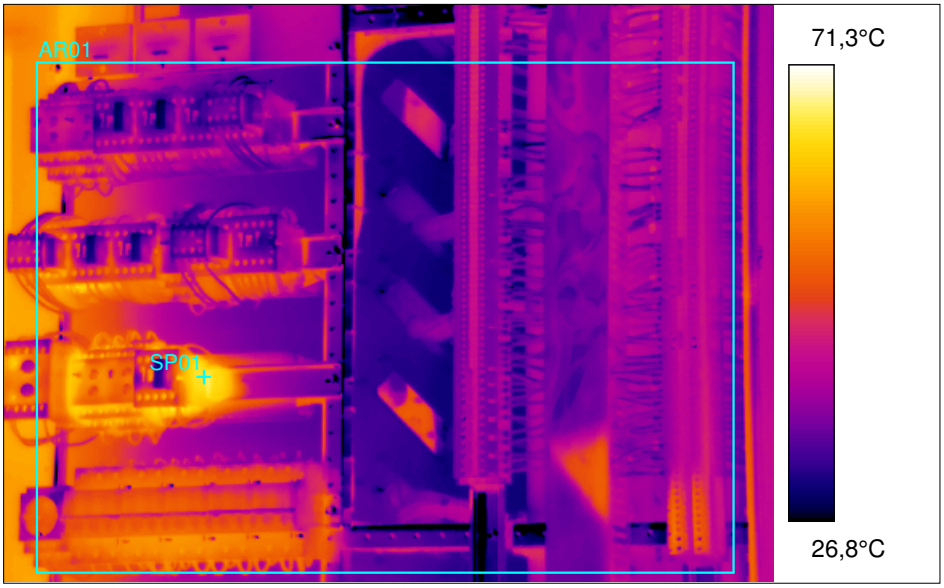
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
5,17°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**55,3°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**50,1°C**

Fecha de Inspección	16:12:44	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Tablero Interruptor 52H1.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0519.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

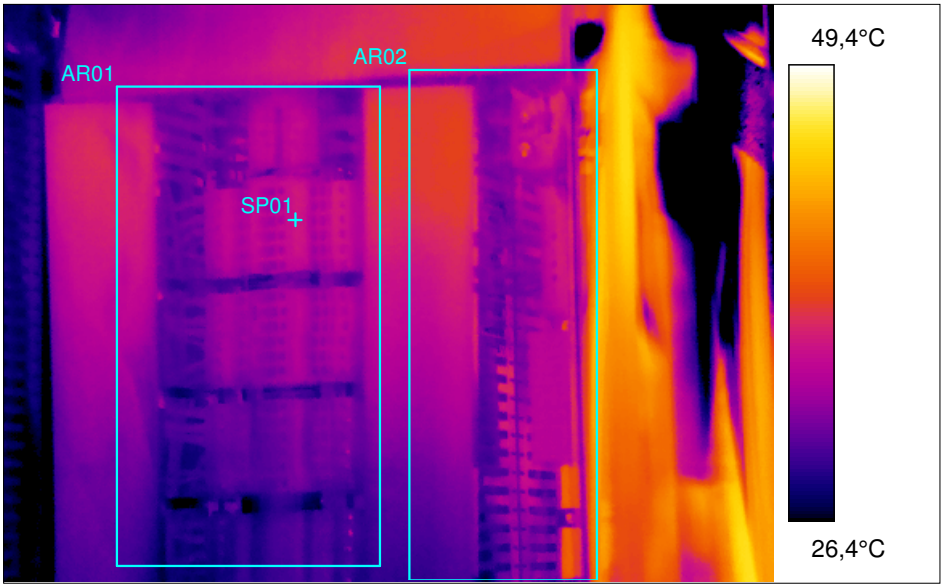
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
0,69°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**29,9°C**
AR02	34,5°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**29,2°C**

Fecha de Inspección	16:13:16	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Tablero Interruptor 52H1.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0521.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

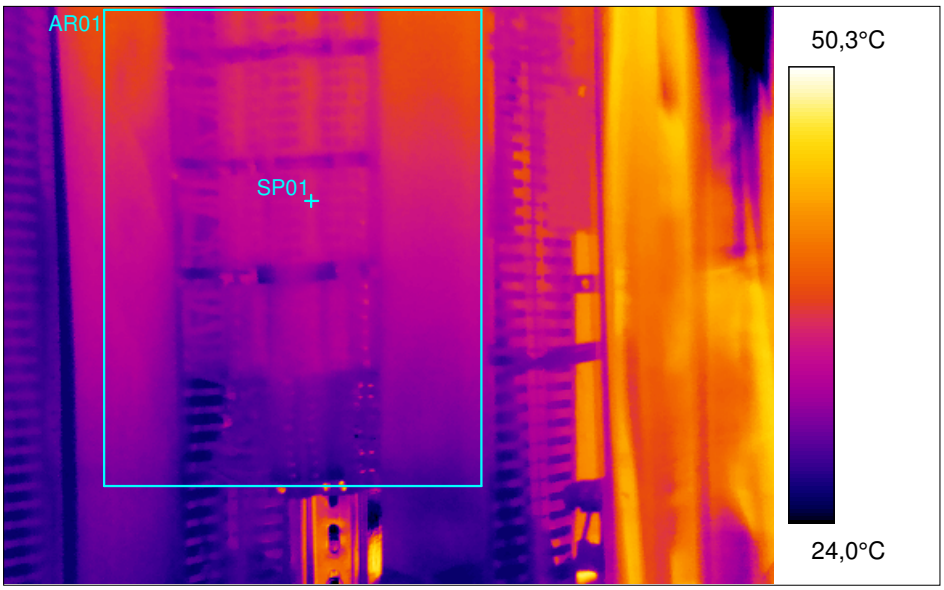
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
5,15 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**33,5°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**28,4°C**

Fecha de Inspección	16:13:21	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	TTCC 110 kV, fase derecha, entrada.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0523.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

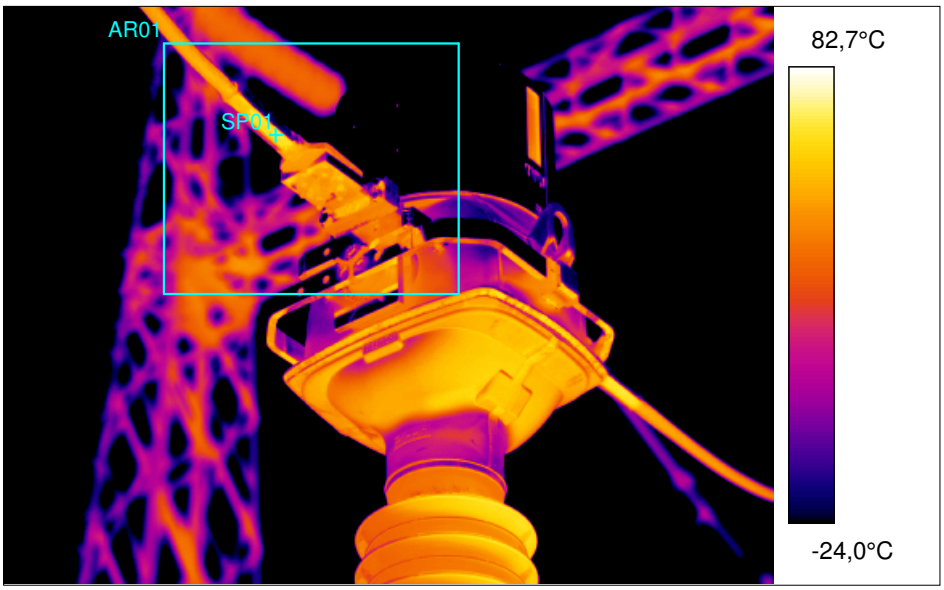
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,81°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**42,5°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**39,7°C**

Fecha de Inspección	16:13:58	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	TTCC 110 kV, fase media, entrada.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0525.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

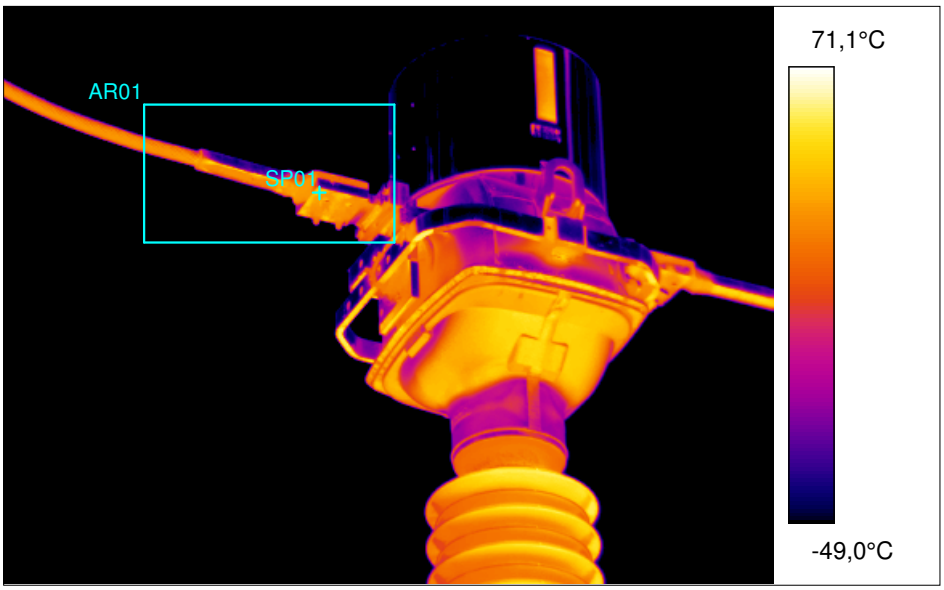
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
3,28 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**35,2°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**32,0°C**

Fecha de Inspección	16:14:03	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	TTCC 110 kV, fase izquierda, entrada.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0527.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

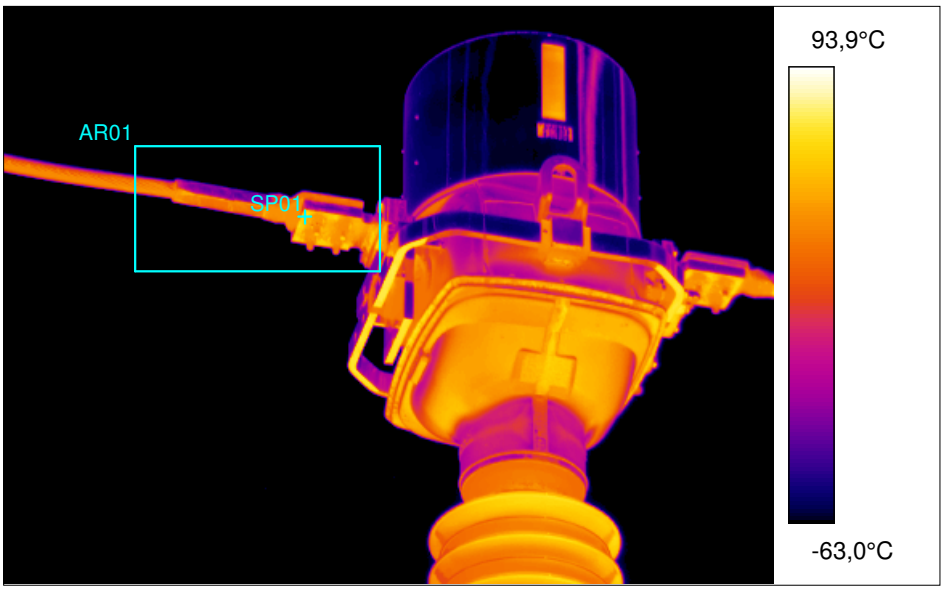
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



Fecha de Inspección	16:14:11	23-11-2023

PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,76 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**38,5°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**35,7°C**

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	TTCC 110 kV, fase derecha, salida.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0529.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

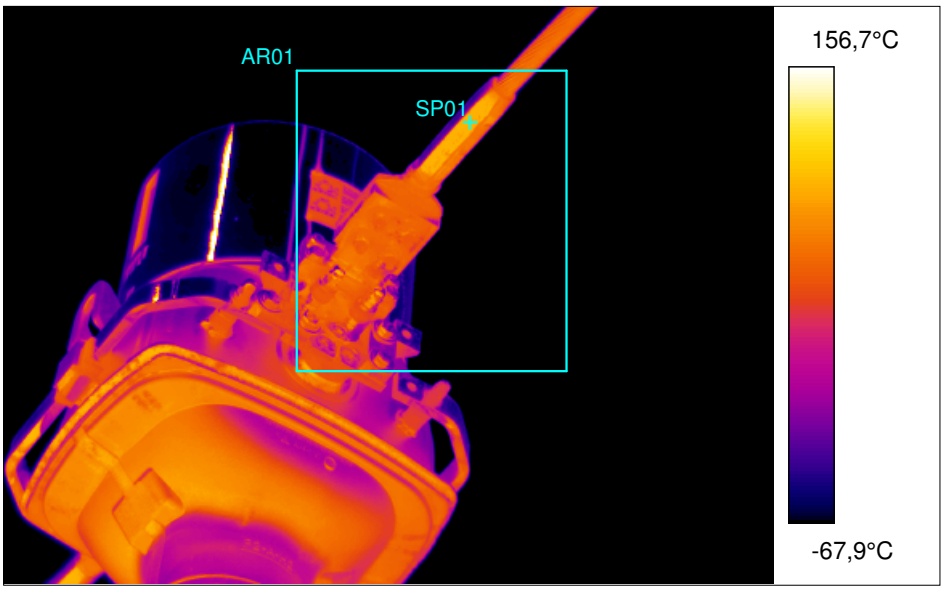
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
1,52°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**42,2°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**40,7°C**

Fecha de Inspección	16:14:21	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	TTCC 110 kV, fase media , salida.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0531.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

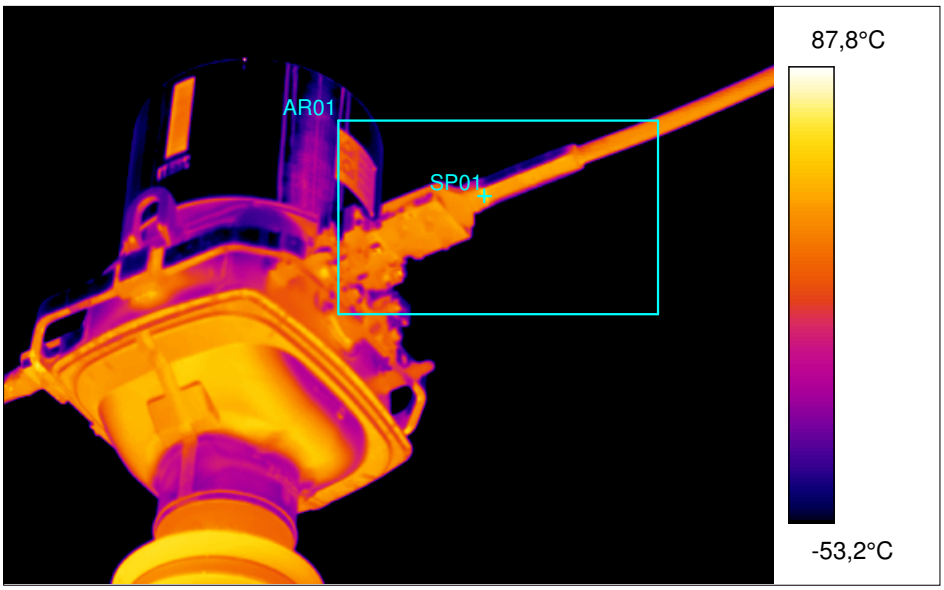
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,93°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**37,1°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**34,1°C**

Fecha de Inspección	16:14:27	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

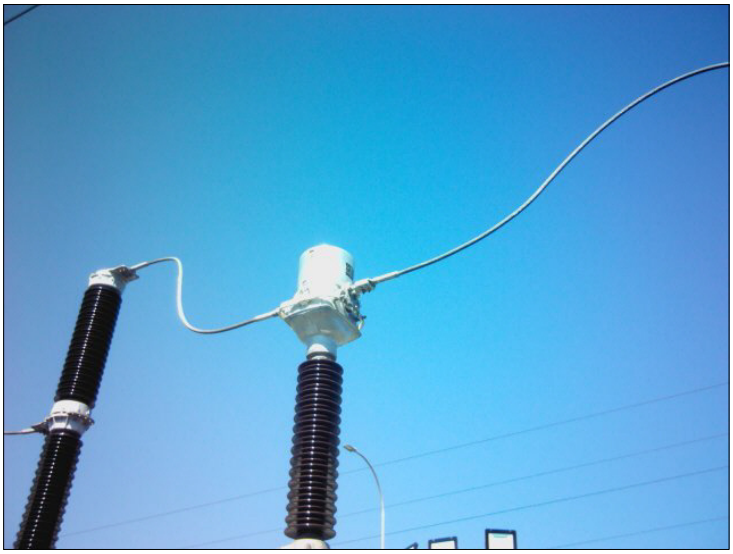
Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	TTCC 110 kV, fase izquierda, salida.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0533.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL



PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

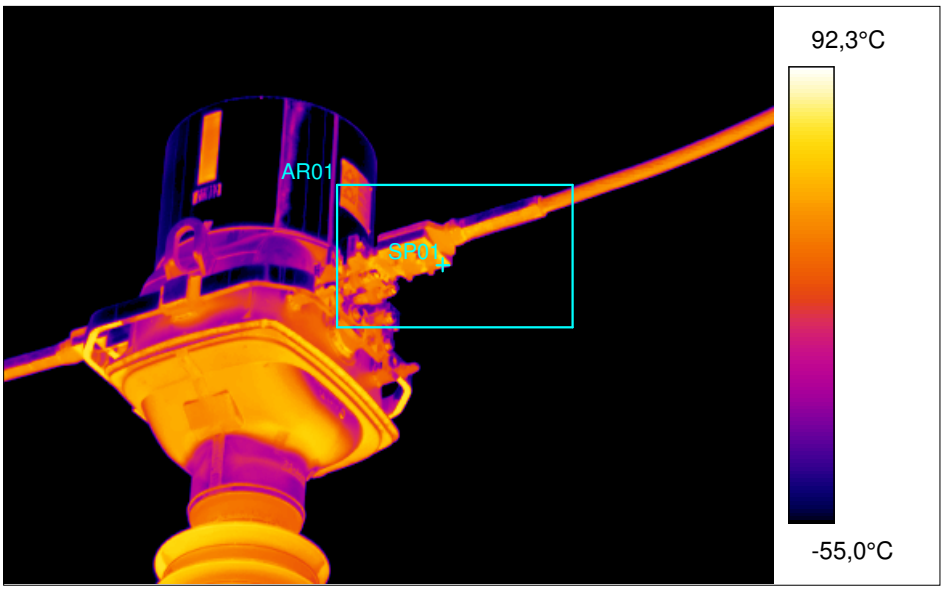
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
8,10°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**38,4°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**30,3°C**

Fecha de Inspección	16:14:33	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	SSCC 89H1-2, fase derecha.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0535.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

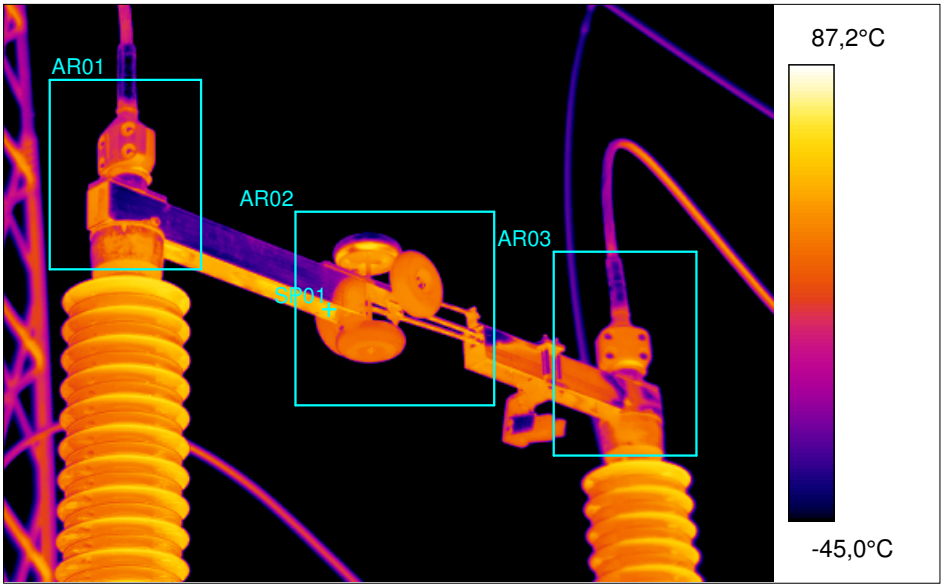
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: 11°C A 20°C - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
4,40°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**37,1°C**
AR02	39,7°C
AR03	33,1°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**32,7°C**

Fecha de Inspección	16:14:48	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	SSCC 89H1-2, fase media.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0537.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

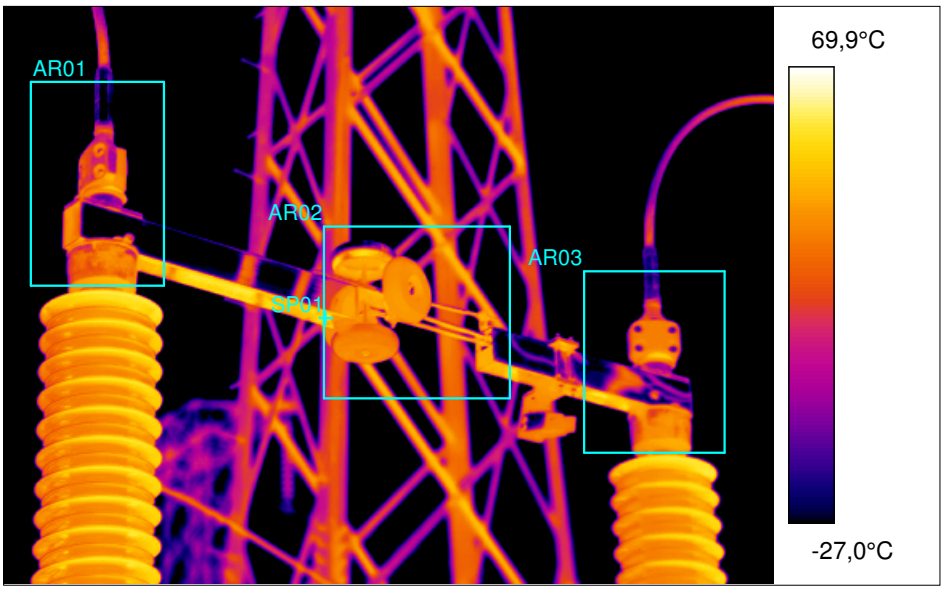
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
3,63°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**33,1°C**
AR02	34,3°C
AR03	36,5°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**29,4°C**

Fecha de Inspección	16:14:53	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	SSCC 89H1-2, fase izquierda.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0539.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

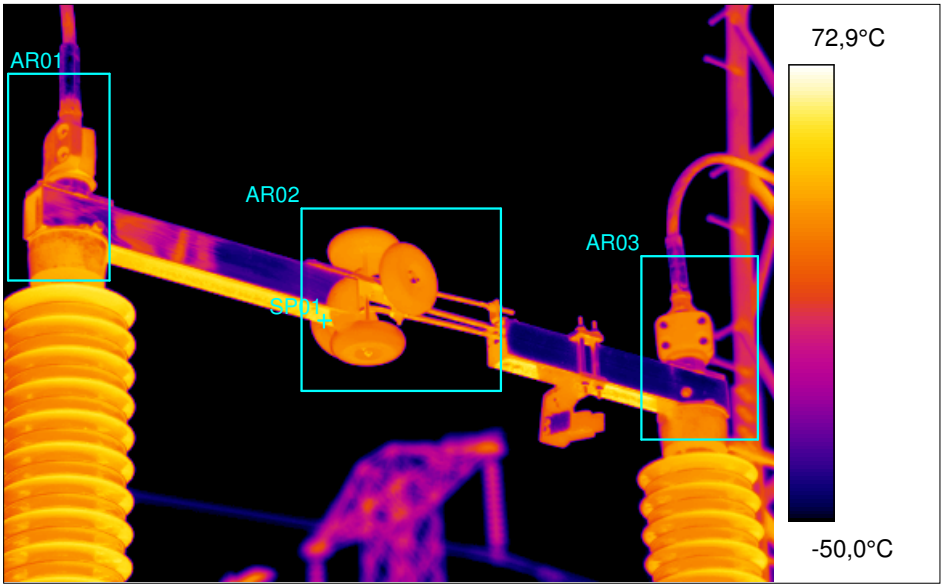
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
0,94°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**31,5°C**
AR02	37,2°C
AR03	39,3°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**30,6°C**

Fecha de Inspección	16:15:01	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

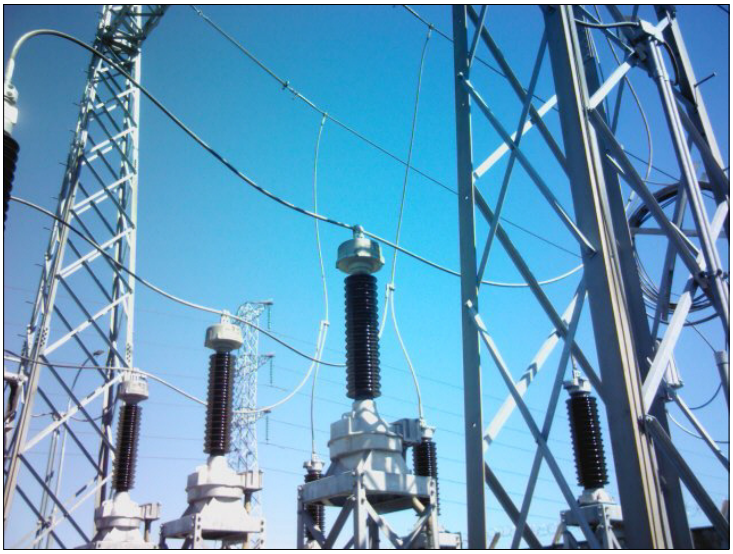
Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	TTPP 110 kV, fase derecha.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0541.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL



PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

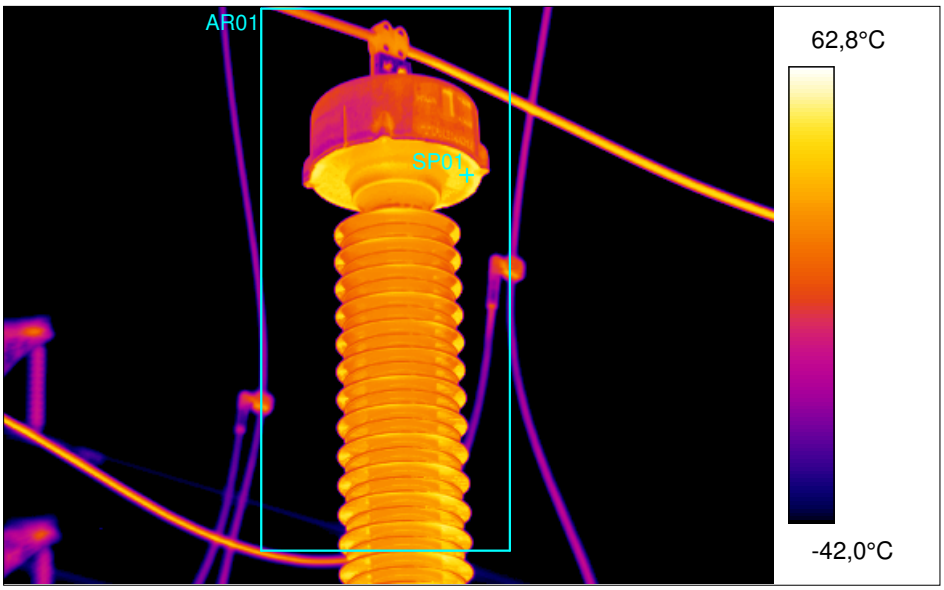
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
5,18 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**34,9°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**29,7°C**

Fecha de Inspección	16:15:12	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	TTPP 110 kV, fase media.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0543.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

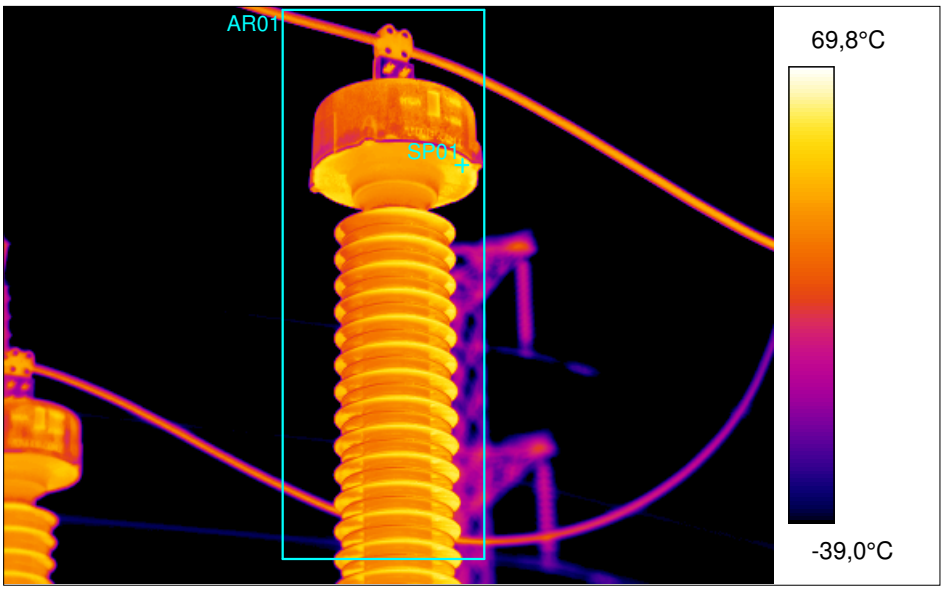
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
7,45 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**39,2°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**31,8°C**

Fecha de Inspección	16:15:17	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	TTPP 110 kV, fase izquierda.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0545.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

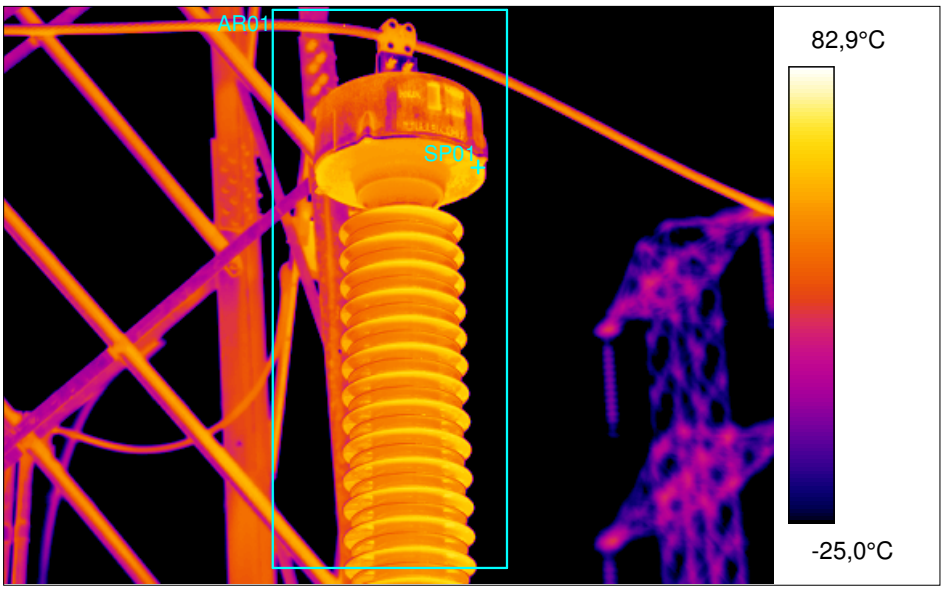
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
6,94°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**39,7°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**32,7°C**

Fecha de Inspección	16:15:24	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Tablero TTPP 110 kV.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0547.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

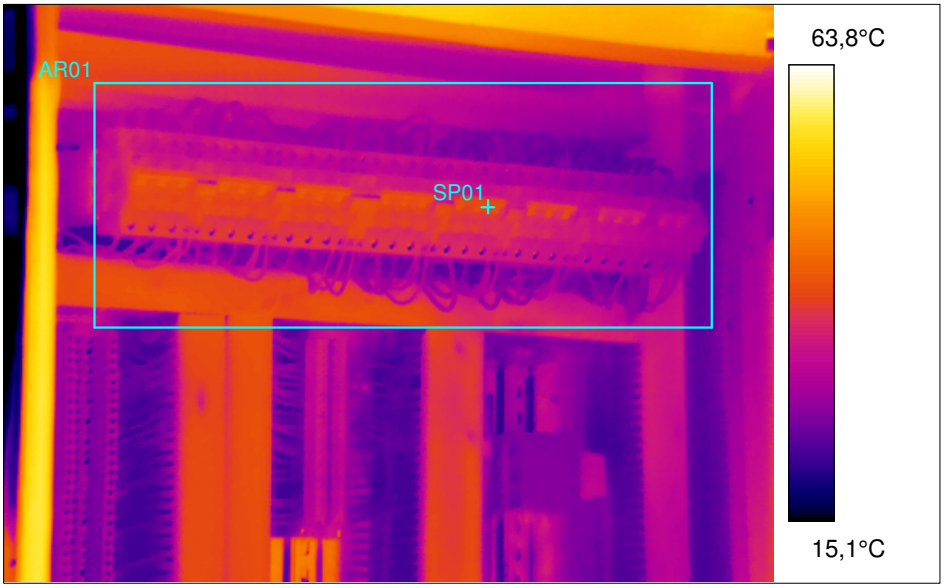
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
1,54°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**31,6°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**30,1°C**

Fecha de Inspección	16:15:39	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Tablero TTPP 110 kV.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0549.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

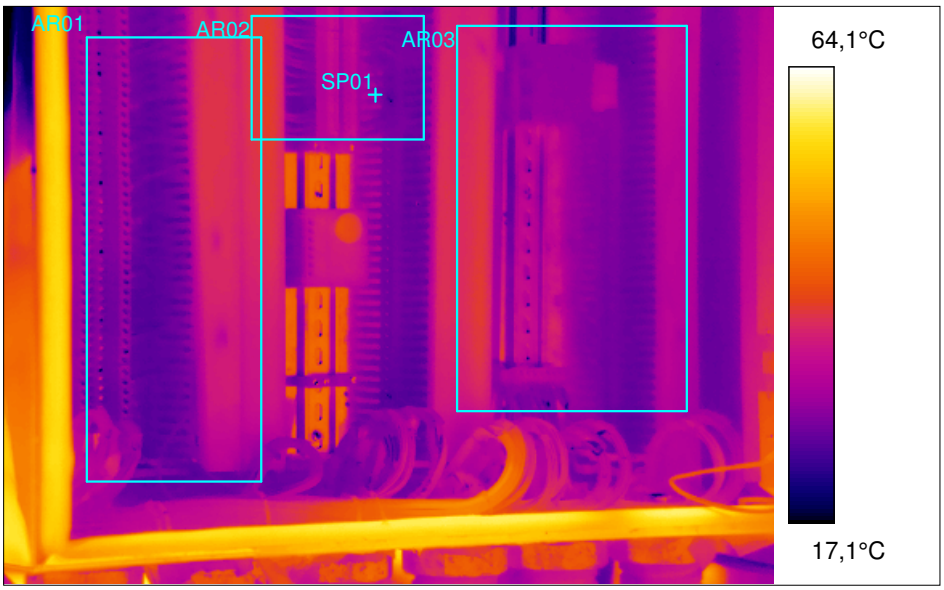
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: 11°C A 20°C - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
2,76 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**30,9°C**
AR02	31,0°C
AR03	30,9°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**28,1°C**

Fecha de Inspección	16:15:44	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Union Linea 110 kV, fase derecha.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0551.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

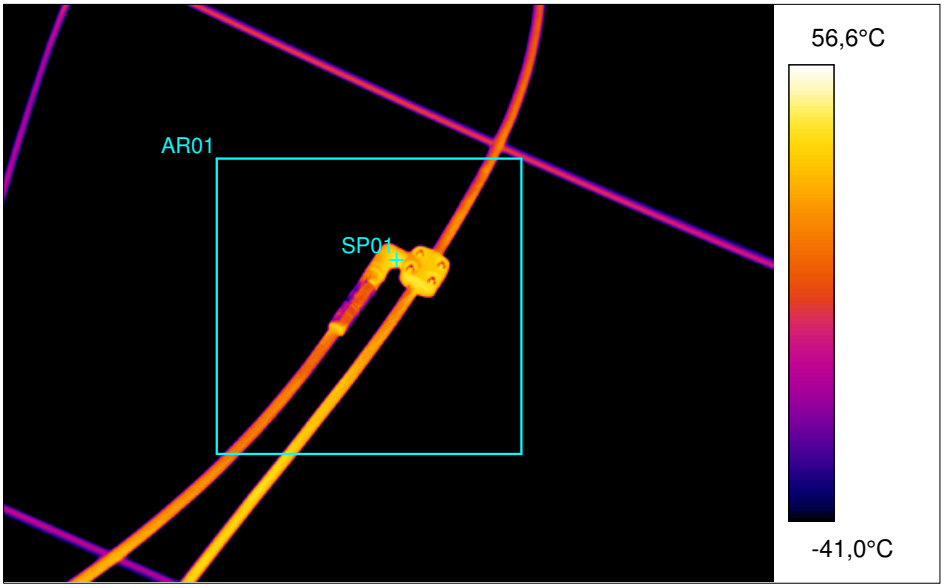
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
0,51°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**25,4°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**24,9°C**

Fecha de Inspección	16:16:21	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Union Linea 110 kV, fase media e izquierda.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0553.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

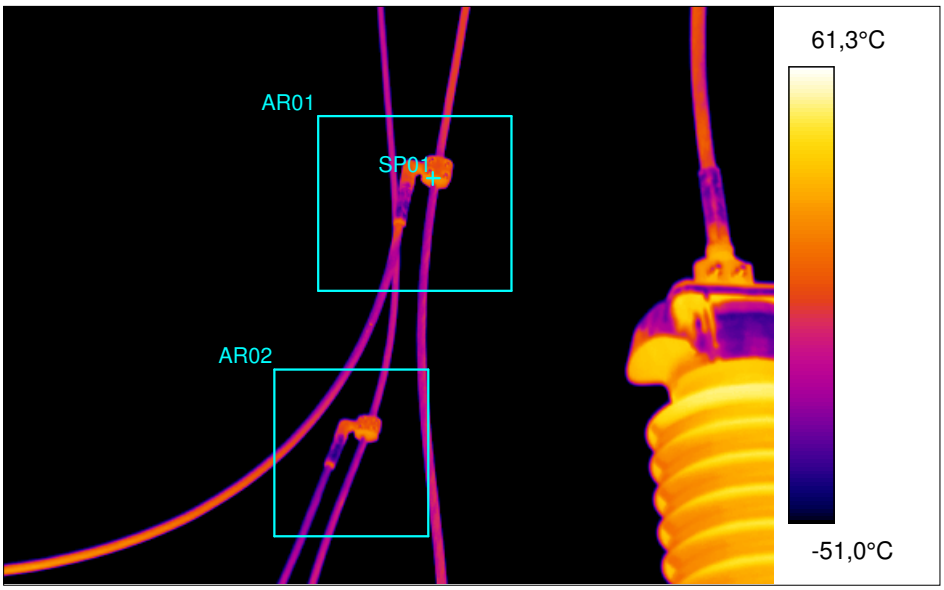
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
0,73 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**24,4°C**
AR02	24,9°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**23,6°C**

Fecha de Inspección	16:16:27	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Pararrayo 110 kV, fase derecha.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0555.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

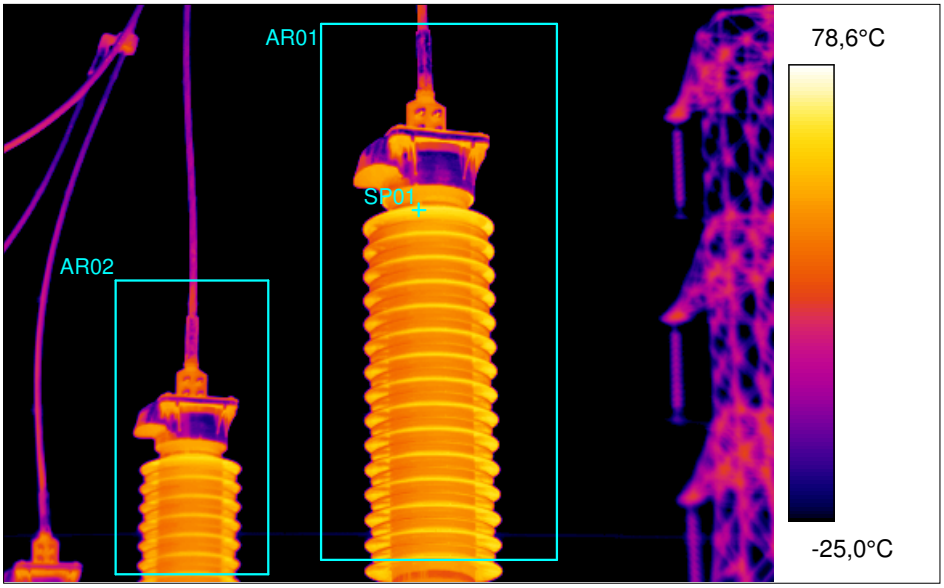
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



Fecha de Inspección	16:16:35	23-11-2023

PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
3,04°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**40,3°C**
AR02	38,2°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**37,3°C**

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Pararrayo 110 kV, fase media e izquierda.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0557.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

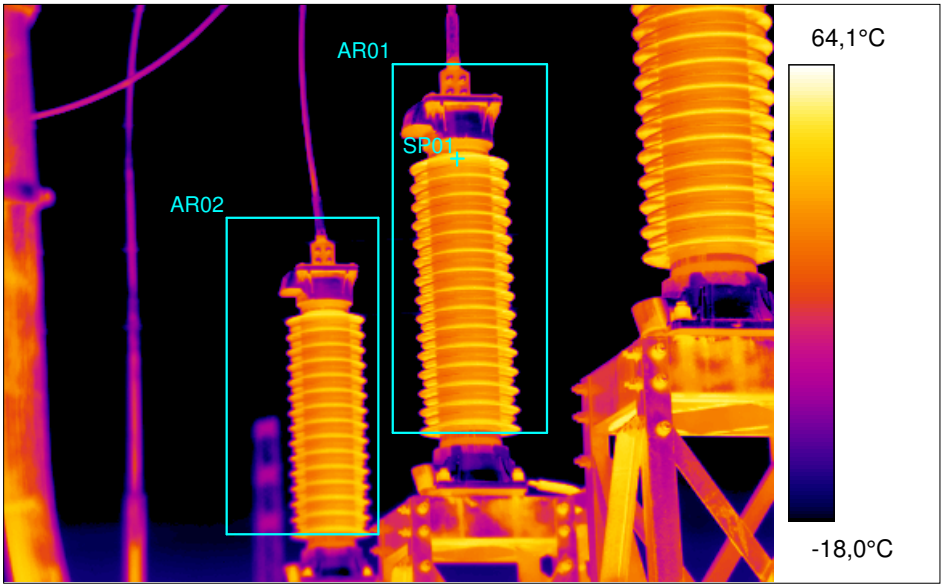
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
5,94°C

Tabla de Temperaturas

AR01	**39,4°C**
AR02	37,6°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**33,4°C**

Fecha de Inspección	16:16:41	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Union Linea 110 kV, fase derecha.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0559.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

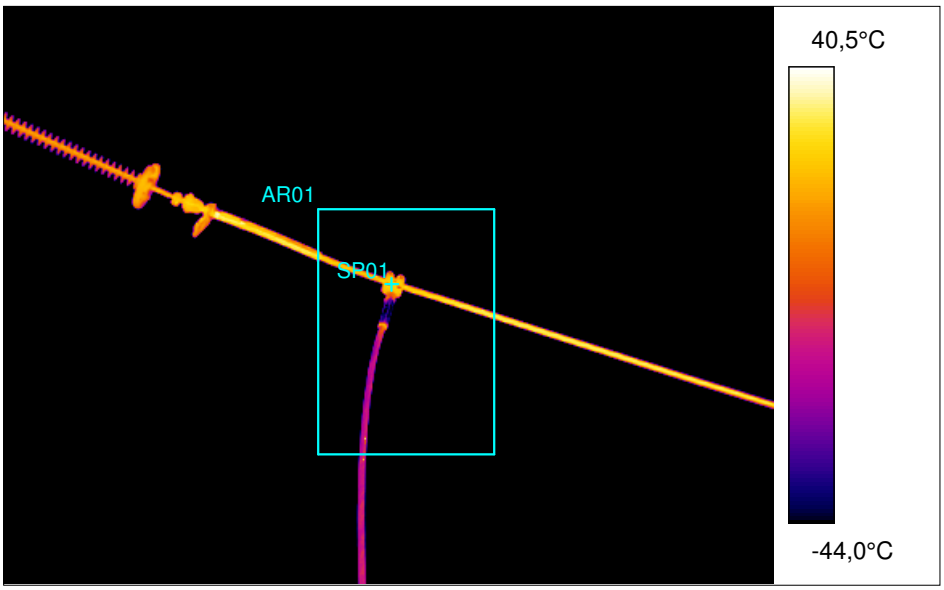
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
6,46 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**26,3°C**
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**19,9°C**

Fecha de Inspección	16:16:48	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA

Cliente	ATLANTICA.

S/E	Rio Tolten 220/110 kV.
Circuito	Linea Rio Tolten 52H1 110 kV.
Componente	Union Linea 110 kV, fase media e izquierda.
Prioridad	4.
Carga	Sin registro.

Parametros de Imagen y Objeto

Modelo de la Camara	FLIR T600
Nombre de la Imagen	Ir_0561.jpg
Emisividad	0,79
Distancia del Objeto	9,0 m

IMAGEN DIGITAL

PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2015 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPERESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: **11°C A 20°C** - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA

PRIORIDAD
4.
Diferencia de Temperaura °C
6,75 °C

Tabla de Temperaturas

AR01	**26,5°C**
AR02	26,3°C
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
-	-
SP01	**19,8°C**

Fecha de Inspección	16:16:57	23-11-2023

Comentarios	EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS.

I-O&M-COG.

FALLA DE LA LÍNEA DE 110 kV Río Toltén – Cunco
01/12/2023 A LAS 09:46 HORAS.

Desconexión de la UG1 y UG2 de la Central Carilafquén, Desconexión de la UG1 y UG2 de la central Malalcahuello producto de falla de la línea 110 kV Río Toltén – Cunco.

Fecha del suceso: 01/12/2023.

1. Condiciones Pre-Falla.

Antes de la falla la Central Hídrica Carilafquén se encontraba en servicio con la unidad 1 en 7.22 MW, y la unidad 2 en 6.29 MW. En cuanto a la central Malalcahuello la UG1 y UG2 se encontraba en servicio con la unidad 1 en 3.14 MW, y la unidad 2 en 2.82 MW.

2. Secuencia de eventos.

09:46 horas. Se produce disparo de la línea Río Toltén – Cunco por actuación de la protección 87L. Debido a lo anterior, abre también interruptor 52H1 de S/E Río Toltén y se produce la salida intempestiva de la central Carilafquén que se encontraba en servicio y la central Malalcahuello que se encontraba en servicio. Quedando sin tensión la línea 23 kV Melipeuco - Caren Bajo y la S/E Carén Bajo. Se ingresa informe de falla por la central Carilafquén **IF 2023004720,** la central Malalcahuello **IF 2023004721,** la línea de 110 kV Río Toltén – Cunco **IF 2023004719** y la línea 23 kV Melipeuco – Caren Bajo **IF 2023004722.**

09:46 horas. Se determina por medio de la información entregada por el SCADA que opera la siguiente protección: disparo general función 87L.

09:46 horas. Se informa al CEN del evento de falla quién solicita hacer ingreso del Informe preliminar de falla e informar antes de realizar algún intento de cierre.

09:47 horas. Se informa a Personal de Transmisora Melipeuco falla producida en la S/E Melipeuco por lo que se suspendes los trabajos para buscar el motivo de la falla.

10:10 horas. Se realiza apertura de interruptor 52H1 de S/E Melipeuco, para poder normalizar línea.

10:14 horas. Se realiza apertura de interruptor 52H1 de S/E Cunco, para poder

normalizar línea.

10:14 horas. Se solicita y se obtiene autorización del CEN para comenzar con la normalización de la línea, Comienza normalización de línea cerrando interruptores.

10:17 Cerrado interruptor 52H1 por línea 110 kV, S/E Río Toltén propiedad de Transmisora Melipeuco.

10:28 Cerrado interruptor 52H1 se cancela el **IF 2023004719** por línea 110 kV, S/E Cunco propiedad de Transmisora Saesa.

10:32 horas. Se realiza apertura de interruptor 52E1 de S/E Melipeuco, para poder normalizar línea.

10:34 horas. Se coordina con personal LAP el cierre del interruptor 52E1 en SE Melipeuco quedando en servicio la línea de 23 kV, Melipeuco – Carén Bajo, por lo que se informa al CEN con lo cual queda cerrado el **IF 2023004722**.

10:45 horas. El CEN autoriza sincronizar las centrales de Carilafquén y Malalcahuello.

11:06 horas. Quedan en servicio la Central Malalcahuello, se le informa al CEN y se cancela el **IF 2023004721.**

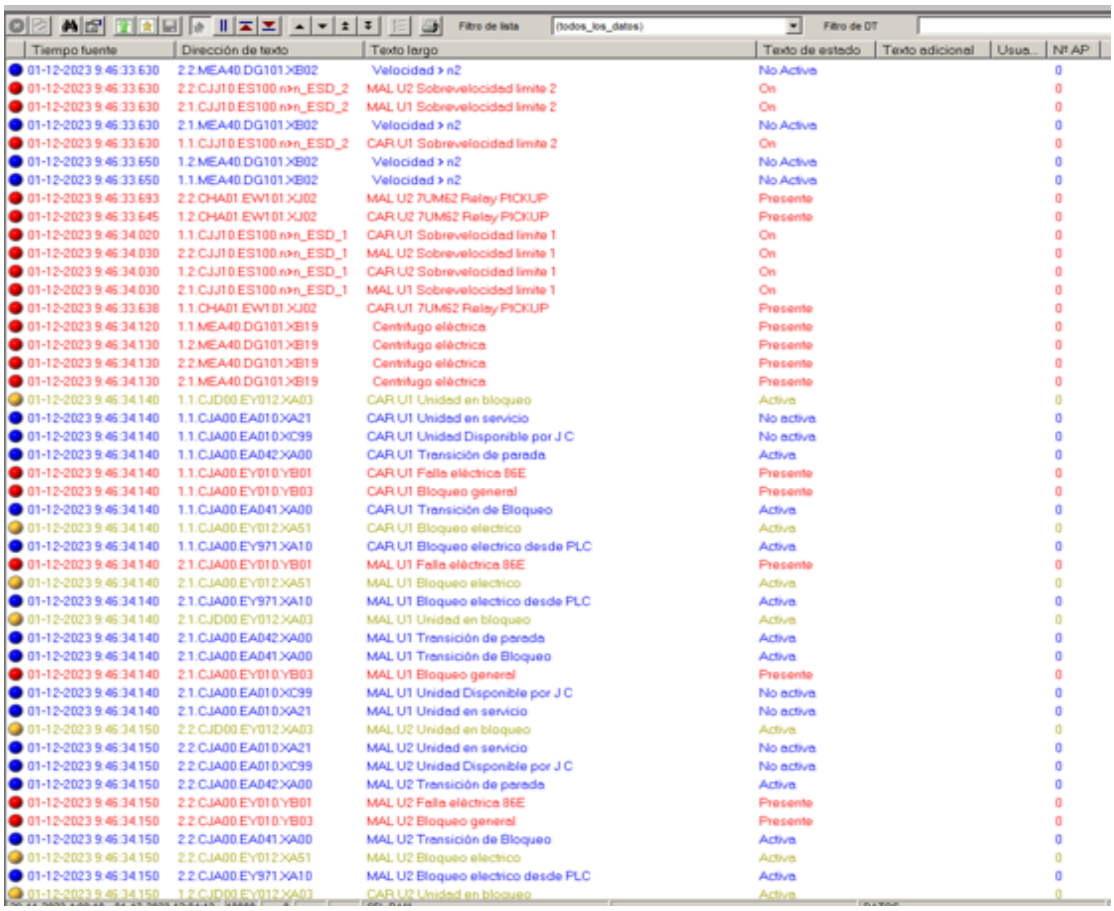
11:10 horas. Quedan en servicio la Central Carilafquén, se le informa al CEN y se cancela el **IF 2023004720.**

3. Causas de la falla.

La causa de la desconexión se debió a falla en instalaciones de terceros mientras se realizaban trabajos asociados a la SI 2023109529, al fallar la línea 110 kV Río Toltén - Cunco propiedad de Transmisora Melipeuco.

4. Análisis de alarmas, eventos y oscilografías.

A continuación, se presenta registro de alarmas y eventos al momento de la falla. Información obtenida desde Scada Andritz para central Carilafquén y Malalcahuello.



Tiempo fuente	Dirección de texto	Texto largo	Texto de estado	Texto adicional	Usua...	Nº AP
01-12-2023 9:46:33.630	2.2.MEA40.DG101.XB02	Velocidad > n2	No Active			0
01-12-2023 9:46:33.630	2.2.CJJ10.ES100.n>n_ESD_2	MAL U2 Sobrevelocidad limite 2	On			0
01-12-2023 9:46:33.630	2.1.CJJ10.ES100.n>n_ESD_2	MAL U1 Sobrevelocidad limite 2	On			0
01-12-2023 9:46:33.630	2.1.MEA40.DG101.XB02	Velocidad > n2	No Active			0
01-12-2023 9:46:33.630	1.1.CJJ10.ES100.n>n_ESD_2	CAR U1 Sobrevelocidad limite 2	On			0
01-12-2023 9:46:33.650	1.2.MEA40.DG101.XB02	Velocidad > n2	No Active			0
01-12-2023 9:46:33.650	1.1.MEA40.DG101.XB02	Velocidad > n2	No Active			0
01-12-2023 9:46:33.693	2.2.CHA01.EW101.XJ02	MAL U2 7UM62 Relay PICKUP	Presente			0
01-12-2023 9:46:33.645	1.2.CHA01.EW101.XJ02	CAR U2 7UM62 Relay PICKUP	Presente			0
01-12-2023 9:46:34.020	1.1.CJJ10.ES100.n>n_ESD_1	CAR U1 Sobrevelocidad limite 1	On			0
01-12-2023 9:46:34.030	2.2.CJJ10.ES100.n>n_ESD_1	MAL U2 Sobrevelocidad limite 1	On			0
01-12-2023 9:46:34.030	1.2.CJJ10.ES100.n>n_ESD_1	CAR U2 Sobrevelocidad limite 1	On			0
01-12-2023 9:46:34.030	2.1.CJJ10.ES100.n>n_ESD_1	MAL U1 Sobrevelocidad limite 1	On			0
01-12-2023 9:46:33.638	1.1.CHA01.EW101.XJ02	CAR U1 7UM62 Relay PICKUP	Presente			0
01-12-2023 9:46:34.120	1.1.MEA40.DG101.XB19	Centrifugo eléctrica	Presente			0
01-12-2023 9:46:34.130	1.2.MEA40.DG101.XB19	Centrifugo eléctrica	Presente			0
01-12-2023 9:46:34.130	2.2.MEA40.DG101.XB19	Centrifugo eléctrica	Presente			0
01-12-2023 9:46:34.130	2.1.MEA40.DG101.XB19	Centrifugo eléctrica	Presente			0
01-12-2023 9:46:34.140	1.1.CJD00.EY012.XA03	CAR U1 Unidad en bloqueo	Activa			0
01-12-2023 9:46:34.140	1.1.CJA00.EA010.XA21	CAR U1 Unidad en servicio	No activa			0
01-12-2023 9:46:34.140	1.1.CJA00.EA010.XC99	CAR U1 Unidad Disponible por J C	No activa			0
01-12-2023 9:46:34.140	1.1.CJA00.EA042.XA00	CAR U1 Transición de parada	Activa			0
01-12-2023 9:46:34.140	1.1.CJA00.EY010.YB01	CAR U1 Falla eléctrica 86E	Presente			0
01-12-2023 9:46:34.140	1.1.CJA00.EY010.YB03	CAR U1 Bloqueo general	Presente			0
01-12-2023 9:46:34.140	1.1.CJA00.EA041.XA00	CAR U1 Transición de Bloqueo	Activa			0
01-12-2023 9:46:34.140	1.1.CJA00.EY012.XA51	CAR U1 Bloqueo electrico	Activa			0
01-12-2023 9:46:34.140	1.1.CJA00.EY971.XA10	CAR U1 Bloqueo electrico desde PLC	Activa			0
01-12-2023 9:46:34.140	2.1.CJA00.EY010.YB01	MAL U1 Falla eléctrica 86E	Presente			0
01-12-2023 9:46:34.140	2.1.CJA00.EY012.XA51	MAL U1 Bloqueo electrico	Activa			0
01-12-2023 9:46:34.140	2.1.CJA00.EY971.XA10	MAL U1 Bloqueo electrico desde PLC	Activa			0
01-12-2023 9:46:34.140	2.1.CJD00.EY012.XA03	MAL U1 Unidad en bloqueo	Activa			0
01-12-2023 9:46:34.140	2.1.CJA00.EA042.XA00	MAL U1 Transición de parada	Activa			0
01-12-2023 9:46:34.140	2.1.CJA00.EA041.XA00	MAL U1 Transición de Bloqueo	Activa			0
01-12-2023 9:46:34.140	2.1.CJA00.EY010.YB03	MAL U1 Bloqueo general	Presente			0
01-12-2023 9:46:34.140	2.1.CJA00.EA010.XC99	MAL U1 Unidad Disponible por J C	No activa			0
01-12-2023 9:46:34.140	2.1.CJA00.EA010.XA21	MAL U1 Unidad en servicio	No activa			0
01-12-2023 9:46:34.150	2.2.CJD00.EY012.XA03	MAL U2 Unidad en bloqueo	Activa			0
01-12-2023 9:46:34.150	2.2.CJA00.EA010.XA21	MAL U2 Unidad en servicio	No activa			0
01-12-2023 9:46:34.150	2.2.CJA00.EA010.XC99	MAL U2 Unidad Disponible por J C	No activa			0
01-12-2023 9:46:34.150	2.2.CJA00.EA042.XA00	MAL U2 Transición de parada	Activa			0
01-12-2023 9:46:34.150	2.2.CJA00.EY010.YB01	MAL U2 Falla eléctrica 86E	Presente			0
01-12-2023 9:46:34.150	2.2.CJA00.EY010.YB03	MAL U2 Bloqueo general	Presente			0
01-12-2023 9:46:34.150	2.2.CJA00.EA041.XA00	MAL U2 Transición de Bloqueo	Activa			0
01-12-2023 9:46:34.150	2.2.CJA00.EY012.XA51	MAL U2 Bloqueo electrico	Activa			0
01-12-2023 9:46:34.150	2.2.CJA00.EY971.XA10	MAL U2 Bloqueo electrico desde PLC	Activa			0
01-12-2023 9:46:34.150	1.2.CJD00.EY012.XA03	CAR U2 Unidad en bloqueo	Activa			0

Figura 1. Registros y eventos Scada Andritz central Carilafquén y Malalcahuello.

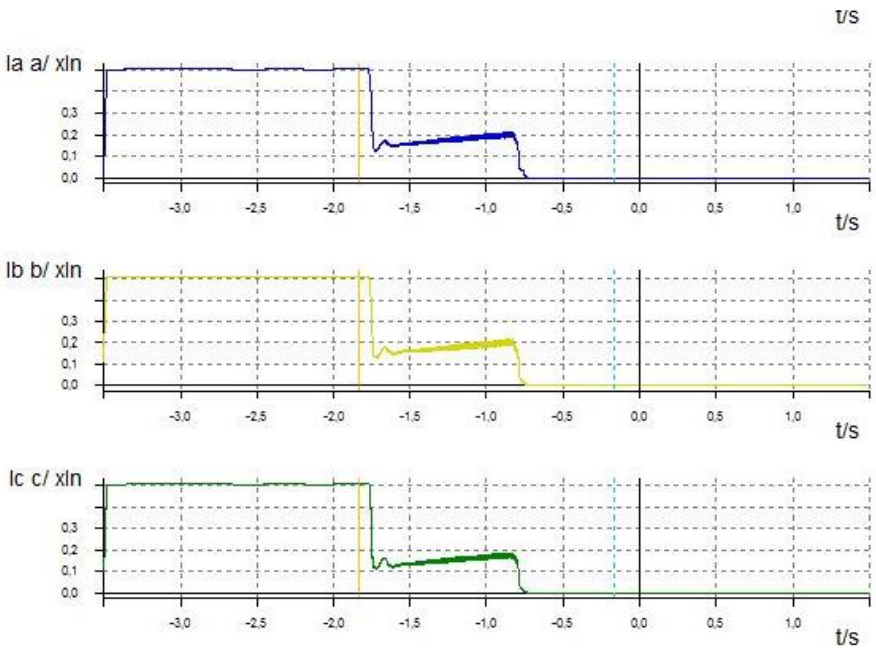


Figura 2. Oscilograma.

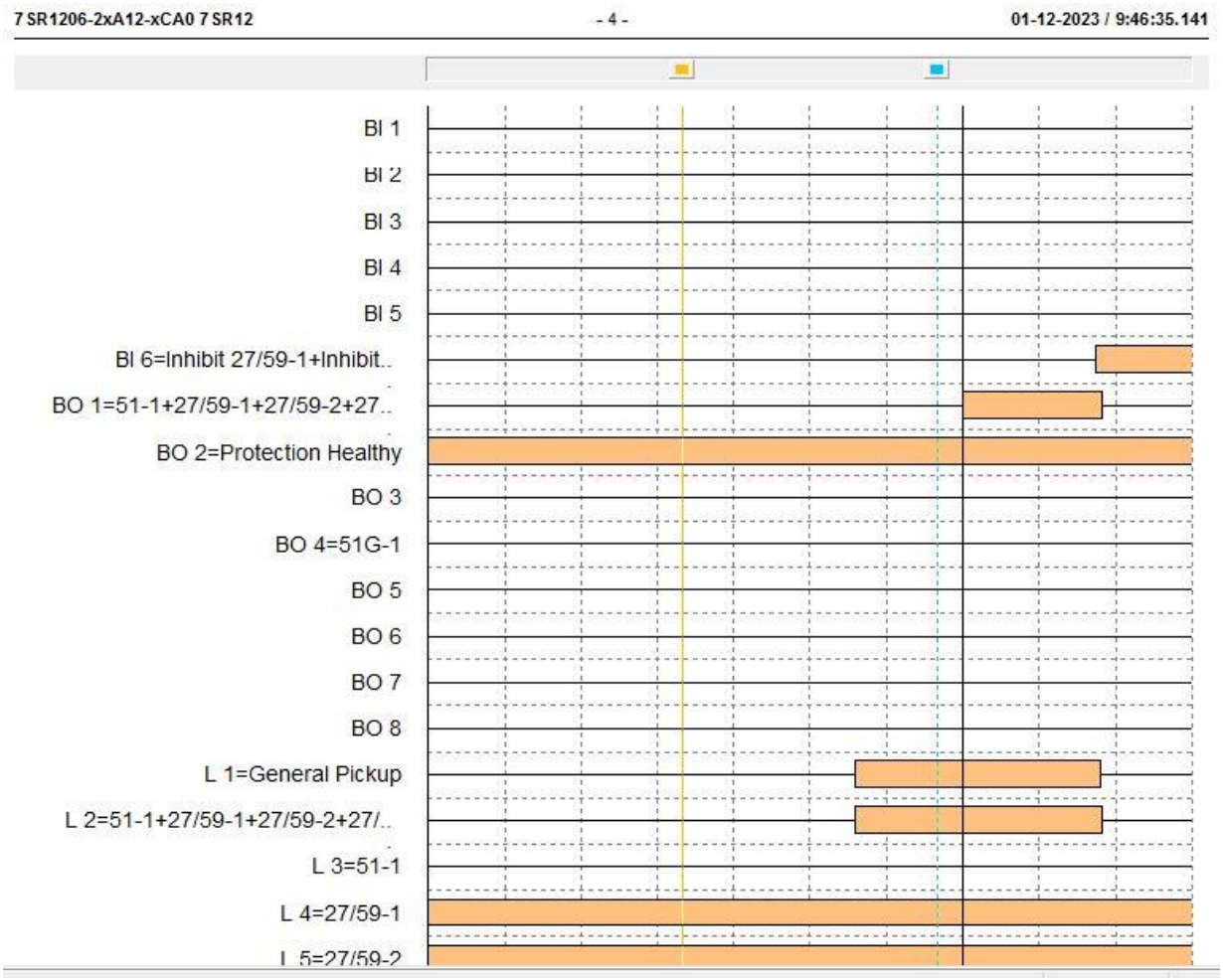


Imagen 3. Señales Digitales

Se observa en figura 1 que para las unidades de Carilafquén y Malalcahuello indican sobre velocidad limite 1 lo que se debe al disparo realizado por relé maestro 86M (desconexión eléctrica), para luego sumarse disparo por actuación del relé 86E (falla eléctrica), producto de falla externa provocando la desconexión de la unidad 1 y 2 por la apertura del interruptor 52G1-1 y 52G1-2 de los grupos.

Como podemos observar en la imagen 2 de la Oscilografía, justo momento después de la falla se ve la disminución y cierta oscilación en las magnitudes de corriente al actuar la protección por función 27/59 de subtensión y sobretensión.

En la imagen 3, al observar las señales digitales, se puede ver que viene registrándose activa la función 27/59 de sub y sobretensión. Luego arranque General Pickup junto con activación de las funciones 27/59-1, 27/59-2. Actuación que se considera adecuada al quedar la central sin tensión producto del disparo de la línea 110 kV Tap Off Río Toltén – Cunco

5. Conclusiones.

Se puede concluir que la detención de las unidades de central Carilafquén y Malalcahuello fue correcta, debido a que dichas unidades no tienen capacidad de operar de modo isla y que causa de falla fue en instalaciones de terceros. Luego de estar disponible la línea afectada 110 kV Río Toltén – Cunco propiedad de Transmisora Melipeuco, las centrales hidroeléctricas Carilafquén y Malalcahuello vuelven a sincronizar con las unidades que previamente a la falla se encontraban en servicio, sin observaciones que reportar.

6. Medidas preventivas.

Por ser la salida intempestiva de las centrales Carilafquén y Malalcahuello por falla en instalaciones a terceros, este ítem no aplica para ambas centrales.

INFORME DE FALLA

SIN ENERGIA S/E CUNCO

01 de diciembre 2023

N° Informe CEN	2023004714		
Fecha de envío	11/12/2023	**Hora**	23:59
Realizó:	Benjamin Urrutia Ayamante		
Revisó:	Pablo Rodríguez Saavedra		
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina.		

1. Coordinado afectado

Propietario	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT Propietario	77.312.201-6
Representante legal	Francisco Alliende.
Dirección legal	Manuel Bulnes 441, Osorno.

2. Instalación afectada

Instalación afectada	S/E Cunco		
Ubicación instalación afectada	Cunco, región de la araucanía		
Tipo de instalación	Subestación	**Tensión**	110/23 kV
Fecha inicio falla	01/12/2023	**Hora**	9:46
Fecha fin falla	01/12/2023	**Hora**	10:20
Duración	34 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Cunco	**ID**	09103
Fenómeno físico	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.	**Código**	OPE6
Elemento	No aplica	**Código**	NA
Fenómeno eléctrico	No aplica	**Código**	NA
Modo interruptores	No aplica	**Código**	NA
Causa falla	Interrupción línea 110 kV Rio Toltén – Cunco (Propiedad de Transmisora Melipeuco) (Opera solo en extremo Rio Toltén)		
Proposición del coordinado respecto al origen de falla	Externo		

4. Estándar CIP – 014

Calificación de las instalaciones: Las Instalaciones afectadas por el evento tienen un impacto **"BAJO"**.

Riesgo: Esta falla no puso en riesgo la operación normal del SEN.

5. Instalaciones de Tx afectadas

Elemento Afectado	Propietario	Hora desconexión	Hora disponibilidad	Hora normalización
S/E Cunco	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	9:46	9:46	10:20

6. Instalaciones de Gx afectadas:

Central	Subestación	Interruptor asociado	Perdida de Generación [MW]	Hora desconexión	Hora disponibilidad	Empresa
No hay						

7. Protecciones operadas:

Función activada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
No hay			

8. Consumos afectados:

Subestación	Alimentador	Comunas afectadas	Consumos [MW]	Clientes afectados	Hora desconexión	Hora normalización
Cunco	E1 San Ramon	Cunco Freire Vilcun	1,01	5.822	9:46	10:20
Cunco	E2 Las Hortencias	Cunco Melipeuco Lonquimay	6,83 (*)	9.097	9:46	10:18
		Total	**7,84**	**14.919**		

(*) Monto estimado por existencia de generación PMGD en red de Dx.
NOTA: El detalle pormenorizado de la recuperación de los consumos por red MT será entregado por la distribuidora.

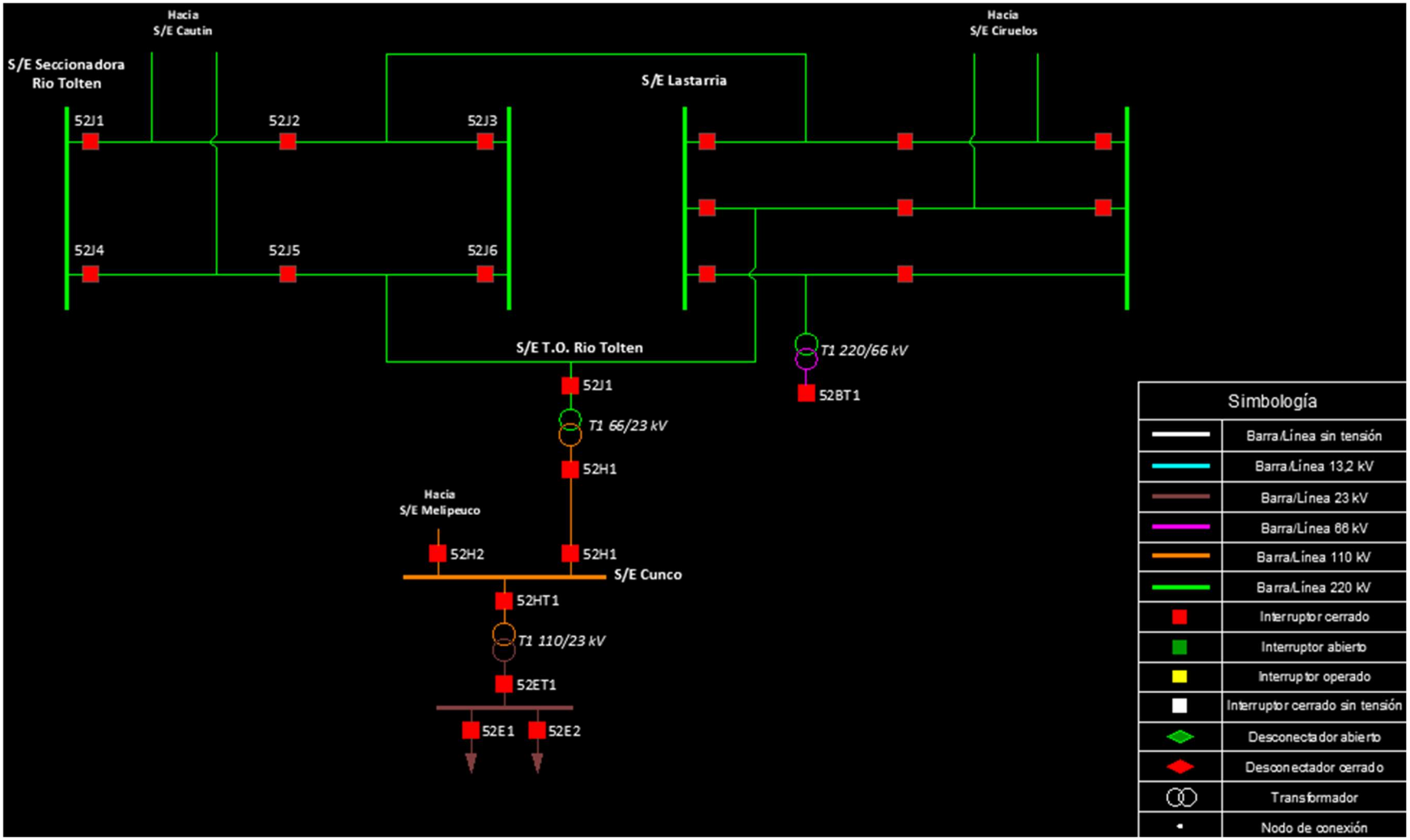
9. Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa Dx	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS
Cunco	E1 San Ramon	Frontel	Regulado	1,01	0,57	0,57
Cunco	E2 Las Hortencias	Frontel	Regulado	6,83	0,53	3,64
					Total	**4,22**

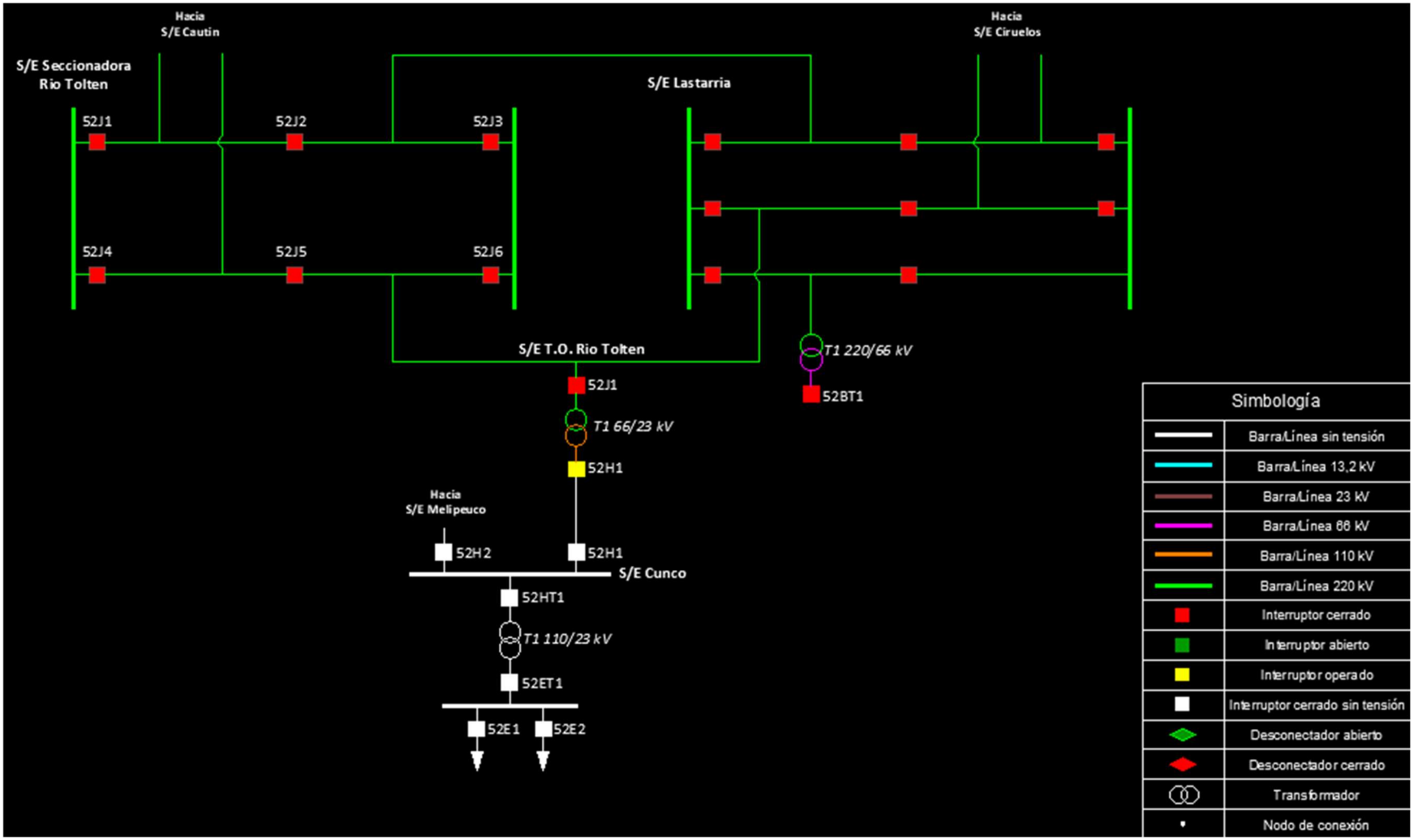
10. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Eventos
9:46	Sin energía S/E Cunco.
9:47	Se da aviso al CDC del Coordinador, a Transmisora Melipeuco, a Frontel y a personal de MTx STS.
9:48	Transmisora Melipeuco informa que se estaban realizando trabajos de control al momento del evento.
9:52	Apertura del 52E1 de S/E Cunco a solicitud de Frontel para recuperar consumos por red Dx.
9:53	Apertura del 52E2 de S/E Cunco a solicitud de Frontel para recuperar consumos por red Dx.
10:10	Apertura del 52H1 de S/E Cunco a solicitud de Transmisora Melipeuco para recuperación en cascada.
10:17	Cierre con éxito del 52H1 de S/E Cunco en coordinación con transmisora Melipeuco. Se recupera energía en S/E Cunco.
10:18	Cierre del 52E2 de S/E Cunco en coordinación con Frontel.
10:20	Cierre del 52E1 de S/E Cunco en coordinación con Frontel. Se recupera el 100% de los clientes. Se normaliza la topología

11. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:



11.1 Esquema de las instalaciones posterior a la falla:



12. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
01/12/2023 09:46:37	CUNCO	CUNCO.E_T01.T1.VLL	CUNCO.E_T01.T1.VLL RA E VOLT 9.8 22.0 current value : 9.8 low limit : 22.0
01/12/2023 09:46:37	CUNCO	CUNCO.H_T01.T1.VLL	CUNCO.H_T01.T1.VLL OMEDIO H VOLT 38.7 105.0 current value : 38.7 low limit : 105.0
01/12/2023 09:52:55	CUNCO	CUNCO.E_B01.52E1.EST	CUN_52E1 ESTADO ABIERTO_CERRADO ABIERTO By HGONZALEZ
01/12/2023 09:53:05	CUNCO	CUNCO.E_B02.52E2.EST	CUN_52E2 ESTADO ABIERTO_CERRADO ABIERTO By HGONZALEZ
01/12/2023 10:10:48	CUNCO	CUNCO.H_B01.52H1.EST	CUN_52H1 ESTADO ABIERTO_CERRADO ABIERTO By YGUZMAN
01/12/2023 10:17:34	CUNCO	CUNCO.H_T01.T1.VLL	CUNCO.H_T01.T1.VLL OMEDIO H VOLT 105.7 105.0 current value : 105.7 low limit : 105.0
01/12/2023 10:17:36	CUNCO	CUNCO.H_B01.52H1.EST	CUN_52H1 ESTADO ABIERTO_CERRADO CERRADO By FMORA
01/12/2023 10:17:36	CUNCO	CUNCO.E_T01.T1.VLL	CUNCO.E_T01.T1.VLL RA E VOLT 22.9 22.0 current value : 22.9 low limit : 22.0
01/12/2023 10:18:38	CUNCO	CUNCO.E_B02.52E2.EST	CUN_52E2 ESTADO ABIERTO_CERRADO CERRADO By HGONZALEZ
01/12/2023 10:20:06	CUNCO	CUNCO.E_B01.52E1.EST	CUN_52E1 ESTADO ABIERTO_CERRADO CERRADO By HGONZALEZ

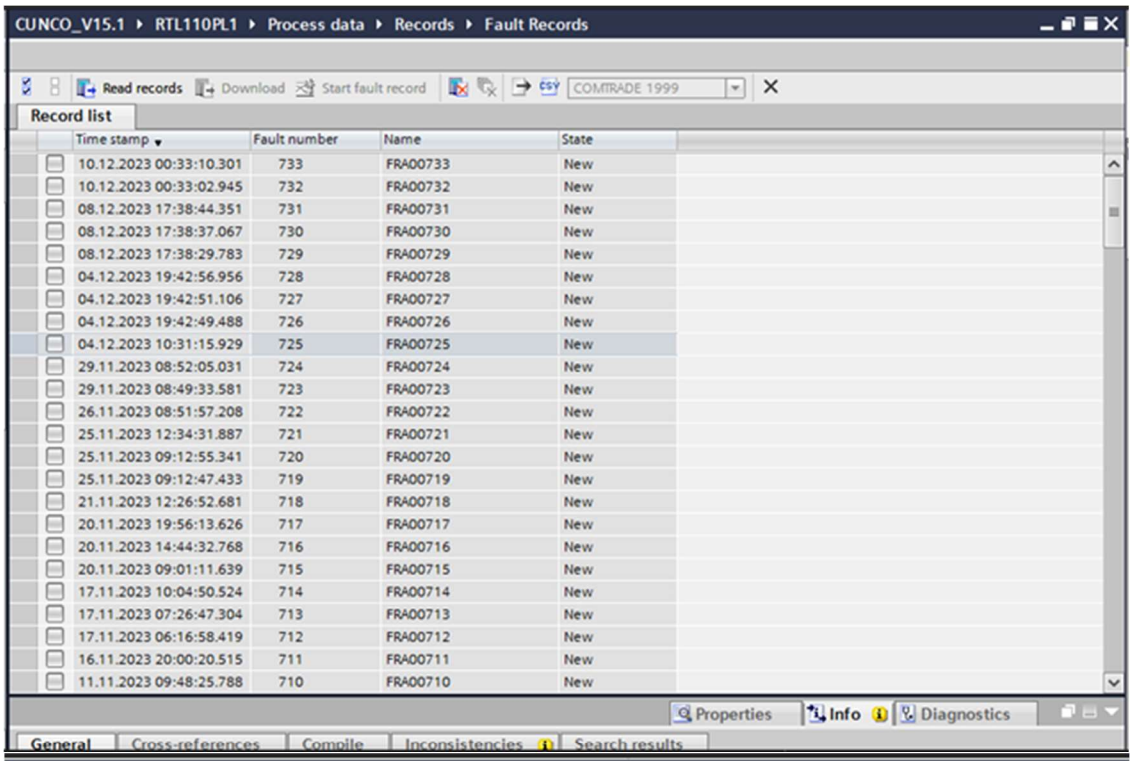
13. Análisis de la actuación de protecciones y control:

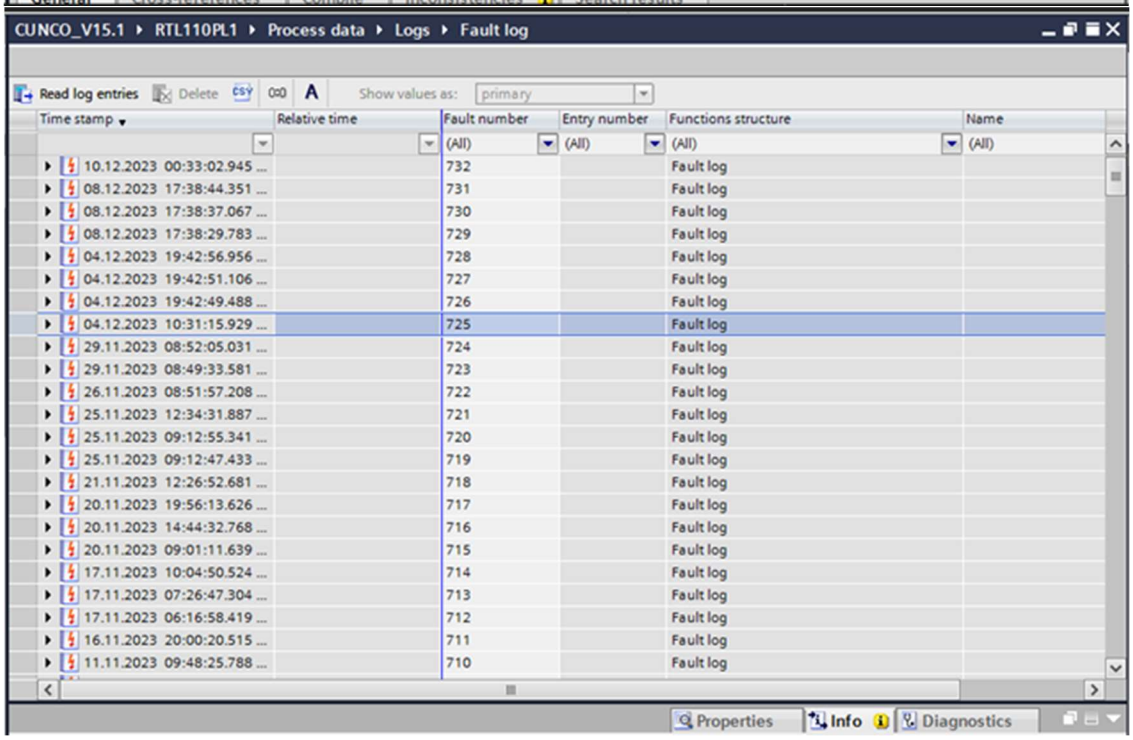
13.1 S/E Cunco

Comportamiento protección de linea – Paño H1 – 87L/21N – Sistema 1 – Modelo Siemens 7SL87.

Registro de eventos N°1: 87L/21N – H1 – S1

Entry number	Time stamp	Functions structure	Name	Value
1598	01.12.2023 13:53:16.004	Device	DIGSI active	off
1597	01.12.2023 13:31:56.117	Device	DIGSI active	on
1596	01.12.2023 13:31:56.116	Device	Cyber-security event	Login OK
1595	01.12.2023 13:17:50.005	Device	DIGSI active	off
1594	01.12.2023 13:17:37.494	52H1:79 Auto. reclosing:General	>Block function	off
1593	01.12.2023 13:17:37.493	52H1:Circuit break.	>Ready	on
1592	01.12.2023 13:17:32.468	52H1:79 Auto. reclosing:General	>Block function	on
1590	01.12.2023 13:17:32.467	52H1:Control	Cmd. with feedback	SPN closed
1587	01.12.2023 13:17:32.467	52H CTRL:Circuit break.	Position	SPN closed
1591	01.12.2023 13:17:32.467	52H1:Circuit break.	>Ready	off
1589	01.12.2023 13:17:32.467	52H CTRL:Control	Cmd. with feedback	SPN closed
1588	01.12.2023 13:17:32.467	52H1:Circuit break.	Position 3-pole	SPN closed
1585	01.12.2023 13:17:32.441	52H CTRL:Control	Cmd. with feedback	SPN intermediate
1586	01.12.2023 13:17:32.441	52H1:Control	Cmd. with feedback	SPN intermediate
1584	01.12.2023 13:17:32.440	52H1:Circuit break.	Position 3-pole	SPN intermediate
1583	01.12.2023 13:17:32.440	52H CTRL:Circuit break.	Position	SPN intermediate
1582	01.12.2023 13:10:49.465	52H1:79 Auto. reclosing:General	>Block function	off
1581	01.12.2023 13:10:49.463	52H1:Circuit break.	>Ready	on
1580	01.12.2023 13:10:44.457	52H1:79 Auto. reclosing:General	>Block function	on
1579	01.12.2023 13:10:44.455	52H1:Circuit break.	>Ready	off
1577	01.12.2023 13:10:44.442	52H CTRL:Control	Cmd. with feedback	SPN open
1578	01.12.2023 13:10:44.442	52H1:Control	Cmd. with feedback	SPN open
1576	01.12.2023 13:10:44.441	52H1:Circuit break.	Position 3-pole	SPN open
1575	01.12.2023 13:10:44.441	52H CTRL:Circuit break.	Position	SPN open
1571	01.12.2023 13:10:44.427	52H CTRL:Circuit break.	Position	SPN intermediate
1572	01.12.2023 13:10:44.427	52H1:Circuit break.	Position 3-pole	SPN intermediate
1573	01.12.2023 13:10:44.427	52H CTRL:Control	Cmd. with feedback	SPN intermediate
1574	01.12.2023 13:10:44.427	52H1:Control	Cmd. with feedback	SPN intermediate
1570	01.12.2023 12:55:37.251	Device	Cyber-security event	Login OK
1569	01.12.2023 12:52:57.206	Device	DIGSI active	on
1568	01.12.2023 12:52:57.204	Device	Cyber-security event	Login OK
1567	01.12.2023 12:52:51.518	Device	DIGSI active	off
1565	01.12.2023 12:52:21.904	Device	Cyber-security event	Login OK
1566	01.12.2023 12:52:21.904	Device	DIGSI active	on
1564	01.12.2023 12:46:34.552	General	Active settings group	1
1563	29.11.2023 08:52:05.032	General	Active settings group	1


CUNCO_V15.1 ▸ RTL110PL1 ▸ Process data ▸ Records ▸ Fault Records
Read records
Download
Start fault record
COMTRADE 1999
Record list
Time stamp
Fault number
Name
State
10.12.2023 00:33:10.301 733 FRA00733 New
10.12.2023 00:33:02.945 732 FRA00732 New
08.12.2023 17:38:44.351 731 FRA00731 New
08.12.2023 17:38:37.067 730 FRA00730 New
08.12.2023 17:38:29.783 729 FRA00729 New
04.12.2023 19:42:56.956 728 FRA00728 New
04.12.2023 19:42:51.106 727 FRA00727 New
04.12.2023 19:42:49.488 726 FRA00726 New
04.12.2023 10:31:15.929 725 FRA00725 New
29.11.2023 08:52:05.031 724 FRA00724 New
29.11.2023 08:49:33.581 723 FRA00723 New
26.11.2023 08:51:57.208 722 FRA00722 New
25.11.2023 12:34:31.887 721 FRA00721 New
25.11.2023 09:12:55.341 720 FRA00720 New
25.11.2023 09:12:47.433 719 FRA00719 New
21.11.2023 12:26:52.681 718 FRA00718 New
20.11.2023 19:56:13.626 717 FRA00717 New
20.11.2023 14:44:32.768 716 FRA00716 New
20.11.2023 09:01:11.639 715 FRA00715 New
17.11.2023 10:04:50.524 714 FRA00714 New
17.11.2023 07:26:47.304 713 FRA00713 New
17.11.2023 06:16:58.419 712 FRA00712 New
16.11.2023 20:00:20.515 711 FRA00711 New
11.11.2023 09:48:25.788 710 FRA00710 New
Properties
Info
Diagnostics
General
Cross-references
Compile
Inconsistencies
Search results


CUNCO_V15.1 ▸ RTL110PL1 ▸ Process data ▸ Logs ▸ Fault log
Read log entries
Delete
Show values as:
primary
Time stamp
Relative time
Fault number
Entry number
Functions structure
Name
(All)
10.12.2023 00:33:02.945 ... 732 Fault log
08.12.2023 17:38:44.351 ... 731 Fault log
08.12.2023 17:38:37.067 ... 730 Fault log
08.12.2023 17:38:29.783 ... 729 Fault log
04.12.2023 19:42:56.956 ... 728 Fault log
04.12.2023 19:42:51.106 ... 727 Fault log
04.12.2023 19:42:49.488 ... 726 Fault log
04.12.2023 10:31:15.929 ... 725 Fault log
29.11.2023 08:52:05.031 ... 724 Fault log
29.11.2023 08:49:33.581 ... 723 Fault log
26.11.2023 08:51:57.208 ... 722 Fault log
25.11.2023 12:34:31.887 ... 721 Fault log
25.11.2023 09:12:55.341 ... 720 Fault log
25.11.2023 09:12:47.433 ... 719 Fault log
21.11.2023 12:26:52.681 ... 718 Fault log
20.11.2023 19:56:13.626 ... 717 Fault log
20.11.2023 14:44:32.768 ... 716 Fault log
20.11.2023 09:01:11.639 ... 715 Fault log
17.11.2023 10:04:50.524 ... 714 Fault log
17.11.2023 07:26:47.304 ... 713 Fault log
17.11.2023 06:16:58.419 ... 712 Fault log
16.11.2023 20:00:20.515 ... 711 Fault log
11.11.2023 09:48:25.788 ... 710 Fault log
Properties
Info
Diagnostics

Observaciones

Como se puede observar en los Registros de Eventos del relé de protección sistema 1, PS1, de paño de línea 110kV H1 en subestación Cunco, con fecha 01/12/2023 a las 12:46:34 horas UTC 0, se produce un aviso de grupo 1 de ajuste activo y, posteriormente, a las 13:10:44 horas UTC 0 detecta cambio de estado a posición abierto de interruptor de paño H1 de forma tripolar por motivo de comando de apertura manual. En los registros de falla no se observa disparo de algún elemento de protección en el Relé. El horario de inicio es coincidente con evento de apertura de interruptor de la Línea en el extremo subestación Tap Río Toltén.

Conclusiones

El Relé de protección de protección PS1 sistema 1 de paño H1 en subestación Cunco, se comporta de forma correcta.

Comportamiento protección de linea – Paño H1 – 87L/21N – Sistema 2 – Modelo Siemens 7SL87.

Registro de eventos N°2: 87L/21N – H1 – S2

Entry number	Time stamp	Functions structure	Name	Value
1542	29.11.2023 08:52:05.033	General	Active settings group	1
1543	01.12.2023 12:46:33.384	Line 1:87 Line diff. prot.:General	Test remote device	on
1544	01.12.2023 12:46:33.576	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF fast	Health	alarm
1545	01.12.2023 12:46:33.576	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF fast	Inactive	on
1546	01.12.2023 12:46:33.576	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF	Health	alarm
1547	01.12.2023 12:46:33.576	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF	Inactive	on
1548	01.12.2023 12:46:33.576	Line 1:87 Line diff. prot.:General	Health	alarm
1549	01.12.2023 12:46:33.576	Line 1:87 Line diff. prot.:General	Inactive	on
1551	01.12.2023 12:46:33.577	Alarm handling	>Group Warning	on
1550	01.12.2023 12:46:33.577	General	Health	alarm
1552	01.12.2023 12:46:37.574	Line 1:Mes.v.fail.det	SO 3ph.failure-alarm	on
1553	01.12.2023 12:46:37.574	Line 1:Mes.v.fail.det	Alarm	on
1554	01.12.2023 12:46:37.575	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 5	Inactive	on
1555	01.12.2023 12:46:37.575	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 4	Inactive	on
1556	01.12.2023 12:46:37.575	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 3	Inactive	on
1557	01.12.2023 12:46:37.575	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 2	Inactive	on
1558	01.12.2023 12:46:37.575	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 1	Inactive	on
1559	01.12.2023 12:46:37.577	Line 1:21 Distance prot. 1:General	Inactive	on
1560	01.12.2023 12:46:37.578	Line 1:67N GFP gnd.sys.1:Definite-T 1	Inactive	on
1561	01.12.2023 12:46:37.579	Line 1:67N GFP gnd.sys.1:Definite-T 2	Inactive	on
1562	01.12.2023 12:46:37.579	Line 1:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1	Inactive	on
1564	01.12.2023 13:04:43.316	Device	DIGSI active	on
1563	01.12.2023 13:04:43.316	Device	Cyber-security event	Login OK
1565	01.12.2023 13:07:53.800	Device	DIGSI active	off
1566	01.12.2023 13:10:44.425	52H1:Circuit break.	Position 3-pole	SPN intermedi
1567	01.12.2023 13:10:44.425	52H1:Control	Cmd. with feedback	SPN intermedi
1568	01.12.2023 13:10:44.426	52H1:79 Auto. reclosing:General	Inactive	on
1569	01.12.2023 13:10:44.426	52H1:79 Auto. reclosing:General	Not ready	on
1570	01.12.2023 13:10:44.426	52H1:79 Auto. reclosing:General	79 permits 1-pole trip	off
1571	01.12.2023 13:10:44.440	52H1:25 Synchronization:Synchrocheck 1	>Start syn. process	on
1572	01.12.2023 13:10:44.440	52H1:25 Synchronization:Synchrocheck 1	>Selection	on
1573	01.12.2023 13:10:44.440	52H1:25 Synchronization:Synchrocheck 1	>Stop syn. process	off
1574	01.12.2023 13:10:44.440	52H1:Circuit break.	Position 3-pole	SPN open
1575	01.12.2023 13:10:44.440	52H1:Control	Cmd. with feedback	SPN open
1576	01.12.2023 13:10:44.456	52H1:79 Auto. reclosing:General	>Block function	on
1577	01.12.2023 13:10:49.463	52H1:79 Auto. reclosing:General	>Block function	off
1578	01.12.2023 13:14:16.007	Device	Cyber-security event	Login OK
1579	01.12.2023 13:14:16.009	Device	DIGSI active	on
1580	01.12.2023 13:14:34.558	Line 1:Mes.v.fail.det	SO 3ph.failure-alarm	off
1581	01.12.2023 13:14:34.558	Line 1:Mes.v.fail.det	Alarm	off
1582	01.12.2023 13:14:34.561	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 5	Inactive	off
1583	01.12.2023 13:14:34.561	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 4	Inactive	off
1584	01.12.2023 13:14:34.561	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 3	Inactive	off
1585	01.12.2023 13:14:34.561	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 2	Inactive	off
1586	01.12.2023 13:14:34.561	Line 1:21 Distance prot. 1:Z 1	Inactive	off
1587	01.12.2023 13:14:34.562	Line 1:21 Distance prot. 1:General	Inactive	off

1587	01.12.2023 13:14:34.562	Line 1:21 Distance prot. 1:General	Inactive	off
1589	01.12.2023 13:14:34.564	Line 1:67N GFP gnd.sys.1:Definite-T 2	Inactive	off
1590	01.12.2023 13:14:34.564	Line 1:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1	Inactive	off
1588	01.12.2023 13:14:34.564	Line 1:67N GFP gnd.sys.1:Definite-T 1	Inactive	off
1591	01.12.2023 13:15:52.604	Device	DIGSI active	off
1592	01.12.2023 13:16:44.601	Device	Cyber-security event	Login OK
1593	01.12.2023 13:16:44.604	Device	DIGSI active	on
1594	01.12.2023 13:16:55.806	Device	DIGSI active	off
1595	01.12.2023 13:17:05.404	Device	Cyber-security event	Login OK
1596	01.12.2023 13:17:05.406	Device	DIGSI active	on
1597	01.12.2023 13:17:17.006	Device	DIGSI active	off
1598	01.12.2023 13:17:32.438	52H1:Circuit break.	Position 3-pole	SPN intermec
1599	01.12.2023 13:17:32.439	52H1:Control	Cmd. with feedback	SPN intermec
1600	01.12.2023 13:17:32.466	52H1:79 Auto. reclosing:General	>Block function	on
1603	01.12.2023 13:17:32.468	52H1:25 Synchronization:Synchrocheck 1	>Stop syn. process	on
1604	01.12.2023 13:17:32.468	52H1:Circuit break.	Position 3-pole	SPN closed
1601	01.12.2023 13:17:32.468	52H1:25 Synchronization:Synchrocheck 1	>Start syn. process	off
1602	01.12.2023 13:17:32.468	52H1:25 Synchronization:Synchrocheck 1	>Selection	off
1605	01.12.2023 13:17:32.469	52H1:Control	Cmd. with feedback	SPN closed
1606	01.12.2023 13:17:37.493	52H1:79 Auto. reclosing:General	>Block function	off
1607	01.12.2023 13:17:37.493	52H1:79 Auto. reclosing:General	Inactive	off
1608	01.12.2023 13:17:37.493	52H1:79 Auto. reclosing:General	Not ready	off
1609	01.12.2023 13:17:37.493	52H1:79 Auto. reclosing:General	79 permits 1-pole trip	on
1610	01.12.2023 13:54:06.210	Device	Cyber-security event	Login OK
1611	01.12.2023 13:54:06.213	Device	DIGSI active	on
1612	01.12.2023 14:12:56.601	Device	DIGSI active	off
1619	01.12.2023 15:52:55.576	Line 1:87 Line diff. prot.:Remote trip.	Health	alarm
1618	01.12.2023 15:52:55.576	2 device prot. com.:Prot. interf.1	Connection broken	on
1620	01.12.2023 15:52:55.576	Line 1:87 Line diff. prot.:Remote trip.	Inactive	on
1617	01.12.2023 15:52:55.576	2 device prot. com.:Prot. interf.1	Status of lay. 1 and 2	PI data failure
1616	01.12.2023 15:52:55.576	2 device prot. com.:Device combin.	Device 2 available	off
1615	01.12.2023 15:52:55.576	2 device prot. com.:Device combin.	Number of detect. dev.	1
1614	01.12.2023 15:52:55.576	2 device prot. com.:Device combin.	Devices form	unknown topo
1613	01.12.2023 15:52:55.576	2 device prot. com.:Device combin.	Topology is	incomplete
1621	01.12.2023 15:52:56.710	F:USART-AG-1LDFO:Channel 1:Prot.interface	Channel Live	off
1622	01.12.2023 15:53:00.466	2 device prot. com.:Prot. interf.1	PI synchronized	off
1623	01.12.2023 15:53:01.476	2 device prot. com.:Prot. interf.1	Status of lay. 1 and 2	PI data fault
1624	01.12.2023 15:57:08.227	2 device prot. com.:Prot. interf.1	Status of lay. 1 and 2	PI established
1630	01.12.2023 15:57:08.277	2 device prot. com.:Device combin.	Device 2 available	on
1628	01.12.2023 15:57:08.277	2 device prot. com.:Device combin.	Devices form	chain topology
1629	01.12.2023 15:57:08.277	2 device prot. com.:Device combin.	Number of detect. dev.	2
1626	01.12.2023 15:57:08.277	2 device prot. com.:Device combin.	Status of topo. recog.	transient
1625	01.12.2023 15:57:08.277	2 device prot. com.:Prot. interf.1	Connection broken	off
1627	01.12.2023 15:57:08.277	2 device prot. com.:Device combin.	Topology is	complete
1631	01.12.2023 15:57:08.278	Line 1:87 Line diff. prot.:Remote trip.	Health	ok
1632	01.12.2023 15:57:08.278	Line 1:87 Line diff. prot.:Remote trip.	Inactive	off
1633	01.12.2023 15:57:08.311	2 device prot. com.:Device combin.	Status of topo. recog.	valid
1634	01.12.2023 15:57:08.316	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF	Health	ok
1635	01.12.2023 15:57:08.316	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF	Inactive	off
1636	01.12.2023 15:57:08.316	Line 1:87 Line diff. prot.:General	Inactive	off
1637	01.12.2023 15:57:08.340	2 device prot. com.:Prot. interf.1	PI synchronized	on
1640	01.12.2023 15:57:08.390	Line 1:87 Line diff. prot.:General	Health	ok
1638	01.12.2023 15:57:08.390	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF fast	Health	ok
1639	01.12.2023 15:57:08.390	Line 1:87 Line diff. prot.:I-DIFF fast	Inactive	off
1641	01.12.2023 15:57:08.390	General	Health	ok
1642	01.12.2023 15:57:08.391	Alarm handling	>Group Warning	off
1643	01.12.2023 15:57:08.430	F:USART-AG-1LDFO:Channel 1:Prot.interface	Channel Live	on
1644	04.12.2023 10:31:15.954	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	1233
1645	04.12.2023 10:31:15.958	General	Active settings group	1

CUNCO_V15.1 ▸ RTL110PL2 ▸ Process data ▸ Logs ▸ Fault log

Read log entries | Delete | Show values as: primary

Time stamp	Relative time	Fault number	Entry number	Functions structure	Name
		(All)	(All)	(All)	(All)
10.12.2023 00:33:10.299 ...		1241		Fault log	
10.12.2023 00:33:02.944 ...		1240		Fault log	
08.12.2023 17:38:44.341 ...		1239		Fault log	
08.12.2023 17:38:37.055 ...		1238		Fault log	
08.12.2023 17:38:29.781 ...		1237		Fault log	
04.12.2023 19:42:56.957 ...		1236		Fault log	
04.12.2023 19:42:51.106 ...		1235		Fault log	
04.12.2023 19:42:49.489 ...		1234		Fault log	
04.12.2023 10:31:15.954 ...		1233		Fault log	
29.11.2023 08:52:05.031 ...		1232		Fault log	
29.11.2023 08:49:33.578 ...		1231		Fault log	
26.11.2023 08:51:57.189 ...		1230		Fault log	
25.11.2023 12:34:31.877 ...		1229		Fault log	
25.11.2023 09:12:55.344 ...		1228		Fault log	
25.11.2023 09:12:47.435 ...		1227		Fault log	
20.11.2023 19:56:13.986 ...		1226		Fault log	
20.11.2023 14:44:53.356 ...		1225		Fault log	
20.11.2023 09:01:11.641 ...		1224		Fault log	
17.11.2023 10:04:50.522 ...		1223		Fault log	
17.11.2023 07:26:47.302 ...		1222		Fault log	
17.11.2023 06:16:58.415 ...		1221		Fault log	
16.11.2023 20:00:20.512 ...		1220		Fault log	
11.11.2023 09:48:25.791 ...		1219		Fault log	

CUNCO_V15.1 ▸ RTL110PL2 ▸ Process data ▸ Logs ▸ Fault log

Read log entries | Delete | Show values as: primary

Time stamp	Relative time	Fault number	Entry number	Functions structure	Name
		(All)	(All)	(All)	(All)
10.12.2023 00:33:10.299 ...		1241		Fault log	
10.12.2023 00:33:02.944 ...		1240		Fault log	
08.12.2023 17:38:44.341 ...		1239		Fault log	
08.12.2023 17:38:37.055 ...		1238		Fault log	
08.12.2023 17:38:29.781 ...		1237		Fault log	
04.12.2023 19:42:56.957 ...		1236		Fault log	
04.12.2023 19:42:51.106 ...		1235		Fault log	
04.12.2023 19:42:49.489 ...		1234		Fault log	
04.12.2023 10:31:15.954 ...		1233		Fault log	
29.11.2023 08:52:05.031 ...		1232		Fault log	
29.11.2023 08:49:33.578 ...		1231		Fault log	
26.11.2023 08:51:57.189 ...		1230		Fault log	
25.11.2023 12:34:31.877 ...		1229		Fault log	
25.11.2023 09:12:55.344 ...		1228		Fault log	
25.11.2023 09:12:47.435 ...		1227		Fault log	
20.11.2023 19:56:13.986 ...		1226		Fault log	
20.11.2023 14:44:53.356 ...		1225		Fault log	
20.11.2023 09:01:11.641 ...		1224		Fault log	
17.11.2023 10:04:50.522 ...		1223		Fault log	
17.11.2023 07:26:47.302 ...		1222		Fault log	
17.11.2023 06:16:58.415 ...		1221		Fault log	
16.11.2023 20:00:20.512 ...		1220		Fault log	
11.11.2023 09:48:25.791 ...		1219		Fault log	

Observaciones

Como se puede observar en los Registros de Eventos del relé de protección sistema 2, PS2, de paño de línea 110kV H1 en subestación Cunco, con fecha 01/12/2023 a las 12:46:33,384 horas UTC 0, se detecta cambio de estado en extremo H1 Tap Río Toltén, protección en “modo prueba”. Aproximadamente, 4 segundos después, el Relé queda con elementos de protección de distancia y de sobrecorriente direccionales, inactivos, demostrándose con ello la pérdida de potenciales de línea 110kV y, por lo tanto, la apertura de la Línea en el extremo H1 de Tap Río Toltén. Posteriormente, a las 13:10:44 horas UTC 0 detecta cambio de estado a posición abierto de interruptor de paño H1 de forma tripolar por motivo de comando de apertura manual. En los registros de falla no se observa disparo de algún elemento de protección en el Relé. El horario de inicio es coincidente con evento de apertura de interruptor de la Línea en el extremo subestación Tap Río Toltén.

Conclusiones

El Relé de protección de protección PS2 sistema 2 de paño H1 en subestación Cunco, se comporta de forma correcta.

14. Acciones correctivas

- No aplica

					Se completa con la potencia perdida por la falla o desconexión programada del cliente		*Se requiere del tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de indisponibilidad de suministro del Título 3-2 de la normativa.* *A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda 'TTINA equivalente por alimentador' de la Hoja 'Ejemplo de agregación'*	*Determinado a partir de la suma de la 'Hora de Desconexión' y el 'Tiempo de interrupción equivalente Tr'*	*Se debe completar con la comuna donde está conectado el cliente*						*ID Distribuidora donde esta conectado el cliente libre*	*Distribuidora donde esta conectado el cliente libre*	*Responsable del envío de este registro es la distribuidora a la que se encuentra conectado el cliente libre*	*Corresponde al Rut del Cliente Libre sin el dígito verificador*	*Razón social del cliente libre*	
ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpph equivalente [MW]
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E2	24070	SE Cunco E2	Las Hortencias	0,025721614	2023-12-01 09:46:00	0,146388889	2023-12-01 09:54:47	Cunco	E	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	76090483	TRALIS AGUA DULCE	0,17570742
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E2	24070	SE Cunco E2	Las Hortencias	0,058688429	2023-12-01 09:46:00	0,158611111	2023-12-01 09:55:31	Melipeuco	E	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	78928780	AGRIC Y FOREST NA	0,070014612
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E2	24070	SE Cunco E2	Las Hortencias	0,045642248	2023-12-01 09:46:00	0,158611111	2023-12-01 09:55:31	Melipeuco	E	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	79872420	DORA LOS FIORDOS	0,287781986

							Se requiere del tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de indisponibilidad de suministro del Título 3-2 de la normativa. *A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda 'TTINA equivalente por alimentador' de la Hoja 'Ejemplo de agregación'*	*Determinado a partir de la suma de la 'Hora de Desconexión' y el 'Tiempo de interrupción equivalente Tr'*		*El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Sistema de Transmisión Zonal' de la Hoja 'Ejemplo de agregación'*	*El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida Art. 3.12 Gx y Tx', según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja 'Ejemplo de agregación'*	*El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida Art. 3.12 Gx y Tx', según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja 'Ejemplo de agregación'*	*El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida Art. 2.5. Dx', según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja 'Ejemplo de agregación'*	*El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida Art. 2.5. Dx', según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja 'Ejemplo de agregación'*			*Este registro es una agregación de todos los clientes regulados que fueron afectados por la pérdida de suministro de la comuna y Sistema zonal en cuestión*			*El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Cpph equivalente', según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja 'Ejemplo de agregación'*
ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpph equivalente [MW]
1075	BA S/E LICANCO 23KV E2	14381	SE Licanco E2	Licanco-P.Las Casas	1,74	2023-12-01 10:11:46	0,055	2023-12-01 10:15:04	Melloueco	E	1,07363E-05	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,000195205
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E2	24070	SE Cunco E2	Las Hortencias	2,80	2023-12-01 09:46:00	0,15910445	2023-12-01 09:55:33	Cunco	E	0,203874856	4621	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1,281390026
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E2	24070	SE Cunco E2	Las Hortencias	0,39	2023-12-01 09:46:00	0,063333333	2023-12-01 09:49:48	Lonquimay	E	0,005724715	727	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,090390242
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E2	24070	SE Cunco E2	Las Hortencias	3,50	2023-12-01 09:46:00	0,152355724	2023-12-01 09:55:08	Melipeuco	E	0,168321507	2789	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1,104792802
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E1	24069	SE Cunco E1	San Ramon	1,61	2023-12-01 09:46:00	0,086999328	2023-12-01 09:51:13	Cunco	E	0,041790928	2226	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,4803592
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E1	24069	SE Cunco E1	San Ramon	0,52	2023-12-01 09:46:00	0,118333333	2023-12-01 09:53:06	Freire	E	0,032923143	1346	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,27822374
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E1	24069	SE Cunco E1	San Ramon	0,34	2023-12-01 09:46:00	0,118333333	2023-12-01 09:53:06	Padre Las Casas	E	0,005771903	51	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,048776643
2480	BA S/E CUNCO 23KV BP1 E1	24069	SE Cunco E1	San Ramon	0,01	2023-12-01 09:46:00	0,118333333	2023-12-01 09:53:06	Vilcun	E	0,000356994	31	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,003016847

incidencia_id	empresa_id	comuna_id	comuna	densidad	descripcion_densidad
39825518	22	9103	Cunco	D1	MUY BAJA
39825518	22	9105	Freire	D2	BAJA
39825518	22	9110	Melipeuco	D1	MUY BAJA
39825518	22	9119	Vilcun	D1	MUY BAJA
39825518	22	9112	Padre Las Casas	D1	MUY BAJA
39825518	22	9205	Lonquimay	D1	MUY BAJA