

Estudio para análisis de falla EAF 565/2024

"Desconexión forzada de la línea 110 kV Galleguillos - Caldera"

Fecha de Emisión: 27-12-2024

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	05/12/2024
Hora	11:13
Consumos desconectados (MW)	6.49
Demanda previa del sistema (MW)	10814
Porcentaje de desconexión	0.060 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Galleguillos - Caldera / LT200CI1TR02----T0058 (*)
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación fallada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Avenida Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes

(*) Nemotécnico corresponde al tramo 110 kV Tap Impulsión - Caldera.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Estructura N°127 de la línea 110 kV Galleguillos - Caldera / LT200CI1TR02--T0058 (*)
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Avenida Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes

(*) Nemotécnico corresponde al tramo 110 kV Tap Impulsión - Caldera.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Galleguillos - Caldera por operación de la protección direccional de sobrecorriente residual (67N) del paño H3 de S/E Galleguillos.

La causa de la desconexión forzada se debió al acortamiento de la distancia eléctrica entre la fase B y la estructura N°127 de la línea Galleguillos - Caldera, durante trabajos programados a potencial de reparación de hebras cortadas.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE1: Trabajos en instalaciones.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. remitió los siguientes antecedentes en respaldo al fenómeno físico declarado:

- Copias de la solicitud y autorización de la actividad específica que se realizaba al momento de producirse la falla.
- Informe técnico específico de la falla emitido por el responsable, con detalle pormenorizado del hecho que provoca la falla.
- Registros de las protecciones asociadas a la falla.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 457-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52C2 de S/E San Carlos	11/12/2022	CGE Transmisión S.A. señala: "Con fecha del 23-12-2022 se normalizó la hora del control del reconector 52C2. Además, la cadena de remate con descarga queda reemplazada por otra nueva".
EAF 478-2022	Desconexión forzada del transformador N°2 66/23 kV de S/E Pucón	18/12/2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se realiza normalización de equipo dañado bajo la SD N°2022116553".
EAF 043-2023	Falla en línea 66 kV Las Arañas - El Peumo	01/02/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No se observaron hebras cortadas en el conductor. No obstante, se programó la instalación de preformadas de reparación en los puntos donde se produjo la descarga eléctrica. La intervención con líneas energizadas ya se realizó exitosamente el 08 de febrero 2023 bajo la solicitud N°2023009210".
EAF 073-2023	Falla en la línea 66 kV Punitaqui - El Sauce	14/02/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: - "Suspensión del lavado". - "Reprogramación del lavado con desconexión de la LT 66 kV".
EAF 110-2023	Falla en línea 2x66 kV Talcahuano - Latorre N°2	07/03/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Revisión del procedimiento de trabajo de lavado de aislación".
EAF 115-2023	Falla en línea 66 kV Concepción - Mahns	08/03/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Se suspenden las faenas de tala de los árboles entre las estructuras N°104 y N°105 de la línea LT 66KV Tomé - Mahns en forma momentánea durante la investigación de los hechos y las medidas de mejora. Por lo cual se realiza la revisión y mejora de procedimientos de trabajo con los proveedores para evitar la repetición de estos hechos".
EAF 173-2023	Desconexión forzada del transformador 66/15 kV N°1 de S/E Chiguayante	16/04/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: - "Se implementará una protección mecánica provisoria en la zona de los termómetros de los transformadores, que se usará durante las faenas, para prevenir operación al realizar movimientos o en los desplazamientos". - "Al inicio de las faenas en las cercanías de transformadores en servicio, se pondrá énfasis en el cumplimiento de los protocolos para delimitación de los lugares de trabajos en las subestaciones".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 174-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52C1 de S/E Lautaro	17/04/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: "Se ejecutará una revisión y pruebas en terreno y desde SCADA de órdenes y estados la unidad de control ABB RER615 asociada al alimentador C1 Freire, con la finalidad de detectar cualquier eventual error por este evento en cuestión. La revisión se enfocará en órdenes y estados de Apertura/Cierre, Habilitación y Bloqueo de residual, Bloqueo y habilitación de reconexión, visualización de señales analógicas, y el cambio del grupo de ajustes. Estos trabajos se realizarán a través de la SD N°2023039426 el 09/05/2023".
EAF 222-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52CT2 de S/E Alameda	23/05/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No se consideran acciones correctivas de corto ni largo plazo".
EAF 280-2023	Desconexión forzada del transformador N°2 66/13.8 kV de S/E Pukará	24/06/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Debido a la operación, por error en la identificación de los blocks de prueba de los paños BT1 y BT2 en planos elementales de corriente alterna, estos se modificarán a la brevedad, y se cambiara la identificación físicamente (mes de julio)".
EAF 342-2023	Falla en sistema de control del paño 52C3 de S/E Rosario	11/08/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se determina por medio de la revisión realizada, que el problema se generó por falla del puerto N°1 del equipo CISCO de la Sala TI en oficina de San Fernando, se logra levantar de manera provisoria con el enlace de telefónica y al final realizar el cambio del puerto N°1 al puerto N°2 del equipo Cisco".
EAF 343-2023	Falla en sistema de control del paño C2 de S/E Rengo	11/08/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se determina por medio de la revisión realizada, que el problema se generó por falla del puerto N°1 del equipo CISCO de la Sala TI en oficina de San Fernando, se logra levantar de manera provisoria con el enlace de telefónica y al final realizar el cambio del puerto N°1 al puerto N°2 del equipo Cisco".
EAF 403-2023	Falla en línea 66 kV Cauquenes - La Vega	12/09/2023	No se indican.
EAF 419-2023	Apertura del interruptor 52E4 de SE Hernán Fuentes	27/09/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "se realizó inspección visual al estado de los conductores del alimentador E4 23 kV para descartar algún daño ocasionado por el cortocircuito descartando esta situación."
EAF 521-2023	Apertura intempestiva de los interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Cachapoal	03/12/2023	La empresa CGE Trasmisión S.A. indica que "No aplica".
EAF 037-2024	Apertura intempestiva del interruptor 52C2 de S/E Hualañé	30/01/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "El día jueves 15 de febrero 2024 de dejó la función SEF inhabilitada en el grupo de protección activo, de modo que, si es requerido, la habilitación se podrá realizar solamente en forma presencial con un computador conectado a la puerta de comunicación del control".
EAF 067-2024	Falla en la línea 66 kV Loma Colorada - Escuadrón	10/02/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Reemplazo de aislación E-93 y limpieza manual de aislación estructura aledañas".
EAF 110-2024	Apertura intempestiva del interruptor 52C5 de S/E Bajo Melipilla	19/03/2024	CGE Transmisión S.A. señala que "se revisa procedimiento enviado por EATON y se modifica indicando que el cable de control sólo puede insertarse con el control Form 6 apagado, para evitar así la polarización indeseada de uno de los contactos de apertura o cierre."
EAF 166-2024	Desconexión forzada de la barra N°3 66 kV de S/E Curicó	19/04/2024	La empresa CGE Trasmisión S.A. indica que "No aplica".
EAF 306-2024	Desconexión forzada del transformador N°1 66/15 kV de S/E San Miguel	14/07/2024	No se indican.
EAF 454-2024	Desconexión forzada de la línea 66 kV Ovalle - Combarbalá	28/08/2024	CGE Transmisión S.A. indica: "Se analizan eventos: se suspenden los trabajos de Proyecto Ampliación NUP1540; se revisa alambrado de control y posteriormente análisis causa raíz; se implementan medidas de control para evitar otro evento: Reunión CGET-TRANSELEC-FERROVIAL- CyD; bloqueo de las protecciones 86".
EAF 497-2024	Falla en línea 66 kV Ovalle - Punitaqui	03/10/2024	CGE Transmisión S.A. indica: "Suspensión de la actividad de lavado de línea. Inspección con Drone para determinar causa raíz."

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAJ 553-2024	Desconexión forzada de la línea 110 kV Liqcau - Alto Norte	22/11/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se solicita a la empresa proveedora, ejecutante de lavado aislación, el desarrollar un reciclaje de la técnica correcta de lavado indicada en instructivo. En inspección externa a la S/E Tap Off La Negra se detecta la ejecución de trabajos realizados por terceros, en sitios aledaños, los cuales involucraron y continuarán generando movimiento de tierra en el sector, aumentando el grado de contaminación de las instalaciones. Por lo anterior se establece mantener la rigurosidad con la periodicidad actual de lavado de aislación, la cual es cada 2 meses, para disminuir la posibilidad de ocurrencia de eventos, de acuerdo con la experiencia rescatada."

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: No se han producido fallas en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

La instalación donde se produjo la falla corresponde a la línea 110 kV Galleguillos - Caldera, específicamente en la estructura N°127, ubicada en el tramo 110 kV Tap Impulsión - Caldera. A continuación, se indican las características del tramo donde se produjo la falla de acuerdo con lo indicado en el aplicativo Infotécnica por su propietario:

- Longitud del conductor: 54.8 km
- Temperatura de diseño del conductor en régimen permanente: 75°C
- Límite térmico permanente en verano con sol 25°C: 0.381 kA
- Límite térmico permanente en invierno con sol 15°C: 0.434 kA
- Sección del conductor: 125.08 mm²
- Tipo de conductor: AAAC
- Número de conductores por fase: 1
- Fecha de entrada en operación: 17/02/2014

La empresa CGE Transmisión S.A no remitió los mantenimientos realizados a la línea 110 kV Galleguillos - Caldera durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. indica "rural" para el caso de los alimentadores de S/E Caldera afectados por la falla.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

La empresa CGE Transmisión S.A. indica: interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

03102: Caldera

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (07-12-2024)	Informe de 5 días (12-12-2024)
CGE Transmisión S.A. (CGET)	05-12-2024	20-12-2024
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	05-12-2024	12-12-2024
Empresa Concesionaria de Servicios Sanitarios S.A. (ECONSSA)	05-12-2024	No remitido

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 110 kV Galleguillos - Caldera	ST Zonal	-	11:13	11:42

- Las horas indicadas corresponden a lo indicado por la empresa CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Caldera	Rodillo / E1	Caldera	2.89	0.027	5831	11:13	11:42	11:42
Caldera	Bahía Inglesa / E2	Caldera	1.50	0.014	4127	11:13	11:42	11:42
Caldera	Desierto Florido / E4	Caldera	0.10	0.001	14	11:13	11:42	11:42
Caldera	Transformador N°2 / ET2	NI	2.00	0.018	1	11:13	11:42	11:42

Total: 6.49 MW 0.060 % 9973

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A. y ECONSSA.

- NI: No informado.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Caldera	Rodillo / E1	CGE	Regulado	2.89	0.48	0.48	1.4
Caldera	Bahía Inglesa / E2	CGE	Regulado	1.50	0.48	0.48	0.7
Caldera	Desierto Florido / E4	CGE	Regulado	0.10	0.48	0.48	0.0
Caldera	Transformador N°2 / ET2	ECONSSA	Libre	2.00	0.48	0.48	1.0

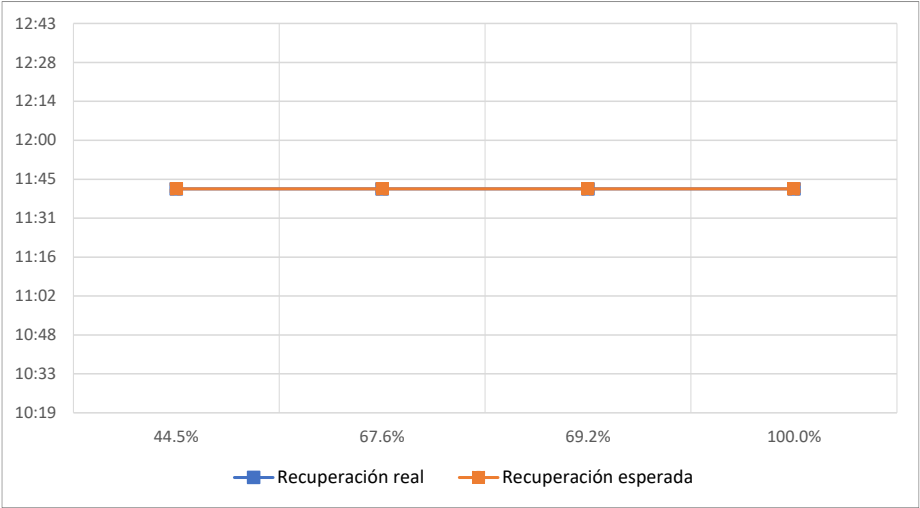
Clientes Regulados : 2.1 MWh

Clientes Libres : 1.0 MWh

Total : 3.1 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A. y ECONSSA.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias entre los horarios recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	5.19	0.48	10.81
Último 20 %	1.30	0.48	2.71
100 % Total	6.49	0.48	13.52

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10814 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Canutillar (U1), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (IEM), PFV Diego Almagro Sur y Rapel (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 05 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 05 de diciembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 05 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 05 de diciembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, las instalaciones de transmisión operaban de forma normal.

Otros antecedentes relevantes

Según lo señalado por CGE Transmisión S.A.:

"A las 11:13 del día 05-12-2024 se produce la desconexión de forzada de la línea de 110 kV Galleguillos- Caldera, que afectó a la subestación Caldera y a las instalaciones de la empresa Nueva Atacama que están al interior de este recinto."

Inmediatamente supervisor en terreno informa que la desconexión ocurrió por ocasión de los trabajos en curso, confirmando personal en zona segura e instalaciones en condiciones de energización."

A las 11:42 se produce la energización de la línea de 110 kV Galleguillos-Caldera, recuperando con éxito los consumos afectados".

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.

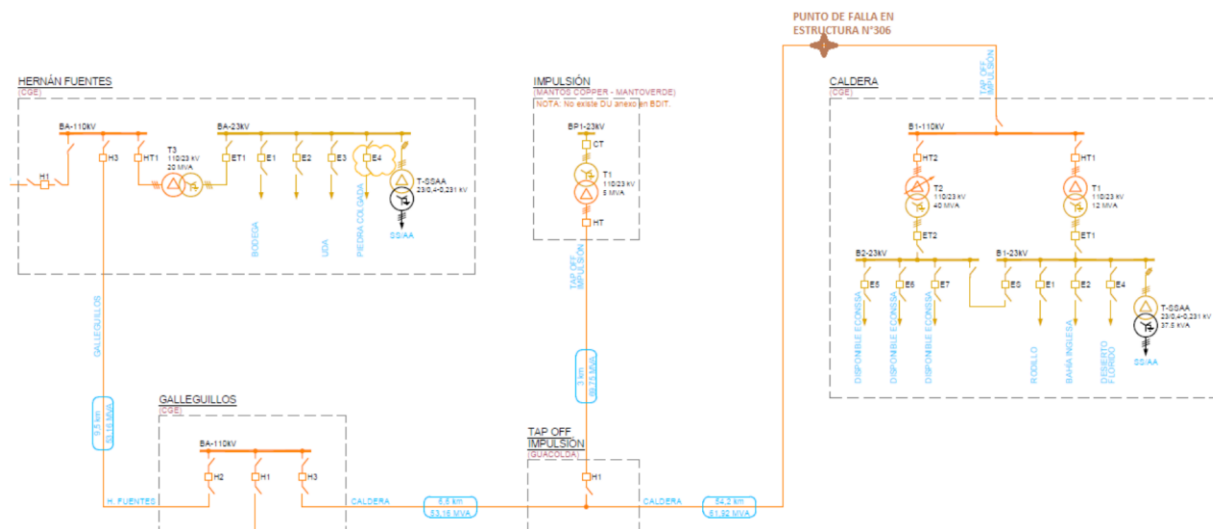
b) Acciones correctivas a corto plazo:

Las empresas involucradas o afectadas por la falla no indican acciones correctivas de corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

Las empresas involucradas o afectadas por la falla no indican acciones correctivas de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



Nota: La imagen fue extraída desde el Informe de Falla del quinto día de CGE Transmisión S.A. Sin embargo, el punto de falla indicado es erróneo, debería ser la estructura N°127.

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

Hora	Involucrado	Evento
11:13	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Galleguillos, correspondiente a la línea 110 kV Galleguillos - Caldera, por operación de su función direccional de sobrecorriente residual (67N), específicamente mediante su elemento de tiempo instantáneo.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
05/12/2024	CGE Transmisión	11:42	Cierre del interruptor 52H3 de S/E Galleguillos, energizando la línea 110 kV Galleguillos - Caldera y recuperando los consumos de S/E Caldera.

- Las fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., CGE S.A. y ECONSSA.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Galleguillos - Caldera por operación de la protección direccional de sobrecorriente residual (67N) del paño H3 de S/E Galleguillos.

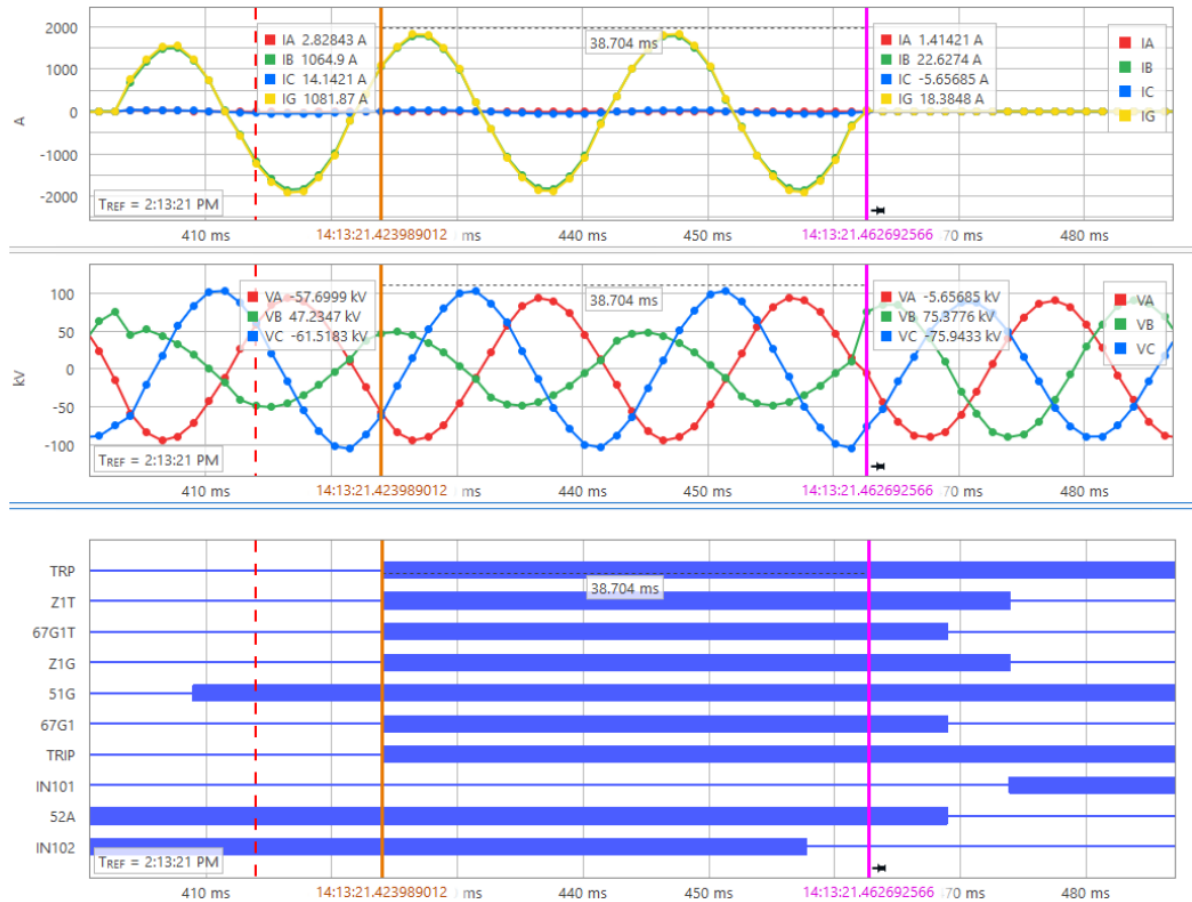
La causa de la desconexión forzada se debió al acortamiento de la distancia eléctrica entre la fase B y la estructura N°127 de la línea Galleguillos - Caldera, durante trabajos programados a potencial de reparación de hebras cortadas.

A raíz del evento ocurrido, se produjo la pérdida de 6.49 MW de consumos en S/E Caldera.

Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Galleguillos

El paño H3 de S/E Galleguillos se encuentra protegido por un doble esquema de protecciones implementado en relés SEL-311L y SEL-311C, los cuales poseen, entre otras, funciones de distancia de fase y residual (21/21N), direccional de sobrecorriente residual (67N) y sobrecorriente de fase (51) con control de torque asociado a la zona 3 de la función de distancia de fase. A continuación, se analiza sólo el comportamiento del relé SEL-311L, ya que el comportamiento del relé SEL-311C fue similar.

Registros del relé SEL-311L. Paño H3 de S/E Gallequillos



En el registro oscilográfico anterior, se observa sobrecorriente en la fase B con amplitud cercana a los 2 kA (de acuerdo con la oscilografía y el registro de señales digitales, las amplitudes observadas probablemente posean un factor $\sqrt{2}$ para visualizar rápidamente la magnitud RMS de las señales analógicas), coincidente con la sobrecorriente residual. Las tensiones fase-neutro muestran un detrimento en la fase con sobrecorriente. El pickup de la etapa de tiempo definido instantáneo de la función direccional de sobrecorriente residual (67N) se encuentra ajustado en 1084 A-pri RMS, por lo tanto, se habría superado el pickup de la protección, razón por la cual se observa el arranque de la señal "67G1" y su operación instantánea (señal "67G1T"), ordenando la apertura del interruptor (señal "TRIP"), para el cual se declara su correcto cambio de estado a través de las señales "IN101" y "52A".

LINEA 110KV GALLEGUI-T.IMPULS. Date: 12/05/2024 Time: 21:40:35.589
SEL311L - 52H3 SE GALLEGUILLOS

FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106 CID=D8D1

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	COMENTARIO
57	12/03/2024	14:07:08.603	RB1	Deasserted	
56	12/03/2024	21:56:55.940	RB2	Asserted	
55	12/03/2024	21:56:55.940	SV9T	Asserted	
54	12/03/2024	21:56:55.940	SV9	Asserted	
53	12/03/2024	21:56:55.945	RB2	Deasserted	
52	12/04/2024	13:30:59.475	RB1	Asserted	
51	12/04/2024	13:30:59.475	SV9T	Deasserted	
50	12/04/2024	13:30:59.475	SV9	Deasserted	
49	12/04/2024	13:30:59.480	RB1	Deasserted	
48	12/04/2024	19:27:05.567	RB2	Asserted	
47	12/04/2024	19:27:05.567	SV9T	Asserted	
46	12/04/2024	19:27:05.567	SV9	Asserted	
45	12/04/2024	19:27:05.572	RB2	Deasserted	
44	12/05/2024	12:00:56.185	RB1	Asserted	Bloqueo Remoto Reconexión 79
43	12/05/2024	12:00:56.185	SV9T	Deasserted	
42	12/05/2024	12:00:56.185	SV9	Deasserted	
41	12/05/2024	12:00:56.190	RB1	Deasserted	
40	12/05/2024	14:13:21.410	51G	Asserted	
39	12/05/2024	14:13:21.420	Z2G	Asserted	
38	12/05/2024	14:13:21.425	67G1T	Asserted	Activación Elemento Sobrecorriente Direccional Residual
37	12/05/2024	14:13:21.425	67G1	Asserted	
36	12/05/2024	14:13:21.425	Z1G	Asserted	
35	12/05/2024	14:13:21.425	SV16T	Asserted	
34	12/05/2024	14:13:21.425	TRIP	Asserted	Activación Orden de Apertura 52H3
33	12/05/2024	14:13:21.425	OUT101	Asserted	
32	12/05/2024	14:13:21.425	OUT103	Asserted	
31	12/05/2024	14:13:21.425	OUT104	Asserted	
30	12/05/2024	14:13:21.425	79LO	Asserted	Confirmación Bloqueo Reconexión 79
29	12/05/2024	14:13:21.425	79RS	Deasserted	
28	12/05/2024	14:13:21.460	IN102	Deasserted	
27	12/05/2024	14:13:21.470	67G1T	Deasserted	
26	12/05/2024	14:13:21.470	67G1	Deasserted	
25	12/05/2024	14:13:21.475	Z1G	Deasserted	
24	12/05/2024	14:13:21.480	Z2G	Deasserted	
23	12/05/2024	14:13:21.480	IN101	Asserted	Confirmación Apertura 52H3
22	12/05/2024	14:13:21.490	51G	Deasserted	
21	12/05/2024	14:13:21.824	TRIP	Deasserted	
20	12/05/2024	14:13:21.824	OUT101	Deasserted	
19	12/05/2024	14:13:21.824	OUT103	Deasserted	
18	12/05/2024	14:13:21.824	OUT104	Deasserted	
17	12/05/2024	14:13:22.823	SV16T	Deasserted	
16	12/05/2024	14:41:35.519	IN101	Deasserted	
15	12/05/2024	14:41:35.544	IN102	Asserted	Confirmación Cerrado 52H3
14	12/05/2024	14:42:27.837	RB2	Asserted	
13	12/05/2024	14:42:27.837	SV9T	Asserted	
12	12/05/2024	14:42:27.837	SV9	Asserted	
11	12/05/2024	14:42:27.842	RB2	Deasserted	
10	12/05/2024	14:42:35.301	79LO	Deasserted	
9	12/05/2024	14:42:35.301	79RS	Asserted	
8	12/05/2024	20:58:48.435	RB1	Asserted	
7	12/05/2024	20:58:48.435	SV9T	Deasserted	
6	12/05/2024	20:58:48.435	SV9	Deasserted	
5	12/05/2024	20:58:48.440	RB1	Deasserted	
4	12/05/2024	21:01:11.414	IN102	Deasserted	
3	12/05/2024	21:01:11.424	79LO	Asserted	
2	12/05/2024	21:01:11.424	79RS	Deasserted	
1	12/05/2024	21:01:11.434	IN101	Asserted	

El registro de eventos muestra que a las 09:00 horas (hora local), evento 44, se bloqueó la función de reconexión automática para dar comienzo a los trabajos programados de intervención a potencial en la línea 110 kV Galleguillos - Caldera. Posteriormente, el evento 40 muestra el arranque de la función direccional de sobrecorriente residual (67N) mediante su etapa de tiempo inverso. Luego de 15 ms, la sobrecorriente residual también es detectada por la etapa de tiempo definido instantáneo de la función 67N, operando de forma instantánea (evento 37) y ordenando la apertura del interruptor (evento 34).

Se estima el tiempo de apertura del interruptor 52H3 de S/E Galleguillos en 55 ms (calculado a partir de los eventos 34 y 23).

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

Detalle de la generación programada para el día 05 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 05 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 05 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 05 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Empresa Concesionaria de Servicios Sanitarios S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°6).

Otros antecedentes (Anexo N°7)

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Los incumplimientos normativos detectados en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados son:

CGE Transmisión S.A.

- Fecha de entrega del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Empresa Concesionaria de Servicios Sanitarios S.A.

- No entrega del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por los coordinados involucrados y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcto el desempeño de las protecciones del paño H3 de S/E Galleguillos mediante su función direccional de sobrecorriente residual (67N).

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52H3 de S/E Galleguillos, de propiedad de CGE Transmisión S.A.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Galleguillos - Caldera por operación de la protección direccional de sobrecorriente residual (67N) del paño H3 de S/E Galleguillos.

La causa de la desconexión forzada se debió al acortamiento de la distancia eléctrica entre la fase B y la estructura N°127 de la línea Galleguillos - Caldera, durante trabajos programados a potencial de reparación de hebras cortadas.

A raíz del evento ocurrido, se produjo la pérdida de 6.49 MW de consumos en S/E Caldera.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de los sistemas de protección asociados a la línea 110 kV Galleguillos - Caldera, despejando una falla en la línea protegida.

- b) No se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 05 de diciembre de 2024.

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

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

No se solicitarán.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

No se solicitará el Informe de Falla del quinto día a la Empresa Concesionaria de Servicios Sanitarios S.A., pues ya fue solicitado según consta en el Anexo N°7.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 05 de diciembre de 2024

05-12-2024 11-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 5 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	176	179	179	181	176	179	179	149	53	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,859
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	17	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	177	179	179	181	176	179	196	151	55	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,881
Costo Marginal Quillota 220 kv	82.4	81.2	81.2	73.6	81.2	78.0	81.2	62.8	34.1	19.9	20.2	20.2	15.2	15.2	15.2	20.2	23.6	22.2	41.0	67.3	78.1	78.1	78.1	78.1	52.02
Pérdidas [MWh]	373	356	356	359	361	359	361	259	270	342	327	307	300	304	318	325	331	335	345	252	294	329	322	323	7,811
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	271	259	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	5,867
Demanda Total [MWh]	9001	8613	8408	8290	8259	8337	8630	8918	9273	9638	9890	9973	9998	10060	10149	10142	10135	9950	9804	9886	9984	10173	10024	9604	227,141
Generación Total [MWh]	9638	9233	9027	8913	8884	8960	9262	9435	9779	10215	10452	10515	10533	10598	10702	10702	10702	10519	10384	10373	10513	10738	10581	10162	240,818

[illegible]

05-12-2024 11-12-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 5 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	176	179	179	181	176	179	179	149	53	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,859
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	17	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	177	179	179	181	176	179	196	151	55	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,881
Costo Marginal Quillota 220 kV	82.4	81.2	81.2	73.6	81.2	78.0	81.2	62.8	34.1	19.9	20.2	20.2	15.2	15.2	15.2	20.2	23.6	22.2	41.0	67.3	78.1	78.1	78.1	78.1	52.02
Pérdidas [MWh]	373	356	356	359	361	359	361	259	270	342	327	307	300	304	318	325	331	335	345	252	294	329	322	323	7,811
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	271	259	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	5,867
Demanda Total [MWh]	9001	8613	8408	8290	8259	8337	8630	8918	9273	9638	9890	9973	9998	10060	10149	10142	10135	9950	9804	9886	9984	10173	10024	9604	227,141
Generación Total [MWh]	9638	9233	9027	8913	8884	8960	9262	9435	9779	10215	10452	10515	10533	10598	10702	10702	10702	10519	10384	10373	10513	10738	10581	10162	240,818
SANTA ELENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PULLINQUE	15	15	15	15	15	15	15	15	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	15	585
RECA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
SANTA ISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
HIDROMOCHO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	264
LOSCORRALES-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
MSA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LAMONTANA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
LAMONTANA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
EL GALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CUMPEO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	110
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
DIGUA	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	269
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
LICAN	17	17	14	11	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	17	17	17	17	191
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
MARIA ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
TRANCADEL TORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	27	798
RUCATAYO	38	25	25	25	34	34	34	36	40	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	43	45	912
CUMBRES	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
PULELFU	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	170
CAPULLO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	197
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LASFLORES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
CORRENTOSO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
HIDROBONITO-MC1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
EL COLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
PIEDRAS NEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	826	752	765	788	807	830	859	964	1031	1048	1068	954	1064	1273	1189	1252	1436	1459	1460	2036	2077	1805	1576	1337	28,658

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 5 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	176	179	179	181	176	179	179	149	53	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,859
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	17	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	177	179	179	181	176	179	196	151	55	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,881
Costo Marginal Quillota 220 kV	82.4	81.2	81.2	73.6	81.2	78.0	81.2	62.8	34.1	19.9	20.2	20.2	15.2	15.2	15.2	20.2	23.6	22.2	41.0	67.3	78.1	78.1	78.1	78.1	52.02
Pérdidas [MWh]	373	356	356	359	361	359	361	259	270	342	327	307	300	304	318	325	331	335	345	252	294	329	322	323	7,811
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	271	259	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	5,867
Demanda Total [MWh]	9001	8613	8408	8290	8259	8337	8630	8918	9273	9638	9890	9973	9998	10060	10149	10142	10135	9950	9804	9886	9984	10173	10024	9604	227,141
Generación Total [MWh]	9638	9233	9027	8913	8884	8960	9262	9435	9779	10215	10452	10515	10533	10598	10702	10702	10702	10519	10384	10373	10513	10738	10581	10162	240,818

PE-LACABANA	8	6	6	7	10	15	19	22	23	22	22	24	0	13	0	21	18	16	12	11	12	12	10	8	316
PE-TOLPANSUR	8	4	3	3	3	4	5	6	6	6	8	9	9	10	11	10	10	9	8	9	9	10	9	9	176
PE-ELNOGAL	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	24
PE-LOSBUENOSAIRES	1	1	1	2	2	3	3	4	4	6	7	8	9	9	9	8	8	7	5	4	4	3	3	2	113
PE-LAESPERANZA	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	33
PE-LEBU-3	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	11
PE-LEBU	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PE-HUAJACHE	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	21
PE-ELARREBOL	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	26
PE-AURORA	20	23	27	26	24	23	21	19	15	13	13	11	10	11	10	10	10	13	15	19	21	23	26	27	426
PE-PUELCHESUR	32	39	44	45	40	44	44	39	33	27	23	19	16	14	12	9	6	8	8	13	17	18	25	32	605
PE-SANPEDRO	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	4	5	5	5	6	6	7	7	8	7	7	96
PE-SANPEDRO-2	5	4	4	3	3	4	3	2	2	2	2	4	5	7	8	8	8	8	9	10	10	10	10	9	141

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	56	1587	4434	5231	5606	6070	6075	5819	5761	5554	5102	4817	4403	1990	0	0	0	0	62,505
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	4
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	45
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	44
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	5	6	6	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	65
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	0	0	0	0	0	0	0	5	4	2	0	0	0	0	21
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	11	40	65	80	79	53	65	54	47	65	53	26	6	0	0	0	0	643
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	1	0	0	0	0	13
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	11	5	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	22	89	112	116	116	85	105	88	76	105	103	80	24	0	0	0	0	1121
PFV-VALLELSOL	0	0	0	0	0	0	7	36	89	106	126	121	80	99	83	72	99	97	89	36	0	0	0	0	1140
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	29	49	0	0	0	0	0	0	0	48	31	9	0	0	0	0	172
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	98
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	20	70	29	40	46	49	49	0	44	38	34	88	32	0	0	0	0	538
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	25	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	0	0	108
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	6	16	29	41	0	0	0	0	44	0	0	0	4	0	0	0	0	141
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	6	6	5	5	6	5	1	0	0	0	0	67
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	28	70	75	0	0	0	0	0	0	0	0	55	17	0	0	0	0	246
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	4	17	20	0	0	0	0	0	0	0	20	15	3	0	0	0	0	79
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	13	14	0	0	0	0	12	0	0	15	11	2	0	0	0	0	70
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	89
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	31	147	163	193	186	123	153	127	0	0	149	136	58	0	0	0	0	1467
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	39	121	160	174	190	191	188	192	192	177	163	125	41	0	0	0	0	1953
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	35	37	44	43	28	35	29	25	35	34	31	6	0	0	0	0	392

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 5 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	176	179	179	181	176	179	179	149	53	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,859
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	17	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	177	179	179	181	176	179	196	151	55	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,881
Costo Marginal Quillota 220 kV	82.4	81.2	81.2	73.6	81.2	78.0	81.2	62.8	34.1	19.9	20.2	20.2	15.2	15.2	15.2	20.2	23.6	22.2	41.0	67.3	78.1	78.1	78.1	78.1	52.02
Pérdidas [MWh]	373	356	356	359	361	359	361	259	270	342	327	307	300	304	318	325	331	335	345	252	294	329	322	323	7,811
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	271	259	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	5,867
Demanda Total [MWh]	9001	8613	8408	8290	8259	8337	8630	8918	9273	9638	9890	9973	9998	10060	10149	10142	10135	9950	9804	9886	9984	10173	10024	9604	227,141
Generación Total [MWh]	9638	9233	9027	8913	8884	8960	9262	9435	9779	10215	10452	10515	10533	10598	10702	10702	10702	10519	10384	10373	10513	10738	10581	10162	240,818
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	2	57	261	292	346	334	221	274	228	197	273	268	244	102	0	0	0	0	3098
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	15	111	153	29	36	174	98	174	174	36	21	112	41	0	0	0	0	1174
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	36	119	176	204	201	133	165	137	118	165	161	132	46	0	0	0	0	1793
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	57	132	167	177	195	192	188	193	171	174	142	109	43	0	0	0	0	1938
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	11	25	28	23	24	24	23	23	22	20	18	17	10	0	0	0	0	268
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	97
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	6	6	5	5	6	5	1	0	0	0	0	67
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	20	74	97	34	38	110	40	40	86	40	34	73	21	0	0	0	0	708
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	30	48	57	55	36	45	37	32	45	44	40	38	0	0	0	0	512
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	16	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	57
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	75
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	15	87	102	62	77	113	54	59	115	115	110	96	21	0	0	0	0	1026
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	9	49	62	74	71	47	58	49	42	58	57	52	28	0	0	0	0	657
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	27	28	29	29	27	30	28	24	29	28	27	15	0	0	0	0	328
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	94
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	98
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	18	76	71	84	81	54	66	55	48	66	65	59	12	0	0	0	0	755
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	22	66	95	101	101	99	96	97	89	94	94	78	30	0	0	0	0	1062
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	15
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	11	15	15	18	20	0	0	0	0	0	0	0	0	98
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	23	73	83	0	0	122	0	22	122	0	0	88	49	0	0	0	0	580
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	23	75	89	0	0	129	0	73	129	0	0	94	49	0	0	0	0	661
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	28	94	114	134	131	86	107	89	77	107	105	95	36	0	0	0	0	1203
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	5	6	5	4	6	6	5	1	0	0	0	62
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	5	5	5	5	4	5	5	4	0	0	0	0	0	50
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	50
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	10	26	39	0	0	0	0	0	0	0	0	28	12	0	0	0	0	116
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	12	0	0	0	0	0	0	0	11	9	4	0	0	0	0	45
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	8	25	37	42	44	37	45	38	33	41	37	33	16	0	0	0	0	437
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	13	38	10	15	21	46	83	83	77	75	26	62	29	0	0	0	0	579
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	10	44	24	22	15	7	24	20	21	2	7	0	20	0	0	0	0	215
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	41	154	2	137	163	173	138	133	42	141	9	0	73	0	0	0	0	1204
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	2	31	49	55	56	37	46	38	33	46	45	41	20	0	0	0	0	498
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	22	53	43	35	28	26	24	23	23	38	38	53	24	0	0	0	0	428
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	77
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	6	16	27	9	8	0	0	0	0	31	26	16	6	0	0	0	0	146
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	14	36	49	47	0	0	36	0	0	0	44	38	20	3	0	0	0	0	287
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	12	0	20	0	0	0	0	20	16	9	3	0	0	0	0	86
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	2	5	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	76
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	91	159	115	179	198	200	198	200	205	0	0	0	0	0	0	0	0	1546
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	2	151	40	40	40	40	80	80	243	253	269	286	301	169	0	0	0	0	1993
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	33	98	138	157	166	167	167	168	167	158	149	127	56	0	0	0	0	1750
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	11	36	53	62	63	49	60	50	43	54	52	42	15	0	0	0	0	590
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	38	103	100	110	110	76	94	78	67	94	92	83	51	0	0	0	0	1095

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																										
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																										
jueves, 5 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Costos Operación	176	179	179	181	176	179	179	149	53	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,859	
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	17	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	
Costos Totales [kUSD]	177	179	179	181	176	179	196	151	55	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,881	
Costo Marginal Quillota 220 kV	82.4	81.2	81.2	73.6	81.2	78.0	81.2	62.8	34.1	19.9	20.2	20.2	15.2	15.2	15.2	20.2	23.6	22.2	41.0	67.3	78.1	78.1	78.1	78.1	52.02	
Pérdidas [MWh]	373	356	356	359	361	359	361	259	270	342	327	307	300	304	318	325	331	335	345	252	294	329	322	323	7,811	
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	271	259	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	5,867	
Demanda Total [MWh]	9001	8613	8408	8290	8259	8337	8630	8918	9273	9638	9890	9973	9998	10060	10149	10142	10135	9950	9804	9886	9984	10173	10024	9604	227,141	
Generación Total [MWh]	9638	9233	9027	8913	8884	8960	9262	9435	9779	10215	10452	10515	10533	10598	10702	10702	10702	10519	10384	10373	10513	10738	10581	10162	240,818	
PFV-LLANODELLAMOS	0	0	0	0	0	0	0	0	16	54	67	80	77	51	63	52	45	63	62	56	33	0	0	0	0	720
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	2	2	0	0	0	0	0	14
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	4	4	5	4	3	1	1	0	0	0	0	0	33
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	35
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	18	32	34	40	39	26	32	27	23	32	28	11	0	0	0	0	0	346
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	3	63	93	96	97	97	78	96	80	69	96	94	86	81	0	0	0	0	1128
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	28	77	74	88	85	56	70	58	50	70	68	62	21	0	0	0	0	806
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	8	6	5	2	0	0	0	0	0	88
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	32
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	8	8	8	8	9	9	7	3	0	0	0	0	86
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	4	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	6	4	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	33
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	15	28	35	40	27	33	28	24	32	23	9	2	0	0	0	0	298
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	72
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	0	73
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	0	99
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	0	98
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	1	33	94	126	137	142	142	141	142	142	142	137	108	43	0	0	0	0	0	1530
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	0	38
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	10	54	107	151	182	196	188	183	173	48	97	55	9	0	0	0	0	0	1451
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	30	75	83	96	102	104	105	104	104	103	99	82	32	0	0	0	0	0	1119
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	15	48	69	76	78	79	77	76	75	56	69	54	22	0	0	0	0	0	794
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	0	98
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	73
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	5	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	32
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	9	9	9	7	7	8	7	2	0	0	0	0	0	69

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 5 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	176	179	179	181	176	179	179	149	53	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,859
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	17	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	177	179	179	181	176	179	196	151	55	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,881
Costo Marginal Quillota 220 kV	82.4	81.2	81.2	73.6	81.2	78.0	81.2	62.8	34.1	19.9	20.2	20.2	15.2	15.2	15.2	20.2	23.6	22.2	41.0	67.3	78.1	78.1	78.1	78.1	52.02
Pérdidas [MWh]	373	356	356	359	361	359	361	259	270	342	327	307	300	304	318	325	331	335	345	252	294	329	322	323	7,811
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	271	259	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	5,867
Demanda Total [MWh]	9001	8613	8408	8290	8259	8337	8630	8918	9273	9638	9890	9973	9998	10060	10149	10142	10135	9950	9804	9886	9984	10173	10024	9604	227,141
Generación Total [MWh]	9638	9233	9027	8913	8884	8960	9262	9435	9779	10215	10452	10515	10533	10598	10702	10702	10702	10519	10384	10373	10513	10738	10581	10162	240,818
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	9	9	6	5	6	4	1	0	0	0	0	57
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	9	7	5	5	8	5	1	0	0	0	0	53
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	5	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	31
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	4	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	30
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	9	8	6	5	8	6	1	0	0	0	0	58
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	7	6	6	6	6	6	6	7	2	0	0	0	0	78
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	7	5	5	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	54
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	7	5	5	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	54
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	9	8	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	51
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	51
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	6	4	5	5	4	4	1	0	0	0	0	71
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	33
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	9	9	8	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	59
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	57
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	19	52	66	72	74	74	74	74	74	71	60	25	0	0	0	0	807
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	38
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	4	6	6	6	4	0	0	0	0	0	52
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 5 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	176	179	179	181	176	179	179	149	53	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,859
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	17	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	177	179	179	181	176	179	196	151	55	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,881
Costo Marginal Quillota 220 kV	82.4	81.2	81.2	73.6	81.2	78.0	81.2	62.8	34.1	19.9	20.2	20.2	15.2	15.2	15.2	20.2	23.6	22.2	41.0	67.3	78.1	78.1	78.1	78.1	52.02
Pérdidas [MWh]	373	356	356	359	361	359	361	259	270	342	327	307	300	304	318	325	331	335	345	252	294	329	322	323	7,811
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	271	259	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	5,867
Demanda Total [MWh]	9001	8613	8408	8290	8259	8337	8630	8918	9273	9638	9890	9973	9998	10060	10149	10142	10135	9950	9804	9886	9984	10173	10024	9604	227,141
Generación Total [MWh]	9638	9233	9027	8913	8884	8960	9262	9435	9779	10215	10452	10515	10533	10598	10702	10702	10702	10519	10384	10373	10513	10738	10581	10162	240,818
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	7	7	5	6	7	3	2	0	0	0	0	0	59
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	8	5	5	8	3	2	1	0	0	0	0	64
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	8	7	7	5	2	1	0	0	0	0	0	57
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	0	20
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	70
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	0	0	45
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	7	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	69
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	9	8	7	8	4	1	0	0	0	0	0	62
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	32
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	11	15	17	17	17	15	14	12	7	2	0	0	0	0	135
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	30
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	72
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	8	7	6	5	3	1	1	0	0	0	0	0	50
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-VILLAALMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	5	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	8	6	5	3	2	1	1	0	0	0	0	0	37
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	6	7	4	2	1	1	0	0	0	0	0	40
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	82

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 5 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	176	179	179	181	176	179	179	149	53	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,859
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	17	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	177	179	179	181	176	179	196	151	55	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,881
Costo Marginal Quillota 220 kV	82.4	81.2	81.2	73.6	81.2	78.0	81.2	62.8	34.1	19.9	20.2	20.2	15.2	15.2	15.2	20.2	23.6	22.2	41.0	67.3	78.1	78.1	78.1	78.1	52.02
Pérdidas [MWh]	373	356	356	359	361	359	361	259	270	342	327	307	300	304	318	325	331	335	345	252	294	329	322	323	7,811
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	271	259	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	5,867
Demanda Total [MWh]	9001	8613	8408	8290	8259	8337	8630	8918	9273	9638	9890	9973	9998	10060	10149	10142	10135	9950	9804	9886	9984	10173	10024	9604	227,141
Generación Total [MWh]	9638	9233	9027	8913	8884	8960	9262	9435	9779	10215	10452	10515	10533	10598	10702	10702	10702	10519	10384	10373	10513	10738	10581	10162	240,818
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	7	5	5	3	2	1	1	0	0	0	0	0	35
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ELQUELTHEUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	6	5	4	4	3	1	1	0	0	0	0	0	39
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	7	5	5	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	61
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	5	6	6	6	3	0	0	0	0	66
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	3	4	3	3	1	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	55
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	94
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	6	7	4	2	1	1	0	0	0	0	0	38
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	4	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	29
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0	29
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	8	8	6	4	4	0	0	0	0	0	0	0	46
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	9	9	8	6	5	3	2	1	0	0	0	0	0	50
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	56
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	8	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	0	47
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	4	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	29
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	67
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	102
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	3	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	7	5	5	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	60
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	5	4	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	45
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	7	5	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	34
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	54
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	43
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	11
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	6	6	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	32
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14

Periodo Desde: 05-12-2024 11-12-2024

[illegible]

Periodo Desde: 05-12-2024 11-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 5 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		176	179	179	181	176	179	179	149	53	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,859
Costos Encendido/Detención		1	0	0	0	0	0	17	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]		177	179	179	181	176	179	196	151	55	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,881
Costo Marginal Quillota 220 kv		82.4	81.2	81.2	73.6	81.2	78.0	81.2	62.8	34.1	19.9	20.2	20.2	15.2	15.2	15.2	20.2	23.6	22.2	41.0	67.3	78.1	78.1	78.1	78.1	52.02
Pérdidas [MWh]		373	356	356	359	361	359	361	259	270	342	327	307	300	304	318	325	331	335	345	252	294	329	322	323	7,811
Consumos Propios [MWh]		264	264	264	264	264	264	271	259	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	5,867
Demanda Total [MWh]		9001	8613	8408	8290	8259	8337	8630	8918	9273	9638	9890	9973	9998	10060	10149	10142	10135	9950	9804	9886	9984	10173	10024	9604	227,141
Generación Total [MWh]		9638	9233	9027	8913	8884	8960	9262	9435	9779	10215	10452	10515	10533	10598	10702	10702	10702	10519	10384	10373	10513	10738	10581	10162	240,818
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	3	1	2	2	0	0	0	0	38
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	85
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0</		

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 5 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	176	179	179	181	176	179	179	149	53	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,859
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	17	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	177	179	179	181	176	179	196	151	55	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,881
Costo Marginal Quillota 220 kV	82.4	81.2	81.2	73.6	81.2	78.0	81.2	62.8	34.1	19.9	20.2	20.2	15.2	15.2	15.2	20.2	23.6	22.2	41.0	67.3	78.1	78.1	78.1	78.1	52.02
Pérdidas [MWh]	373	356	356	359	361	359	361	259	270	342	327	307	300	304	318	325	331	335	345	252	294	329	322	323	7,811
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	271	259	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	5,867
Demanda Total [MWh]	9001	8613	8408	8290	8259	8337	8630	8918	9273	9638	9890	9973	9998	10060	10149	10142	10135	9950	9804	9886	9984	10173	10024	9604	227,141
Generación Total [MWh]	9638	9233	9027	8913	8884	8960	9262	9435	9779	10215	10452	10515	10533	10598	10702	10702	10702	10519	10384	10373	10513	10738	10581	10162	240,818
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	1	0	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	7	6	3	2	3	1	0	0	0	0	0	34
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	4	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	5	6	6	6	7	7	8	6	3	0	0	0	0	70
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	5	7	6	3	1	1	1	0	0	0	0	0	33
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	3	4	3	3	1	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	77
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	29
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	4	4	4	3	1	1	0	0	0	0	0	28
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	11
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	52
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	6	7	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	74
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	4	4	3	1	1	0	0	0	0	0	32
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	3	3	2	1	0	1	0	0	0	0	26
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	31
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	6	5	5	4	3	2	0	0	0	0	52
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	14	47	74	87	93	94	92	90	87	85	82	68	32	0	0	0	0	945
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	20	39	55	67	58	15	26	66	55	38	17	3	0	0	0	0	465
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	94
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	26	65	98	113	115	117	115	111	108	104	96	78	38	0	0	0	1187

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 5 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	176	179	179	181	176	179	179	149	53	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,859
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	17	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	177	179	179	181	176	179	196	151	55	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,881
Costo Marginal Quillota 220 kV	82.4	81.2	81.2	73.6	81.2	78.0	81.2	62.8	34.1	19.9	20.2	20.2	15.2	15.2	15.2	20.2	23.6	22.2	41.0	67.3	78.1	78.1	78.1	78.1	52.02
Pérdidas [MWh]	373	356	356	359	361	359	361	259	270	342	327	307	300	304	318	325	331	335	345	252	294	329	322	323	7,811
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	271	259	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	5,867
Demanda Total [MWh]	9001	8613	8408	8290	8259	8337	8630	8918	9273	9638	9890	9973	9998	10060	10149	10142	10135	9950	9804	9886	9984	10173	10024	9604	227,141
Generación Total [MWh]	9638	9233	9027	8913	8884	8960	9262	9435	9779	10215	10452	10515	10533	10598	10702	10702	10702	10519	10384	10373	10513	10738	10581	10162	240,818
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-AVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	6	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	30
PFV-AICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	7	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	71
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	6	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	30
PFV-RUCAPAINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	6	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	32
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	32
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	5	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	29
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	7	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	77
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	8	9	9	9	9	7	7	6	2	0	0	0	0	81
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	5	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	0	0	0	0	95
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	7	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	33
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	8	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	34
PFV-AIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	21
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PENAFLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	8	7	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	33
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	5	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	29
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-AUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-AUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-AAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	9	8	7	3	0	0	0	0	89

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 5 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	176	179	179	181	176	179	179	149	53	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,859
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	17	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	177	179	179	181	176	179	196	151	55	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,881
Costo Marginal Quillota 220 kV	82.4	81.2	81.2	73.6	81.2	78.0	81.2	62.8	34.1	19.9	20.2	20.2	15.2	15.2	15.2	20.2	23.6	22.2	41.0	67.3	78.1	78.1	78.1	78.1	52.02
Pérdidas [MWh]	373	356	356	359	361	359	361	259	270	342	327	307	300	304	318	325	331	335	345	252	294	329	322	323	7,811
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	271	259	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	5,867
Demanda Total [MWh]	9001	8613	8408	8290	8259	8337	8630	8918	9273	9638	9890	9973	9998	10060	10149	10142	10135	9950	9804	9886	9984	10173	10024	9604	227,141
Generación Total [MWh]	9638	9233	9027	8913	8884	8960	9262	9435	9779	10215	10452	10515	10533	10598	10702	10702	10702	10519	10384	10373	10513	10738	10581	10162	240,818
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	5	6	5	6	6	5	2	0	0	0	0	59
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	1	0	0	0	0	9
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	3	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	9	9	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	4	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	27
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	93
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	3	1	1	1	0	0	0	0	31
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	31
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	5	4	4	4	2	1	1	1	0	0	0	0	35
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	94
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	71
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0	30
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	1	1	0	0	0	0	11
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	5	3	3	1	1	1	0	0	0	0	29
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	1	0	0	0	0	10
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	1	0	0	0	0	9
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	12
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	6	6	5	3	2	2	2	0	0	0	0	40
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	6	6	5	3	1	2	1	0	0	0	0	37
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 5 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	176	179	179	181	176	179	179	149	53	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,859
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	17	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	177	179	179	181	176	179	196	151	55	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,881
Costo Marginal Quillota 220 kV	82.4	81.2	81.2	73.6	81.2	78.0	81.2	62.8	34.1	19.9	20.2	20.2	15.2	15.2	15.2	20.2	23.6	22.2	41.0	67.3	78.1	78.1	78.1	78.1	52.02
Pérdidas [MWh]	373	356	356	359	361	359	361	259	270	342	327	307	300	304	318	325	331	335	345	252	294	329	322	323	7,811
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	271	259	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	5,867
Demanda Total [MWh]	9001	8613	8408	8290	8259	8337	8630	8918	9273	9638	9890	9973	9998	10060	10149	10142	10135	9950	9804	9886	9984	10173	10024	9604	227,141
Generación Total [MWh]	9638	9233	9027	8913	8884	8960	9262	9435	9779	10215	10452	10515	10533	10598	10702	10702	10702	10519	10384	10373	10513	10738	10581	10162	240,818
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	6	7	7	6	4	3	1	0	0	0	0	56
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	5	4	2	2	1	1	0	0	0	0	0	28
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	5	18	32	33	33	31	30	32	34	34	34	32	10	0	0	0	0	359
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	5	5	3	2	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	93
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	1	0	0	0	0	9
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 5 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	176	179	179	181	176	179	179	149	53	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,859
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	17	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	177	179	179	181	176	179	196	151	55	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,881
Costo Marginal Quillota 220 kV	82.4	81.2	81.2	73.6	81.2	78.0	81.2	62.8	34.1	19.9	20.2	20.2	15.2	15.2	15.2	20.2	23.6	22.2	41.0	67.3	78.1	78.1	78.1	78.1	52.02
Pérdidas [MWh]	373	356	356	359	361	359	361	259	270	342	327	307	300	304	318	325	331	335	345	252	294	329	322	323	7,811
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	271	259	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	5,867
Demanda Total [MWh]	9001	8613	8408	8290	8259	8337	8630	8918	9273	9638	9890	9973	9998	10060	10149	10142	10135	9950	9804	9886	9984	10173	10024	9604	227,141
Generación Total [MWh]	9638	9233	9027	8913	8884	8960	9262	9435	9779	10215	10452	10515	10533	10598	10702	10702	10702	10519	10384	10373	10513	10738	10581	10162	240,818
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	1	2	2	4	3	3	4	4	3	2	0	0	0	0	32
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	3	0	0	0	0	72
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	4	4	5	2	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	4	5	4	2	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	0	0	4
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	7	7	8	6	3	0	0	0	0	72
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	5	5	3	1	1	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	31
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	9
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	34
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	59
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	4	4	3	1	1	1	0	0	0	0	0	28
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0	30
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	5	3	1	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23

Periodo Desde: 05-12-2024 11-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 5 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	176	179	179	181	176	179	179	149	53	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	184	2,859
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	17	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	177	179	179	181	176	179	196	151	55	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,881
Costo Marginal Quillota 220 kv	82.4	81.2	81.2	73.6	81.2	78.0	81.2	62.8	34.1	19.9	20.2	20.2	15.2	15.2	15.2	20.2	23.6	22.2	41.0	67.3	78.1	78.1	78.1	78.1	52.02
Pérdidas [MWh]	373	356	356	359	361	359	361	259	270	342	327	307	300	304	318	325	331	335	345	252	294	329	322	323	7,811
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	271	259	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	5,867
Demanda Total [MWh]	9001	8613	8408	8290	8259	8337	8630	8918	9273	9638	9890	9973	9998	10060	10149	10142	10135	9950	9804	9886	9984	10173	10024	9604	227,141
Generación Total [MWh]	9638	9233	9027	8913	8884	8960	9262	9435	9779	10215	10452	10515	10533	10598	10702	10702	10702	10519	10384	10373	10513	10738	10581	10162	240,818

PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	3	1	1	1	0	0	0	27
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	3	5	3	2	1	1	0	0	0	28
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CHOLGUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	5	4	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	4	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	5	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	4	2	3	1	0	0	0	0	27
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	5	6	3	3	4	1	0	0	48
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	46

[illegible][illegible]

05-12-2024 11-12-2024

[illegible]

05-12-2024 11-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 5 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	176	179	179	181	176	179	179	149	53	55	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181		2,859
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	17	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	177	179	179	181	176	179	196	151	55	55	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181		2,881
Costo Marginal Quillota 220 kv	82.4	81.2	81.2	73.6	81.2	78.0	81.2	62.8	34.1	19.9	20.2	20.2	15.2	15.2	15.2	20.2	23.6	22.2	41.0	67.3	78.1	78.1	78.1	78.1	52.02
Pérdidas [MWh]	373	356	356	359	361	359	361	259	270	342	327	307	300	304	318	325	331	335	345	252	294	329	322	323	7,811
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	271	259	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	5,867
Demanda Total [MWh]	9001	8613	8408	8290	8259	8337	8630	8918	9273	9638	9890	9973	9998	10060	10149	10142	10135	9950	9804	9886	9984	10173	10024	9604	227,141
Generación Total [MWh]	9638	9233	9027	8913	8884	8960	9262	9435	9779	10215	10452	10515	10533	10598	10702	10702	10702	10519	10384	10373	10513	10738	10581	10162	240,818
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0																						

05-12-2024 11-12-2024

[illegible]

05-12-2024 11-12-2024

[illegible]

Periodo Desde: 05-12-2024 11-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 5 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		176	179	179	181	176	179	179	149	53	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,859
Costos Encendido/Detención		1	0	0	0	0	0	17	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]		177	179	179	181	176	179	196	151	55	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,881
Costo Marginal Quillota 220 kv		82.4	81.2	81.2	73.6	81.2	78.0	81.2	62.8	34.1	19.9	20.2	20.2	15.2	15.2	15.2	20.2	23.6	22.2	41.0	67.3	78.1	78.1	78.1	78.1	52.02
Pérdidas [MWh]		373	356	356	359	361	359	361	259	270	342	327	307	300	304	318	325	331	335	345	252	294	329	322	323	7,811
Consumos Propios [MWh]		264	264	264	264	264	264	271	259	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	5,867
Demanda Total [MWh]		9001	8613	8408	8290	8259	8337	8630	8918	9273	9638	9890	9973	9998	10060	10149	10142	10135	9950	9804	9886	9984	10173	10024	9604	227,141
Generación Total [MWh]		9638	9233	9027	8913	8884	8960	9262	9435	9779	10215	10452	10515	10533	10598	10702	10702	10702	10519	10384	10373	10513	10738	10581	10162	240,818
ANDES-3_F06		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-4_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-4_F06		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SALVADOR_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-1_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-2_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-3_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELDA-1_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELDA-2_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CENIZAS_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TERMOPACIFICO_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PAJONALES_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CARDONES_DIESEL		0																								

05-12-2024 11-12-2024

QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	350	342	344	350	348	350	350	227	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	350	350	350	350
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0																	

05-12-2024 11-12-2024

[illegible]

05-12-2024 11-12-2024

[illegible]

05-12-2024 11-12-2024

LOS VIENTOS_GNL_E_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOMAL OSCOLORADOS-2_BIOGAS	22	22	22	22	22	22	22	22	22	3	3	3	3	3	3	3	4	3	22	22	22	22	22
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	5	5	5	5	5	5	5	5	5	15	15	15	15	15	
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0</																			

Periodo Desde: 05-12-2024 11-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 5 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		176	179	179	181	176	179	179	149	53	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,859
Costos Encendido/Detención		1	0	0	0	0	0	17	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]		177	179	179	181	176	179	196	151	55	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,881
Costo Marginal Quillota 220 kv		82.4	81.2	81.2	73.6	81.2	78.0	81.2	62.8	34.1	19.9	20.2	20.2	15.2	15.2	15.2	20.2	23.6	22.2	41.0	67.3	78.1	78.1	78.1	78.1	52.02
Pérdidas [MWh]		373	356	356	359	361	359	361	259	270	342	327	307	300	304	318	325	331	335	345	252	294	329	322	323	7,811
Consumos Propios [MWh]		264	264	264	264	264	264	271	259	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	5,867
Demanda Total [MWh]		9001	8613	8408	8290	8259	8337	8630	8918	9273	9638	9890	9973	9998	10060	10149	10142	10135	9950	9804	9886	9984	10173	10024	9604	227,141
Generación Total [MWh]		9638	9233	9027	8913	8884	8960	9262	9435	9779	10215	10452	10515	10533	10598	10702	10702	10702	10519	10384	10373	10513	10738	10581	10162	240,818
COLIHUES-2_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_HFO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS1_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS2_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-TG1_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TEN0_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1
TENOGAS_GLP		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_F06		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1_COGEN		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCION_DIESEL		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAULE_DIESEL		0	0																							

05-12-2024 11-12-2024

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3752	3565	3522	3352	3334	3384	3491	2653	1719	1420	1293	1048	969	1050	1295	1388	1635	1724	1747	2383	3277	3654	3534	3669	58,858

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																										
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																										
jueves, 5 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
Costos Operación	176	179	179	181	176	179	179	149	53	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,859	
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	17	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	
Costos Totales [kUSD]	177	179	179	181	176	179	196	151	55	55	54	54	54	56	55	54	57	54	68	133	175	177	180	181	2,881	
Costo Marginal Quillota 220 kV	82.4	81.2	81.2	73.6	81.2	78.0	81.2	62.8	34.1	19.9	20.2	20.2	15.2	15.2	15.2	20.2	23.6	22.2	41.0	67.3	78.1	78.1	78.1	78.1	52.02	
Pérdidas [MWh]	373	356	356	359	361	359	361	259	270	342	327	307	300	304	318	325	331	335	345	252	294	329	322	323	7,811	
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	271	259	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	5,867	
Demanda Total [MWh]	9001	8613	8408	8290	8259	8337	8630	8918	9273	9638	9890	9973	9998	10060	10149	10142	10135	9950	9804	9886	9984	10173	10024	9604	227,141	
Generación Total [MWh]	9638	9233	9027	8913	8884	8960	9262	9435	9779	10215	10452	10515	10533	10598	10702	10702	10702	10519	10384	10373	10513	10738	10581	10162	240,818	
RAPEL-1	51	51	51	50	51	51	51	0	0	0	0	0	0	45	0	0	0	0	0	50	50	50	50		596	
RAPEL-2	55	55	55	55	55	55	55	0	0	0	55	55	0	0	0	0	0	0	0	55	55	55	55		715	
RAPEL-3	58	58	0	0	58	58	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58		522	
RAPEL-4	58	58	58	58	0	58	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58		580	
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	
LOSCONDORES-1	81	81	81	81	30	30	30	30	30	30	30	30	60	60	60	81	81	81	81	81	81	81	81		1470	
LOSCONDORES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	
LAMINA	33	33	33	33	28	28	28	28	28	28	28	28	31	31	31	33	33	33	33	33	33	33	33		753	
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35		840	
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20		480	
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15		360	
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5		122	
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69		1656	
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86		2064	
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38		919	
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3		72	
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	
PEHUENCHE-1	270	270	239	270	270	270	270	270	170	239	270	0	0	0	201	270	234	234	198	240	234	234	270	270		5192
PEHUENCHE-2	234	234	265	234	270	270	270	270	232	239	264	270	203	239	239	245	270	270	239	239	270	270	234	234		6001
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	190	199	0	0	0	0	0	0	0	178	127	128	210	207	223	222		3512
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	170	0	0	0	0	0	0	0	191	199	120	128	157	128	135	128		3183
MACHICURA-1	48	48	48	48	48	48	48	48	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	45	48	48	48		952	
MACHICURA-2	33	33	33	33	33	33	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	33	33	33		358
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10		240	
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	4	4		103	
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	15	35	35	35	35		489	
ELTORO-1	0	0	0	0	0	13	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79	0	0	0		105	
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		2	
ELTORO-3	0	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		17	
ELTORO-4	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	16	19	20		107	
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29		706	
ANTUCO-1	160	60	60	80	80	80	95	60	60	60	97	97	97	97	97	97	60	60	60	60	86	160	138	160		2165
ANTUCO-2	86	129	157	105	80	80	80	100	100	86	0	0	0	0	0	0	113	87	100	100	160	86	80	86		1814
RUCUE	163	118	140	114	94	94	106	94	94	83	44	44	44	44	44	44	105	84	94	94	163	163	141	163		2370
QUILLECO	70	51	60	49	40	40	46	41	41	36	19	19	19	19	19	19	45	36	41	41	70	70	61	70		1019
LAJA1	15	10	13	10	8	8	9	8	8	7	0	0	0	0	0	0	9	7	8	8	15	15	13	15		186
RALCO-1	330	330	330	330	330	298	330	291	103	0	0	0	0	0	90	99	0	0	231	313	330	330	330	330		4725
RALCO-2	307	313	311	293	283	318	277	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	285	283	320	316	315		3921
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	200	225	225	225		2710
PANGUE-2	225	225	183	80	160	140	225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	225	143	225		1991
ANGOSTURA-1	139	139	130	139	139	139	139	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	139	139		1456
ANGOSTURA-2	107	82	82	82	82	79	85	95	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	139	139		1187
ANGOSTURA-3	47	40	46	46	46	46	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	46	47	46		1011	
CANUTILLAR-1	59	59	59	59	59	59	59	59	0	0	70	50	50	50	50	40	40	40	0	59	59	59	59		1151	
CANUTILLAR-2	59	59	59	59	59	59	59	59	0	0	0	40	50	50	50	46	40	0	0	59	59	59	59		1037	

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 05 de diciembre de 2024

[illegible]

[illegible]

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
05 de diciembre de 2024

05-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		QUINTERO-2_GN_A	-						Cambio CMG						
00:00:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNABIA_GN_A	68	RO	LC	MT	MTP	OM				L1024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	70	N	LC	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	35	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de verimiento.		V		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	35	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de verimiento.		V		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	20	N	-	PC	PCP	OM	Se declara en condición de verimiento.		V		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				L1024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
00:41:00	-	ELTORO_sinv		-						Cambio CMG						
00:41:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
00:41:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
00:41:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
00:41:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
00:41:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
00:42:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNABIA_GN_A	0	RO	LC	PS	MTP	OM				L1024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:54:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNABIA_GN_A	0	DRO	DLC	FS	MTP	OM				L1024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
01:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
01:08:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
01:29:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	RH	CSG				CARDONES	-	-
01:32:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	130	RO	-	CI	MTP	RE			N	L10212002270	ENEL GENERACION	-	-
01:32:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	130	RO	-	CI	-	RE			N	L10212002270	ENEL GENERACION	-	-
01:35:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	CSG				CARDONES	-	-
02:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
02:00:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
02:00:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
02:00:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
02:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	-	N	-	PS	-	OT	Con SDCF 2024126121			D1024126121	ARAUCO	-	-
02:44:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	-	DN	-	FS	-	OT	Con SDCF 2024126121				ARAUCO	-	-
02:54:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	25	RO	-	CI	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
02:54:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	25	RO	-	CI	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
02:54:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	25	RO	-	CI	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
02:54:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	25	RO	-	CI	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
03:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
03:00:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
03:00:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
03:00:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
05:07:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE	Control Cota		N	L10240011595	COLBUN	-	-
05:12:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	Control Cota		N	L10240011595	COLBUN	-	-
05:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE			N	L10212002270	ENEL GENERACION	-	-
05:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE			N	L10212002270	ENEL GENERACION	-	-
05:26:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	75	RO	-	CI	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
05:26:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	75	RO	-	CI	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
05:26:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	75	RO	-	CI	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
05:26:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	75	RO	-	CI	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
06:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de GN_A				CARDONES	-	-
06:17:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
06:19:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC				CARDONES	-	-
06:30:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
06:30:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
06:30:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
06:30:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
07:09:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
07:09:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
07:09:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
07:09:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	L112024001079	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-		SANISIDRO-1 TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-						Cambio CMG						
07:12:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	L10212002402	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM			N	L10212002402	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	L10212002402	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	L10212002402	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:12:00	-	NUIEVAVENTANAS	NUIEVAVENTANAS_CAR	120	RO	-	MT	-	OM				L10212002403	AES ANDES	-	-
07:12:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:12:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:12:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	84	N	-	MT	-	OM					AES ANDES	-	-
07:12:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				L1024000769	ENLASA	-	-
07:12:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				L1024000182	ENLASA	-	-
07:12:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OM				L10240001863	ENLASA	-	-
07:12:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				L10240001209	ENLASA	-	-
07:12:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM				L10240001864	ENLASA	-	-
07:12:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				D1024113985	ENLASA	-	-
07:12:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L10240001207	ENLASA	-	-
07:14:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L1024000732	AES ANDES	-	-
07:15:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM			N	L10212002402	ENEL GENERACION	-	-
07:17:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L10212002402	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L10212002402	ENEL GENERACION	-	-
07:23:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM			N	L10212002402	ENEL GENERACION	-	-
07:26:00	-		RAICO_sinv	-						Cambio CMG						
07:26:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_FSTVD_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM				L1024000720	ENEL GENERACION	-	-
07:26:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	260	N	-	MT	-	OM					COLBUN	-	-

05-12-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		QUINTERO-2_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
19:55:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	177	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000778	KELAR	-	-
19:55:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	-	PC	-	OM					COLBUN	-	-
20:08:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	LI2024001595	COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	LI2024001875	COLBUN	-	-
21:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	LI2024001875	COLBUN	-	-
21:03:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	LI2024001875	COLBUN	-	-
21:20:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
21:22:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
21:34:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	DN	DLC	PP	PCP	OM					COLBUN	-	-
21:34:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNABIA_GNL_D	30	DRO	DLC	PP	-	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:40:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	10	N	-	PC	PCP	OM	Cancela SDCF 2024126164				STS	-	-
21:55:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNABIA_GNL_D	30	RO	LC	PMT	-	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:55:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	PMT	PCP	OM					COLBUN	-	-
22:03:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	MT	PCP	OM					COLBUN	-	-
22:05:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20	N	-	MT	MTP	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
22:05:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
22:05:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNABIA_GNL_D	30	RO	LC	MT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:10:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	47	RO	-	PC	-	OM	Control Cota		N	LI2024001190- LI2024001626	COLBUN	-	-
22:30:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	175	N	-	CI	MTP	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
22:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	175	RO	-	CI	-	RE			N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
22:47:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	LI2024001595	COLBUN	-	-
22:55:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	LI2024001875	COLBUN	-	-
22:59:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	PCP	RE			N	LI202400017	COLBUN	-	-
23:03:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	N	LC	PS	PCP	OM				LI2024001875	COLBUN	-	-
23:04:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DLF	-	FS	PCP	RE			N	LI2024000017-LI2024001875	COLBUN	-	-
23:07:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
23:07:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
23:09:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
23:10:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
23:13:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DN	DLC	FS	PCP	OM					COLBUN	-	-
23:56:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	Con SSCC		N	LI2024001595	COLBUN	-	-
23:57:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNABIA_GNL_D	0	RO	LC	PS	-	OM				LI2024001875	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:59:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-

INFORME DIARIO

Jueves 05 de Diciembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP Llauquereo	19.0	19.5	+2.68 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	0.0	136.9	+1368740.00 %	LF	PMG HP MC1	103.3	104.4	+1.03 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC2	25.5	26.0	+2.12 %	PMG
BESS Andes IV	608.8	319.9	-47.45 %		PMG HP MC3	38.4	42.4	+10.44 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	74.5	68.8	-7.62 %		PMG HP Mariposas	91.5	87.7	-4.16 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	657.9	519.7	-21.01 %		PMG HP Nalcas	62.4	64.4	+3.17 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP		PMG HP Ojos de Agua	116.4	132.3	+13.61 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Palacios	34.1	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Capricornio	264.4	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	65.5	64.7	-1.22 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	GNP	LF	PMG HP Pulelfu	170.4	108.6	-36.30 %	PMG
BESS Coya	549.5	647.1	+17.75 %		PMG HP Punta del Viento	70.7	70.8	+0.13 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	29.1	-9.16 %		PMG HP Renaico	108.2	132.1	+22.11 %	PMG, RO
BESS Don Humberto	120.1	125.6	+4.57 %		PMG HP Rio Huasco	30.7	33.1	+7.62 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	89.1	-25.76 %		PMG HP San Clemente	103.4	93.7	-9.38 %	PMG
BESS La Cabaña	64.0	102.1	+59.50 %		PMG PE La Esperanza	34.8	25.6	-26.58 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	4.9	-16.74 %		PMG PFV Antay	75.5	75.3	-0.32 %	PMG
BESS Salvador	249.5	152.6	-38.82 %		PMG PFV Caracas II	64.0	0.0	-100.00 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	150.6	-13.06 %		PMG PFV Castilla	14.8	29.9	+102.23 %	PMG
BESS Tamaya	432.4	407.6	-5.72 %		PMG PFV Chercan	57.5	93.3	+62.24 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	2.5	+6.39 %		PMG PFV De los Andes	0.0	57.9	-	PMG, DF
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	50.8	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	624.0	474.5	-23.96 %		PMG PFV Don Oscar	57.2	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	3657.7	3067.0	-16.15 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	4145.7	3923.9	-5.35 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	14.5	12.8	-11.29 %	PMG
HE Canutillar	2518.0	2402.0	-4.60 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1620.0	1384.2	-14.56 %		PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	4.9	-46.38 %	PMG, P
HE Colbún	8546.6	8394.0	-1.79 %		PMG PFV Lucas Solar	53.2	0.0	-100.00 %	PMG
HE El Toro	85.6	1503.4	(*) +1655.93 %		PMG PFV Machicura	61.9	41.1	-33.60 %	PMG
HE Los Cóndores	1469.8	918.2	-37.53 %	P	PMG PFV North West	97.7	0.0	-100.00 %	PMG
HE Machicura	1455.5	1340.0	-7.93 %	RO, LF	PMG PFV Palermo	28.7	72.3	+151.76 %	PMG
HE Pangué	4320.4	4817.7	+11.51 %	RO	PMG PFV Pataguilla	85.6	67.5	-21.16 %	PMG
HE Pehuenche	10014.8	9152.0	-8.62 %		PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	798.0	791.0	-0.88 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	16.0	15.9	-0.79 %	PMG
HE Ralco	8055.0	8292.3	+2.94 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.1	0.9	-16.51 %	PMG
HE Rapel	2075.4	2414.1	+16.32 %	RO, MM	PMG PFV Puerto Seco	71.1	102.4	+44.04 %	PMG
HP Abanico	704.8	710.7	+0.83 %	RO	PMG PFV Quilmo	22.0	40.7	+84.94 %	PMG
HP Alfalfal	3098.3	3387.3	+9.33 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	10.6	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	568.8	565.6	-0.56 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	64.9	79.4	+22.27 %	PMG
HP Blanco	1235.0	1315.8	+6.54 %		PMG PFV Teno Solar	30.5	43.8	+43.61 %	PMG
HP Capullo	196.8	146.3	-25.66 %		PMG PFV Venezia	11.6	16.8	+44.42 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	312.0	294.3	-5.68 %	DF
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	
HP Chacayes	2532.6	2664.0	+5.19 %	
HP Chapiquina	114.0	153.4	+34.56 %	
HP Convento Viejo	255.0	235.2	-7.78 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	240.0	303.4	+26.40 %	
HP Curillinque	2064.9	1711.8	-17.10 %	
HP Digua	268.8	244.7	-8.96 %	
HP El Paso	810.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	36.0	53.3	+48.00 %	
HP Florida II	422.0	305.9	-27.51 %	
HP Guayacán	184.1	194.4	+5.61 %	
HP Hornitos	1190.0	1114.5	-6.34 %	
HP Isla	1656.0	1364.6	-17.60 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	
HP Juncal	535.0	603.9	+12.88 %	RO
HP La Confluencia	3060.0	2925.4	-4.40 %	
HP La Higuera	3785.0	3822.9	+1.00 %	
HP La Mina	753.1	519.3	-31.04 %	
HP Laja I	207.6	130.0	-37.39 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	
HP Lican	191.2	153.2	-19.90 %	
HP Lircay	280.0	347.3	+24.04 %	
HP Loma Alta	920.0	721.0	-21.64 %	RO
HP Los Hierros	72.0	69.7	-3.24 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	97.8	84.0	-14.18 %	
HP Los Quilos	575.0	638.8	+11.10 %	RO, DF
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	96.0	92.4	-3.72 %	
HP Mampil	352.0	413.3	+17.42 %	
HP Mocho	264.0	243.9	-7.61 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	480.0	621.2	+29.42 %	
HP Providencia	44.0	57.9	+31.59 %	
HP Pullinque	585.0	545.7	-6.71 %	
HP Puntilla	376.2	379.8	+0.96 %	
HP Queltehues	925.6	946.3	+2.23 %	
HP Quilleco	1075.5	817.0	-24.03 %	
HP Rio Colorado	361.7	301.0	-16.78 %	
HP Rio Picoiquen	92.0	111.4	+21.07 %	
HP Rucatayo	912.0	844.6	-7.39 %	
HP Rucue	2502.9	2304.0	-7.95 %	
HP San Andres	609.9	579.9	-4.92 %	RO
HP San Ignacio	573.5	559.0	-2.53 %	
HP Sauzal	1743.0	1516.9	-12.97 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	224.9	215.4	-4.24 %	
HP Volcán	263.6	269.1	+2.08 %	
PE Alena	281.2	255.5	-9.13 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	41.9	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.2	107.7	+9.66 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4459.7	4492.7	+0.74 %	
TER Angamos-ANG2	4499.3	4478.8	-0.46 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	LF
TER Arauco	98.0	87.6	-10.62 %	
TER Arauco MAPA	720.0	550.7	-23.51 %	
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO, LF, MM
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Pacífico	431.0	542.3	+25.82 %	
TER CMPC Santa Fe	115.0	72.1	-37.30 %	
TER Campiche	3769.5	4137.0	+9.75 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	156.1	0.0	-100.00 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
TER Cochrane-CCH1	3931.0	4094.3	+4.15 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	2022.5	1454.2	-28.10 %		TER Cochran-CCH2	3930.0	4097.9	+4.27 %	RO
PE Aurora	426.2	798.6	+87.35 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 1	1245.2	1687.4	+35.51 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1051.0	+113.62 %	
PE Cabo Leones 2	1405.1	1701.0	+21.06 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	1397.2	1886.3	+35.00 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Calama	1104.1	793.5	-28.14 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	250.0	282.1	+12.86 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela	107.3	130.3	+21.40 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	362.5	GNP	
PE Canela 2	399.0	449.9	+12.77 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	88.9	98.3	+10.54 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	884.0	666.5	-24.61 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	68.9	79.8	+15.76 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	998.2	1067.2	+6.91 %		TER Degañ	0.5	0.0	-100.00 %	
PE El Maitén	35.1	64.8	+84.78 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	743.3	813.6	+9.46 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1910.1	646.6	(*) -66.15 %	P	TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	319.4	199.9	-37.39 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	128.6	116.5	-9.42 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	87.9	107.1	+21.80 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
PE Lebu	7.8	0.0	-100.00 %		TER Escuadrón	15.9	19.5	+22.59 %	LF
PE Llanos del Viento	938.8	801.6	-14.61 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	222.4	306.2	+37.71 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	110.4	106.8	-3.27 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	146.5	112.9	-22.97 %	P	TER Guacolda 1	927.5	612.4	-33.98 %	RO, LF
PE Los Cururos	570.1	1005.9	+76.43 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Los Olmos	236.8	433.3	+82.98 %		TER Guacolda 3	2321.7	2320.7	-0.04 %	RO
PE Malleco Norte	462.3	308.2	-33.35 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Malleco Sur	488.9	351.1	-28.20 %		TER Guacolda 5	2345.2	2308.9	-1.55 %	RO
PE Manantiales	115.4	60.6	-47.50 %	P	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	207.3	194.8	-6.01 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	298.2	366.8	+22.97 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	95.8	110.0	+14.72 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	808.7	315.9	-60.94 %		TER IEM	5535.3	5834.1	+5.40 %	
PE Punta Colorada	9.2	0.0	-100.00 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	360.5	450.3	+24.91 %		TER Kelar GNL	2337.0	2646.0	+13.22 %	RO
PE Punta Sierra	1072.0	942.4	-12.09 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	1111.6	848.7	-23.66 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	195.4	192.1	-1.67 %		TER Laja Energía Verde	159.5	72.6	-54.49 %	
PE Renaico II	504.1	353.1	-29.96 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Gabriel	470.2	492.4	+4.72 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Juan	2154.7	2547.5	+18.23 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	288.2	332.4	+15.32 %		TER Loma Los Colorados II	349.1	311.7	-10.72 %	
PE San Pedro	121.6	165.0	+35.69 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	184.8	280.2	+51.61 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1368.2	2395.9	+75.11 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	483.8	578.7	+19.62 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	823.4	732.3	-11.06 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	695.7	682.2	-1.95 %		TER Los Vientos GNL	0.0	162.0	GNP	RO
PE Taltal	270.1	234.6	-13.15 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	70.0	GNP	
PE Tchamma	835.5	1095.1	+31.07 %		TER Maitencillo	19.5	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	166.6	284.1	+70.57 %	RO
PE Totoral	273.4	365.7	+33.77 %	
PE Ucuquer 2	21.2	10.1	-52.17 %	
PE Valle de los Vientos	394.8	332.1	-15.87 %	LF
PFV Almeyda	274.3	293.2	+6.90 %	
PFV Andes Solar	41.0	146.8	+258.07 %	
PFV Andes Solar II-A	64.7	550.4	+750.53 %	LF, P
PFV Andes Solar II-B	580.1	784.4	+35.22 %	
PFV Andes Solar IV	661.0	755.8	+14.36 %	
PFV Atacama Solar II	491.9	811.6	+64.99 %	
PFV Azabache	380.8	348.3	-8.52 %	
PFV Bolero	1088.9	781.9	-28.20 %	
PFV CEME 1	3271.2	2439.0	-25.44 %	LF
PFV Campos del Sol	2062.9	2037.3	-1.24 %	
PFV Capricornio	687.1	546.5	-20.47 %	
PFV Carrera Pinto	512.3	464.4	-9.37 %	
PFV Cerro Dominador	98.9	606.3	+513.07 %	
PFV Chañares	111.4	114.7	+2.99 %	
PFV Conejo	551.6	570.6	+3.43 %	P
PFV Coya	924.0	1021.3	+10.52 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	85.6	148.8	+73.84 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1545.8	1381.5	-10.63 %	
PFV Domeyko	1166.9	1010.1	-13.44 %	
PFV Don Humberto	351.3	498.1	+41.77 %	LF
PFV Doña Antonia	692.9	116.8	-83.14 %	
PFV Doña Carmen	141.6	136.9	-3.35 %	
PFV El Aguila	13.5	14.6	+8.30 %	
PFV El Manzano	464.7	467.4	+0.59 %	
PFV El Pelicano	1004.2	691.5	-31.14 %	
PFV El Romero	878.0	751.8	-14.38 %	DF
PFV Elena	540.6	426.5	-21.10 %	
PFV Finis Terrae	1879.8	1374.0	-26.91 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	RO
PFV Granja Solar	176.8	627.9	+255.16 %	
PFV Guanchoi	1755.7	1259.5	-28.26 %	
PFV Huatacondo	172.1	541.6	+214.82 %	LF
PFV Jama	143.8	304.6	+111.82 %	
PFV Javiera	527.3	439.0	-16.75 %	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	413.6	337.0	-18.53 %	
PFV La Huayca II	97.0	106.6	+9.83 %	
PFV La Huella	715.2	541.2	-24.33 %	
PFV La Silla	13.0	16.9	+30.22 %	
PFV Lalackama	154.0	315.6	+104.91 %	
PFV Lalackama II	45.5	92.7	+103.72 %	
PFV Las Salinas	1961.5	974.4	-50.32 %	
PFV Leyda	-	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	569.4	627.8	+10.25 %	
PFV Los Loros	241.2	248.6	+3.05 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	203.5	96.8	-52.45 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	70.0	GNP	LF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	6787.6	7163.0	+5.53 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea	0.0	916.0	GNP	MM
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	RO, MM
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	1856.0	2136.0	+15.09 %	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	456.5	+11.88 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	72.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	5989.3	6007.1	+0.30 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	MM
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	1153.9	726.0	-37.08 %	LF
PFV Malgarida	1644.3	1596.3	-2.91 %	RO
PFV María Elena	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Meseta de los Andes	1157.0	849.4	-26.59 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	27.9	48.9	+75.41 %	
PFV Pampa Solar Norte	450.3	373.1	-17.15 %	
PFV Pampa Tigre	796.5	583.1	-26.80 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	40.7	71.3	+75.39 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	18.4	91.6	+398.63 %	
PFV Quilapilun	810.4	503.6	-37.86 %	
PFV Rio Escondido	946.9	999.0	+5.51 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	285.2	114.1	-60.01 %	LF
PFV San Andres	359.7	66.9	-81.40 %	LF
PFV San Pedro	470.2	654.9	+39.30 %	
PFV Santa Isabel	1096.8	807.6	-26.37 %	LF
PFV Santiago	554.1	419.8	-24.24 %	
PFV Sol de Lila	1266.9	930.6	-26.55 %	
PFV Sol de los Andes	589.3	450.0	-23.63 %	LF
PFV Sol del Desierto	1661.3	1332.9	-19.77 %	
PFV Taira	1952.5	640.5	(*) -67.20 %	P
PFV Tamango	327.1	195.2	-40.33 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1530.3	1613.7	+5.45 %	P
PFV Tamaya Solar	706.4	662.1	-6.27 %	
PFV Uribe Solar	335.7	339.8	+1.21 %	
PFV Usya	179.3	328.4	+83.17 %	LF
PFV Valle Escondido	851.3	607.5	-28.63 %	
PFV Valle del Sol	1195.7	940.2	-21.37 %	
PFV Willka	670.1	573.5	-14.42 %	
PMG HP Aillin	114.1	131.5	+15.21 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.6	27.0	-5.54 %	PMG, RO
PMG HP Callao	17.8	19.4	+9.08 %	PMG
PMG HP Carena	112.8	112.8	-	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	240.0	480.0	+100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	158.5	177.2	+11.79 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	70.2	-0.13 %	PMG
PMG HP Correntoso	24.0	33.4	+39.13 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.2	+3.83 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	23.0	27.0	+17.39 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	972.4	1178.0	+21.14 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	240.1	83.6	-65.19 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	612.1	0.0	-100.00 %	MM, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	22.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	26.4	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	268.0	11.5	-95.73 %	DF
TER Viñales	430.4	415.4	-3.48 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	227621.6	220544.0	-3.11 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.8	63.4	+4.17 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.7	22.9	+0.80 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	10.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	12.6	11.9	-5.66 %
PMGD HP Caliboro	24.0	24.2	+0.79 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	3.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Collil	27.4	31.6	+15.25 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	8.5	11.8	+37.92 %
PMGD HP Cumpeo	109.4	107.8	-1.48 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	67.7	-4.39 %
PMGD HP Dongo	25.3	26.6	+5.22 %
PMGD HP Donguil	4.0	4.0	+1.19 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.9	9.0	-9.77 %
PMGD HP El Agrio	30.1	4.2	-86.20 %
PMGD HP El Arrayán	-	26.4	-
PMGD HP El Atajo	14.5	8.1	-43.85 %
PMGD HP El Brinco	2.7	2.9	+8.18 %
PMGD HP El Canelo	10.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Colorado	14.8	19.6	+31.83 %
PMGD HP El Diuto	63.3	62.2	-1.71 %
PMGD HP El Galpón	23.0	24.0	+4.24 %
PMGD HP El Llano	21.8	26.2	+19.94 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.8	15.1	+2.12 %
PMGD HP El Toro N°2	22.6	23.2	+2.71 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.7	16.4	-36.18 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	37.4	36.2	-3.22 %
PMGD HP La Bifurcada	2.7	2.9	+7.20 %
PMGD HP La Compañía II	42.7	42.3	-0.94 %
PMGD HP La Montaña	12.1	10.9	-9.61 %
PMGD HP La Montaña II	18.6	16.2	-12.66 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.0	7.4	+5.68 %
PMGD HP Las Flores	34.8	33.4	-4.12 %
PMGD HP Las Vertientes	29.7	27.4	-7.73 %
PMGD HP Los Bajos	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	33.2	+63.61 %
PMGD HP Los Corrales II	13.1	16.3	+24.23 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	8.8	18.2	+106.46 %
PMGD PFV Lo Miguel	24.5	31.3	+27.64 %
PMGD PFV Lo Miranda	44.6	23.5	-47.24 %
PMGD PFV Lo Sierra	0.0	14.3	-
PMGD PFV Lockma	93.7	93.2	-0.58 %
PMGD PFV Loica	8.6	11.8	+36.46 %
PMGD PFV Loma Tendida	8.0	20.5	+155.74 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	18.7	7.6	-59.48 %
PMGD PFV Loncura	49.5	82.7	+67.16 %
PMGD PFV Loreto	7.8	15.2	+94.87 %
PMGD PFV Los Cisnes	25.1	54.7	+117.60 %
PMGD PFV Los Gorriones	24.9	15.7	-37.07 %
PMGD PFV Los Jotes	17.5	21.3	+22.01 %
PMGD PFV Los Lagos	7.1	14.7	+106.76 %
PMGD PFV Los Libertadores	63.3	25.9	-59.12 %
PMGD PFV Los Lirios	23.5	47.7	+102.72 %
PMGD PFV Los Magnolios	10.9	27.8	+153.98 %
PMGD PFV Los Molinos	93.8	82.5	-12.06 %
PMGD PFV Los Nogales	20.5	54.1	+163.93 %
PMGD PFV Los Paltos	22.5	15.9	-29.42 %
PMGD PFV Los Patos	26.7	12.1	-54.76 %
PMGD PFV Los Perales	12.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	5.7	7.7	+34.92 %
PMGD PFV Los Tauretes	12.3	25.7	+109.04 %
PMGD PFV Los Tilos	19.7	30.1	+52.87 %
PMGD PFV Los Tordos	17.7	24.1	+36.24 %
PMGD PFV Luce Solar	21.9	21.7	-0.73 %
PMGD PFV Luders	28.1	19.8	-29.68 %
PMGD PFV Lumbreras	12.1	27.3	+125.43 %
PMGD PFV Luna	24.6	16.2	-33.98 %
PMGD PFV Luna del Norte	25.4	22.3	-12.26 %
PMGD PFV Macao	29.8	42.8	+43.78 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.4	2.7	+13.22 %
PMGD PFV Maikono	11.9	21.7	+82.06 %
PMGD PFV Maimalicán	70.1	55.4	-21.01 %
PMGD PFV Maitenlahue	10.2	22.2	+116.93 %
PMGD PFV Malaquita II	98.6	94.3	-4.29 %
PMGD PFV Malinke	9.4	13.3	+41.30 %
PMGD PFV Malloco	9.0	17.8	+98.88 %
PMGD PFV Malvilla	10.2	22.4	+118.69 %
PMGD PFV Manao	14.0	23.4	+67.60 %
PMGD PFV Mandinga	31.3	41.9	+33.99 %
PMGD PFV Marambio	8.7	18.5	+113.86 %
PMGD PFV Marañón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	70.6	77.6	+9.96 %
PMGD PFV Marchigue VII	9.3	20.7	+121.57 %
PMGD PFV Marin	13.9	26.0	+87.60 %
PMGD PFV María Dolores	24.8	81.0	+227.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	5.6	5.3	-5.50 %
PMGD HP Los Portones	16.5	17.5	+6.18 %
PMGD HP MSA-I	11.7	15.0	+27.27 %
PMGD HP Maisán	3.5	4.1	+15.85 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.5	-
PMGD HP Melo	45.5	45.9	+0.84 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.2	2.9	-10.28 %
PMGD HP Muchi	2.1	2.2	+3.41 %
PMGD HP Munilque	6.8	6.2	-9.63 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	64.8	65.2	+0.68 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	7.0	6.7	-4.53 %
PMGD HP Pichilonco	10.1	13.2	+30.84 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	23.5	19.7	-16.06 %
PMGD HP Purísima	7.7	8.5	+9.75 %
PMGD HP Quillaileo	10.4	9.9	-5.17 %
PMGD HP Reca	13.3	14.0	+5.37 %
PMGD HP Robleria	36.8	39.4	+7.16 %
PMGD HP Río Mulchén	6.9	11.2	+62.07 %
PMGD HP Río Trueno	34.9	35.6	+2.09 %
PMGD HP Santa Elena	14.1	15.2	+8.29 %
PMGD HP Santa Isabel	11.6	10.8	-7.23 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	11.9	+0.57 %
PMGD HP Sauce Andes	13.2	13.0	-1.43 %
PMGD HP Trailelfú	12.0	11.2	-6.44 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	41.8	41.1	-1.66 %
PMGD HP Truful Truful	15.6	13.5	-13.64 %
PMGD PE El Arrebol	25.6	2.8	-89.07 %
PMGD PE El Nogal	23.4	46.2	+96.89 %
PMGD PE Huajache	14.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	17.1	13.1	-23.82 %
PMGD PE Lebu III	11.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	20.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	17.1	10.7	-37.24 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	24.6	56.7	+130.24 %
PMGD PFV Albatros	5.5	7.6	+37.80 %
PMGD PFV Albor Solar	13.5	20.6	+52.07 %
PMGD PFV Alcaldesa	17.3	36.8	+112.29 %
PMGD PFV Alcon Solar	37.2	80.1	+115.15 %
PMGD PFV Aldebaran	3.2	35.0	+1001.26 %
PMGD PFV Alhué	19.3	6.1	-68.28 %
PMGD PFV Alianza	47.6	45.8	-3.72 %
PMGD PFV Alicahue	30.6	17.1	-44.15 %
PMGD PFV Alto Bellavista	14.0	13.2	-5.50 %
PMGD PFV Alto Solar	24.3	20.4	-16.17 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.0	12.3	-18.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV María Pinto	9.2	20.8	+125.54 %
PMGD PFV Meco Chillan	14.7	26.9	+82.90 %
PMGD PFV Meli	80.9	47.3	-41.46 %
PMGD PFV Membrillo	8.4	15.4	+83.08 %
PMGD PFV Mercurio Sur	33.8	7.7	-77.07 %
PMGD PFV Milán A	10.7	13.5	+25.23 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	24.3	16.5	-32.10 %
PMGD PFV Mostazal	88.7	58.7	-33.88 %
PMGD PFV Moya	68.3	32.9	-51.89 %
PMGD PFV Mutupín	28.3	43.5	+53.78 %
PMGD PFV Nahuén	94.4	75.2	-20.30 %
PMGD PFV Nan	13.3	30.7	+130.46 %
PMGD PFV Nazarino Verano	9.2	20.5	+123.23 %
PMGD PFV Newentun	27.5	47.3	+72.28 %
PMGD PFV Nihue	8.5	22.4	+161.83 %
PMGD PFV Norte Chico	18.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	31.2	25.0	-19.84 %
PMGD PFV Olivia	27.3	28.4	+3.69 %
PMGD PFV Olivier	24.7	25.6	+3.48 %
PMGD PFV Olivillo	23.8	73.7	+209.79 %
PMGD PFV Orion	6.7	13.5	+102.85 %
PMGD PFV Orquidea Solar	16.1	26.0	+61.51 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	94.3	70.4	-25.39 %
PMGD PFV PAS1	63.6	92.5	+45.38 %
PMGD PFV PSF El Peral	31.9	49.7	+55.90 %
PMGD PFV PSF Horizonte	20.8	42.2	+102.99 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	9.3	12.9	+39.59 %
PMGD PFV Pachira	33.2	45.9	+38.09 %
PMGD PFV Paillihue	48.0	41.6	-13.29 %
PMGD PFV Paine	96.8	99.0	+2.21 %
PMGD PFV Palto Sunlight	46.5	76.5	+64.44 %
PMGD PFV Pama	17.8	7.8	-56.46 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	55.6	35.2	-36.70 %
PMGD PFV Paraguay	61.2	40.3	-34.20 %
PMGD PFV Paranal	21.7	20.2	-6.88 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	7.8	12.0	+54.77 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	44.2	-
PMGD PFV Parque El Olivar	24.3	43.6	+79.01 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	11.4	49.0	+330.14 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	35.0	31.3	-10.59 %
PMGD PFV Parque La Colonia	32.9	64.2	+94.96 %
PMGD PFV Parque La Travesía	14.6	92.2	+531.64 %
PMGD PFV Parque Nancagua	25.1	37.2	+48.37 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	25.0	41.1	+64.20 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	9.1	3.8	-58.55 %
PMGD PFV Parque San Javier	19.1	31.0	+62.77 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	70.9	47.1	-33.61 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	49.8	29.5	-40.85 %
PMGD PFV Amparo del Sol	31.9	27.6	-13.48 %
PMGD PFV Anakena	60.3	62.7	+3.98 %
PMGD PFV Ancahual	12.4	37.4	+201.94 %
PMGD PFV Antonia	8.1	16.3	+101.61 %
PMGD PFV Argomedo	24.1	52.9	+119.86 %
PMGD PFV Arica	44.2	63.5	+43.52 %
PMGD PFV Ariztía	9.4	12.6	+34.47 %
PMGD PFV Amazonas	49.8	48.4	-2.77 %
PMGD PFV Aromo del Verano	7.7	15.1	+95.73 %
PMGD PFV Astillas	72.9	100.0	+37.13 %
PMGD PFV Avel Solar	24.1	46.1	+91.01 %
PMGD PFV Avellano	16.3	31.0	+90.47 %
PMGD PFV Aviles	24.5	56.2	+129.28 %
PMGD PFV Axel Solar	13.9	25.2	+81.48 %
PMGD PFV Ayla	28.8	54.3	+88.83 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	14.9	20.7	+38.70 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	99.2	2.0	-97.99 %
PMGD PFV Bellavista	98.1	50.4	-48.61 %
PMGD PFV Bellavista	28.1	19.9	-29.27 %
PMGD PFV Belén	67.0	66.7	-0.43 %
PMGD PFV Berrueco	22.1	29.2	+31.72 %
PMGD PFV Blu	11.5	17.5	+52.05 %
PMGD PFV Buenas Yervas	30.2	72.8	+141.40 %
PMGD PFV Bulnes	31.7	43.9	+38.19 %
PMGD PFV Bulnes Barones	6.2	27.1	+340.65 %
PMGD PFV Bér gamo	9.9	13.5	+36.74 %
PMGD PFV CE Caldera	33.8	20.5	-39.31 %
PMGD PFV Cabillo Sunlight	62.3	76.1	+22.26 %
PMGD PFV Cabilsol	27.3	16.6	-39.23 %
PMGD PFV Cabimas	0.5	0.6	+14.58 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	39.7	-13.14 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	97.5	92.9	-4.71 %
PMGD PFV Caimi	0.7	0.2	-73.53 %
PMGD PFV Calama	71.1	101.9	+43.38 %
PMGD PFV Calle Larga	26.0	30.2	+16.15 %
PMGD PFV Candelaria Solar	8.4	19.0	+125.27 %
PMGD PFV Canelillo	17.2	16.5	-4.00 %
PMGD PFV Canesa	25.0	17.1	-31.72 %
PMGD PFV Cantera	9.2	21.9	+139.15 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	4.0	5.9	+47.62 %
PMGD PFV Caracoles	9.1	13.3	+46.47 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	25.1	47.3	+88.37 %
PMGD PFV Casuto	24.1	26.0	+7.84 %
PMGD PFV Catemu	17.1	14.0	-18.13 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Valparaiso	55.8	51.4	-7.80 %
PMGD PFV Pastrán	61.3	62.3	+1.61 %
PMGD PFV Patagua	34.4	74.5	+116.75 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	28.9	61.4	+112.38 %
PMGD PFV Pedreros	25.9	24.5	-5.60 %
PMGD PFV Pegasus	6.8	13.6	+100.74 %
PMGD PFV Pellin	21.5	43.4	+102.00 %
PMGD PFV Pelumpen	13.7	24.1	+75.04 %
PMGD PFV Penaflor	32.5	66.6	+105.05 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	8.7	12.4	+42.32 %
PMGD PFV Pepa	88.1	65.6	-25.60 %
PMGD PFV Pequen	10.1	13.6	+35.62 %
PMGD PFV Peralillo	22.5	26.5	+17.82 %
PMGD PFV Pesaro	24.8	25.0	+0.69 %
PMGD PFV Pica	2.5	2.2	-13.55 %
PMGD PFV Pichon	8.9	11.9	+33.52 %
PMGD PFV Picunche	29.4	51.2	+74.12 %
PMGD PFV Piduco	10.2	13.9	+36.27 %
PMGD PFV Pilpilen	22.6	20.0	-11.59 %
PMGD PFV Piquero	43.2	92.9	+115.05 %
PMGD PFV Pirque	20.4	18.4	-9.90 %
PMGD PFV Pitotoy	8.5	18.5	+117.16 %
PMGD PFV Pitra	10.6	22.6	+114.00 %
PMGD PFV Placilla	28.5	67.1	+135.19 %
PMGD PFV Playerito	8.9	22.9	+157.42 %
PMGD PFV Playero	9.0	23.2	+157.95 %
PMGD PFV Playeron	9.7	23.5	+141.58 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	56.1	58.2	+3.68 %
PMGD PFV Plomo Verano	8.2	19.0	+130.82 %
PMGD PFV Población	24.2	17.5	-27.69 %
PMGD PFV Pocillas	7.4	22.1	+197.97 %
PMGD PFV Pomuyeto	7.5	12.8	+71.66 %
PMGD PFV Portezuelo	23.5	25.1	+6.81 %
PMGD PFV Pretty Field	9.1	20.1	+119.61 %
PMGD PFV Puangue	16.9	36.5	+116.49 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	7.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pueblo Seco	22.7	50.4	+122.00 %
PMGD PFV Puelche	6.2	11.9	+90.71 %
PMGD PFV Puente Solar	9.3	16.5	+77.84 %
PMGD PFV Pullalli	25.4	20.2	-20.35 %
PMGD PFV Punta Baja	16.2	18.1	+11.54 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	60.1	96.3	+60.26 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	20.6	43.6	+112.21 %
PMGD PFV Quetena	89.0	94.2	+5.83 %
PMGD PFV Quillay	8.7	16.3	+86.73 %
PMGD PFV Quilmo Solar	12.4	22.1	+78.39 %
PMGD PFV Quinantu	74.5	50.7	-31.99 %
PMGD PFV Quinta	30.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Catán	17.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cauquenes	8.3	24.0	+189.05 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	49.5	76.4	+54.18 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.4	7.4	+0.41 %
PMGD PFV Centauro Solar	22.0	48.0	+118.03 %
PMGD PFV Chacabuco	95.1	90.9	-4.45 %
PMGD PFV Chalinga	25.0	24.1	-3.60 %
PMGD PFV Champa	15.7	62.3	+297.89 %
PMGD PFV Chancon	28.8	14.2	-50.62 %
PMGD PFV Chañar del Verano	18.2	27.7	+52.39 %
PMGD PFV Chequen Solar	23.0	17.4	-24.38 %
PMGD PFV Chicauma Verano	30.1	43.0	+42.99 %
PMGD PFV Chilener	6.9	9.9	+43.73 %
PMGD PFV Chimbarongo	23.3	10.3	-55.84 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	23.9	17.6	-26.44 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	25.7	32.2	+25.34 %
PMGD PFV Citrino	22.6	7.0	-68.85 %
PMGD PFV Ckilir	97.8	99.1	+1.30 %
PMGD PFV Clementina	16.1	7.2	-55.17 %
PMGD PFV Cocharcas	6.0	13.6	+127.93 %
PMGD PFV Cocinillas	19.1	17.0	-10.93 %
PMGD PFV Coinco	8.4	16.8	+100.00 %
PMGD PFV Colchagua	5.7	17.3	+204.94 %
PMGD PFV Colina	42.1	82.8	+96.91 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	28.8	19.0	-34.09 %
PMGD PFV Condor Chépica	11.7	16.7	+43.36 %
PMGD PFV Condor Pelvin	8.8	19.6	+122.11 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.4	22.5	+169.46 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	19.8	51.7	+161.58 %
PMGD PFV Cortijo	28.2	44.9	+59.53 %
PMGD PFV Covadonga	76.9	77.9	+1.27 %
PMGD PFV Coyunche	7.4	14.2	+91.99 %
PMGD PFV Crucero	29.7	19.2	-35.52 %
PMGD PFV Cruz	15.5	25.8	+66.82 %
PMGD PFV Curacavi	11.4	23.1	+102.99 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	24.9	17.5	-29.71 %
PMGD PFV Dadinco	6.9	16.1	+132.56 %
PMGD PFV Darlin	72.9	62.3	-14.60 %
PMGD PFV Diego de Almagro	75.9	89.1	+17.36 %
PMGD PFV Don Andrónico	8.2	16.3	+99.51 %
PMGD PFV Don Enrique	50.7	103.9	+104.99 %
PMGD PFV Don Eugenio	30.1	19.6	-34.82 %
PMGD PFV Don Jorge	11.9	24.4	+104.53 %
PMGD PFV Don Mariano	27.3	10.6	-61.41 %
PMGD PFV Don Martín	6.3	9.4	+50.16 %
PMGD PFV Don Matías	8.8	12.1	+37.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	38.7	71.2	+84.19 %
PMGD PFV REN	25.5	33.9	+33.06 %
PMGD PFV RLA	22.9	3.7	-84.06 %
PMGD PFV Ranguil	9.5	16.8	+77.22 %
PMGD PFV Ratulemus	8.2	24.1	+194.38 %
PMGD PFV Rauquen	31.2	39.1	+25.23 %
PMGD PFV Rcu	18.8	27.7	+47.34 %
PMGD PFV Recoleta	45.5	61.5	+35.38 %
PMGD PFV Rengo	21.8	48.4	+122.41 %
PMGD PFV Rexner	13.7	26.4	+92.57 %
PMGD PFV Rimini	93.6	80.2	-14.30 %
PMGD PFV Rinconada	20.9	32.9	+57.67 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	39.5	86.6	+119.62 %
PMGD PFV Rinconada Norte	19.2	27.7	+44.26 %
PMGD PFV Rodeo	11.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Roma	0.0	0.0	-
PMGD PFV Romeria	32.2	37.0	+14.84 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	55.5	31.1	-43.93 %
PMGD PFV Rucapaine	32.4	63.1	+95.09 %
PMGD PFV Río Peuco	8.2	7.5	-7.82 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	3.5	+8.78 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	9.0	7.7	-14.81 %
PMGD PFV SDSI	6.0	11.8	+94.54 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	29.7	-
PMGD PFV SGT Catapilco	53.9	11.4	-78.88 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	68.3	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	17.0	24.2	+42.22 %
PMGD PFV SP Malloa	8.3	14.4	+74.24 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	12.3	18.4	+49.68 %
PMGD PFV Salerno Solar	9.4	22.3	+136.37 %
PMGD PFV Samo Bajo	10.0	19.1	+91.77 %
PMGD PFV San Alberto	13.6	23.9	+75.64 %
PMGD PFV San Antonio	29.9	35.9	+20.15 %
PMGD PFV San Camilo	9.2	13.7	+49.02 %
PMGD PFV San Carlos	6.6	11.2	+68.78 %
PMGD PFV San Eduardo	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	8.9	11.2	+25.78 %
PMGD PFV San Eugenio	23.3	38.4	+64.64 %
PMGD PFV San Francisco	31.5	25.8	-18.22 %
PMGD PFV San Isidro	19.7	15.0	-23.71 %
PMGD PFV San José II	8.5	14.4	+69.78 %
PMGD PFV San Pedro	25.3	17.0	-32.69 %
PMGD PFV San Rafael	8.5	3.2	-62.62 %
PMGD PFV San Ramiro	91.2	0.2	-99.80 %
PMGD PFV Santa Adriana	24.4	17.5	-28.16 %
PMGD PFV Santa Amelia	11.5	21.5	+85.88 %
PMGD PFV Santa Blanca	7.2	20.1	+178.81 %
PMGD PFV Santa Carolina	8.3	11.7	+40.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Rodrigo	15.9	16.7	+4.98 %
PMGD PFV Don Simón	17.5	35.0	+99.77 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	8.2	20.3	+147.08 %
PMGD PFV Doña Regina	6.5	26.8	+314.88 %
PMGD PFV Doñihue	57.8	48.4	-16.33 %
PMGD PFV Duquenco Solar	23.1	33.0	+43.28 %
PMGD PFV EA SF Graneros	8.5	17.5	+106.72 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	11.3	24.4	+116.77 %
PMGD PFV Ea Maiten	9.2	11.6	+27.07 %
PMGD PFV Eclipse	92.0	44.8	-51.36 %
PMGD PFV El Boco	24.9	56.1	+125.34 %
PMGD PFV El Caiquén	26.9	34.4	+27.83 %
PMGD PFV El Cardenal	9.3	9.5	+1.94 %
PMGD PFV El Carpintero	34.2	68.7	+100.97 %
PMGD PFV El Castaño	21.1	18.8	-10.72 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.4	9.3	-24.97 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.4	8.6	-31.16 %
PMGD PFV El Chercan	37.7	56.3	+49.60 %
PMGD PFV El Chincol	23.8	13.6	-43.07 %
PMGD PFV El Chucao	7.5	14.3	+91.02 %
PMGD PFV El Cuervo	8.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cóndor	3.8	5.9	+54.86 %
PMGD PFV El Divisadero	28.1	35.4	+26.08 %
PMGD PFV El Estero	6.3	14.6	+132.64 %
PMGD PFV El Flamenco	26.6	37.2	+40.08 %
PMGD PFV El Gaviotín	32.2	71.7	+122.58 %
PMGD PFV El Huaso	13.3	17.3	+29.91 %
PMGD PFV El Ingenio	68.7	67.9	-1.27 %
PMGD PFV El Interlocutor	24.2	22.8	-6.00 %
PMGD PFV El Laurel	22.3	52.1	+134.11 %
PMGD PFV El Litre	38.0	70.7	+85.85 %
PMGD PFV El Loro Choroy	34.1	49.7	+45.69 %
PMGD PFV El Mirlo	20.5	44.4	+116.21 %
PMGD PFV El Monte	8.4	19.5	+132.94 %
PMGD PFV El Palqui	23.4	27.9	+19.14 %
PMGD PFV El Picurio	25.5	18.2	-28.63 %
PMGD PFV El Pilpen	30.7	26.6	-13.26 %
PMGD PFV El Pitio	23.2	15.5	-33.41 %
PMGD PFV El Piuquen	6.8	13.5	+98.38 %
PMGD PFV El Queltehue	30.7	25.9	-15.50 %
PMGD PFV El Quemado	30.1	16.7	-44.52 %
PMGD PFV El Queule	56.9	34.7	-39.05 %
PMGD PFV El Rayador	31.5	76.7	+143.63 %
PMGD PFV El Reconquistador	7.4	17.1	+131.66 %
PMGD PFV El Resplandor	5.9	12.3	+109.74 %
PMGD PFV El Roble	50.5	51.9	+2.79 %
PMGD PFV El Romeral	29.2	45.2	+54.77 %
PMGD PFV El Salitral	32.7	33.7	+3.00 %
PMGD PFV El Sauce	17.1	20.2	+18.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cecilia	24.0	6.0	-74.96 %
PMGD PFV Santa Clara	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Cruz	32.3	60.6	+87.41 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	25.7	54.9	+113.61 %
PMGD PFV Santa Emilia	28.3	58.1	+105.19 %
PMGD PFV Santa Ester	7.1	13.4	+88.56 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	12.6	20.4	+62.66 %
PMGD PFV Santa Julia	27.3	18.4	-32.78 %
PMGD PFV Santa Laura	29.9	15.7	-47.56 %
PMGD PFV Santa Lucía	37.7	78.1	+107.38 %
PMGD PFV Santa Luisa	7.1	11.1	+56.56 %
PMGD PFV Santa Margarita	10.8	21.2	+95.66 %
PMGD PFV Santa Pamela	19.8	37.1	+87.34 %
PMGD PFV Santa Rita	6.9	13.2	+91.85 %
PMGD PFV Santa Teresita	39.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	32.2	30.0	-6.96 %
PMGD PFV Saturno Norte	9.9	10.9	+10.65 %
PMGD PFV Siete Colores	52.3	46.4	-11.28 %
PMGD PFV Sofia	21.3	22.1	+3.94 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	34.7	52.6	+51.89 %
PMGD PFV Sol del Maule	7.9	9.9	+26.34 %
PMGD PFV Sol del Norte	25.4	22.1	-13.05 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	4.6	8.3	+79.27 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.4	-
PMGD PFV Sunhunter	53.6	61.0	+13.65 %
PMGD PFV Tabolango	101.6	14.1	-86.11 %
PMGD PFV Talagante	23.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Talca	16.0	24.5	+53.57 %
PMGD PFV Talhuén	32.1	26.4	-17.88 %
PMGD PFV Tallado	75.0	81.2	+8.32 %
PMGD PFV Tamarama	38.7	57.5	+48.41 %
PMGD PFV Tamarugo	26.4	25.1	-4.90 %
PMGD PFV Tambo Real	25.1	20.4	-18.77 %
PMGD PFV Taranto	82.0	60.8	-25.87 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	32.3	41.1	+27.25 %
PMGD PFV Tijeral	19.5	18.9	-2.77 %
PMGD PFV Til Til	27.3	20.3	-25.61 %
PMGD PFV Torino	26.1	38.8	+48.70 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	12.6	26.9	+112.66 %
PMGD PFV Tortuga	2.3	29.9	+1186.57 %
PMGD PFV Tranque del Sol	46.3	77.2	+66.77 %
PMGD PFV Trebal	8.9	15.3	+70.58 %
PMGD PFV Trebo	10.5	24.5	+132.73 %
PMGD PFV Trica-Dos	17.6	11.0	-37.56 %
PMGD PFV Tricahue II	80.3	41.6	-48.19 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuguere	25.6	15.7	-38.63 %
PMGD PFV Turquía	3.5	13.9	+299.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Sharon	10.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Tiuque	4.9	0.4	-91.38 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	47.4	-0.28 %
PMGD PFV El Trile	10.8	32.3	+197.88 %
PMGD PFV El Turpial	17.3	24.0	+39.01 %
PMGD PFV El Zorzal	9.3	13.8	+47.96 %
PMGD PFV Enami Solar	27.6	42.4	+53.48 %
PMGD PFV Encino	6.9	13.2	+92.86 %
PMGD PFV Encon	72.7	84.8	+16.67 %
PMGD PFV Erinome	8.9	12.3	+37.96 %
PMGD PFV Escorial del Verano	17.9	25.1	+40.06 %
PMGD PFV Esfena	32.1	37.2	+15.86 %
PMGD PFV Esperanza	18.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	0.0	6.1	-
PMGD PFV Fardela Negra	10.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Filomena	16.1	26.5	+64.51 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	59.5	79.1	+33.05 %
PMGD PFV Foster	13.6	24.2	+77.94 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	15.3	23.3	+52.26 %
PMGD PFV Francisco	29.5	18.3	-37.83 %
PMGD PFV Fulgor	6.4	15.5	+143.26 %
PMGD PFV Fuster del Verano	37.4	46.9	+25.54 %
PMGD PFV GR Lemu	16.0	22.8	+42.95 %
PMGD PFV GR Peumo	31.5	55.7	+76.55 %
PMGD PFV GR Pitao	78.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	32.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	23.8	63.9	+168.59 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	7.5	14.8	+98.12 %
PMGD PFV Gabriela	77.9	103.9	+33.40 %
PMGD PFV Girasoles	10.1	20.0	+98.22 %
PMGD PFV Granada	70.1	39.3	-43.89 %
PMGD PFV Granate	54.3	61.8	+13.86 %
PMGD PFV Guadalao	24.6	25.4	+3.13 %
PMGD PFV Guadalupe	28.5	62.1	+118.16 %
PMGD PFV Guanaco Solar	32.6	65.0	+99.69 %
PMGD PFV Guarana	8.4	12.5	+48.81 %
PMGD PFV Helios	13.7	23.1	+69.18 %
PMGD PFV Hijueta 4	28.4	13.0	-54.19 %
PMGD PFV Homero	29.5	14.7	-50.34 %
PMGD PFV Hormiga	21.4	9.9	-53.79 %
PMGD PFV Hornitos	2.9	0.3	-90.84 %
PMGD PFV Huape	5.5	13.5	+146.80 %
PMGD PFV Huaquelon	59.4	103.9	+74.84 %
PMGD PFV Huigan	34.0	67.6	+99.12 %
PMGD PFV Hurtado	6.8	13.6	+99.56 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	8.3	17.5	+110.96 %
PMGD PFV Illapel 5X	30.5	17.2	-43.77 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.2	1.8	+60.00 %
PMGD PFV Valle Este II	71.6	94.5	+32.00 %
PMGD PFV Valle Oeste II	72.9	90.6	+24.32 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	29.5	14.4	-51.19 %
PMGD PFV Ventisquero	30.4	52.4	+72.55 %
PMGD PFV Venturada	21.1	41.4	+95.84 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	7.6	13.9	+82.61 %
PMGD PFV Victoria	28.7	48.0	+67.13 %
PMGD PFV Villa Alegre	26.9	44.2	+64.42 %
PMGD PFV Villa Cruz	21.0	10.8	-48.38 %
PMGD PFV Villa Moscoso	12.0	24.1	+100.83 %
PMGD PFV Villa Prat	10.3	27.3	+164.76 %
PMGD PFV Villa Seca	20.2	13.3	-34.11 %
PMGD PFV Villa Solar	9.1	16.5	+81.99 %
PMGD PFV Violeta	20.5	56.0	+172.58 %
PMGD PFV Vítuco 2B	9.5	22.8	+139.68 %
PMGD PFV Viñas del Sol	28.7	14.4	-49.77 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ñihue	9.3	5.7	-37.95 %
PMGD PFV Ñiquén	23.1	12.9	-44.33 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfucó	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.6	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	44.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.3	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Independencia	11.5	19.2	+67.28 %
PMGD PFV Itahue Solar	10.3	18.2	+77.49 %
PMGD PFV Jahuel	30.0	60.0	+99.93 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	45.2	59.5	+31.61 %
PMGD PFV Jaururo	23.1	18.7	-19.09 %
PMGD PFV Javiera Carrera	29.9	67.6	+125.89 %
PMGD PFV Jilguero	7.3	19.8	+173.16 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.7	6.5	+38.89 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	25.8	23.0	-10.85 %
PMGD PFV La Acacia	81.0	31.2	-61.48 %
PMGD PFV La Blanquina	22.8	44.4	+94.91 %
PMGD PFV La Chapeana	23.2	2.1	-91.13 %
PMGD PFV La Chimba Bis	9.6	19.6	+104.17 %
PMGD PFV La Esperanza II	70.6	69.2	-1.97 %
PMGD PFV La Estancia	7.8	18.0	+132.77 %
PMGD PFV La Foresta	8.6	18.3	+112.27 %
PMGD PFV La Frontera	37.7	23.9	-36.63 %
PMGD PFV La Gamboina	15.3	32.1	+109.87 %
PMGD PFV La Huerta	9.7	25.2	+158.42 %
PMGD PFV La Lajuela	56.1	35.6	-36.51 %
PMGD PFV La Ligua	24.5	18.6	-24.08 %
PMGD PFV La Manga	27.4	14.9	-45.57 %
PMGD PFV La Murala	9.1	17.2	+88.28 %
PMGD PFV La Palma Solar	23.0	54.5	+136.59 %
PMGD PFV La Paz	33.9	52.0	+53.38 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	29.5	78.7	+166.58 %
PMGD PFV La Victoria	22.5	43.2	+91.83 %
PMGD PFV Lagunilla	24.6	10.2	-58.41 %
PMGD PFV Laja Andino	27.3	53.5	+96.37 %
PMGD PFV Las Arboledas	9.4	10.7	+13.89 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.6	2.7	-51.62 %
PMGD PFV Las Cabras	8.1	18.0	+122.17 %
PMGD PFV Las Cachañas	28.7	43.8	+52.54 %
PMGD PFV Las Catitas	27.3	33.7	+23.50 %
PMGD PFV Las Chacras	25.1	18.9	-24.62 %
PMGD PFV Las Chilcas	44.8	45.1	+0.51 %
PMGD PFV Las Codornices	18.9	15.5	-17.83 %
PMGD PFV Las Golondrinas	24.2	29.5	+21.68 %
PMGD PFV Las Lechuzas	19.2	16.0	-16.61 %
PMGD PFV Las Majadas	70.5	53.9	-23.57 %
PMGD PFV Las Mercedes	6.9	15.6	+126.27 %
PMGD PFV Las Mollacas	23.2	5.2	-77.45 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	10.5	23.7	+125.31 %
PMGD PFV Las Palomas	22.9	5.8	-74.59 %
PMGD PFV Las Perdices	21.1	9.9	-53.03 %
PMGD PFV Las Rojas	24.6	22.0	-10.45 %
PMGD PFV Las Taguas	29.7	87.9	+196.29 %
PMGD PFV Las Tencas	27.6	53.5	+93.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curacautín	-	3.3	-
PMGD TER Curauma	-	0.8	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.3	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.7	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	25.7	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	6.4	-
PMGD TER Lonquimay	-	2.8	-
PMGD TER Los Pinos	-	52.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.7	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	19.8	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	2.3	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Terrazas	19.8	2.2	-89.04 %	PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD PFV Las Torcazas	10.0	23.6	+137.01 %	PMGD TER Raso Power	-	1.6	-
PMGD PFV Las Tortolas	7.2	10.3	+43.92 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	31.4	6.4	-79.68 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lenga	2.6	14.0	+435.88 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	11.3	16.4	+44.48 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	28.4	35.4	+24.74 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	10.9	27.5	+151.97 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	24.5	19.6	-20.20 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	9.3	20.0	+115.27 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	37.0	85.5	+130.92 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	38.4	47.7	+24.10 %	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	31.9	54.0	+69.18 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lloica	15.5	25.8	+66.61 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	1.9	1.6	-11.35 %	Total	14847.4	17799.1	+19.88 %

Abreviaturas:

- CSE:**Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa
- LF:**Limitación Forzada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

RO:Restricción Operativa

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE El Toro	Mayor generación real por costo marginal.
PE Kallpa	Menor generación real por prueba de Puesta en Servicio.
PFV Taira	Menor generación real por prueba de Puesta en Servicio.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Alta T° descanso empuje del compresor de la TG, según IF 2024005321.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TV indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar IV	98.1	Limitada a 130.27 MW, Causa informada: Presenta 2 PB indisponibles, según IL 2024001861
PFV Guancoi	49.0	C.PFV Guancoi limitado a 176 MW. Causa informada: transformador TR2 fuera de servicio por falla en la barra 3, según IL 2024001896.
PFV Huatacondo	55.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001806.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica, según IL 2024001771.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Atacama 1 GNL	88.0	C. Atacama CC1 2TG+TV limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440 .
TER Guacolda 1	90.9	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	93.1	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-5 Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	0.0	TG1 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER San Isidro II GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TG Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Córdobres	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Andes Solar IV	98.1	En periodo de puesta en servicio.
PFV Taira	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada debido al inicio de la temporada de riego, la central deberá generar en forma constante todo el caudal afluente natural, más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, con la finalidad de cumplir requerimientos de riego, según IL 2024001880.
HE Pangue	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	80.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	90.9	C. Guacolda 1 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863.
TER Guacolda 2	93.1	C. Guacolda 2 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864.
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda 3 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865.
TER Guacolda 4	0.0	C. Guacolda 4 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024001866.
TER Guacolda 5	100.0	C. Guacolda 5 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 2024001867.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Cipreses se declara en vertimiento con cota 1318.38 m.s.n.m. y un gasto de 168 MWh.
00:26	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar amarras cortadas en estructuras 72,45,36,48,49,84 y172. Se coordina con Frontel el respaldo de los consumos de S/E Curacautín vía redes MT, afecta a 1.85 MW de consumos sin ser respaldados, según SDCF 2024126019.
02:00	Arauco	C. Planta Valdivia con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por paralización del personal, según SDCF 2024126121.
04:20	Enel Green Power	C. PFV Salinas limitada a 142 MW. Causa informada: Por mal posicionamiento del desconectador 89RB1-1 acoplador de barra de MT, se indispone por seguridad de los equipos la Barra de MT N°3 y Transformador de poder N°2, según IL 2024001904.
04:23	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024126019.
05:46	STM	S/E Chena banco de condensadores N°1 de 110kV y 80 MVar cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024126009.
06:00	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos cancelada limitación, según IL 2024001901.
09:34	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Sewell 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de ducto de barra con bajo nivel SF6, en S/E Sewell, según SDCF 2024125685.
10:19	STS	S/E Parinacota BT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reinicio de protección 21T Relé GE Multilín D60, que se encuentra en modo de bloqueo, según SICF 2024126170.
10:33	STS	S/E Parinacota BT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024126170.
10:39	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar válvula de vapor, según SDCF2024126164.
11:07	Transelec	Línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar sin protecciones por OPLAT continua con microonda.
11:13	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Galleguillos - Caldera interrupción forzada por protecciones, se pierden aproximadamente 10 MW de consumos, correspondiente a SS/EE Caldera e Impulsión. Causa informada: Intervención fortuita durante el desarrollo de trabajos programados (SD 2024123546), según IF 2024005341 e IF 2024005346.
11:34	AES Andes	S/E Andes autotransformador N°2 de 345/220/23 kV, 250 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005342.
11:42	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Galleguillos - Caldera cerrada y normalizado el 100% de los consumos de SS/EE Caldera e Impulsión, cancelado IF 2024005341 e IF 2024005346.
12:34	Transelec	S/E Huasco interruptor H2 con limitación. Causa informada: Mal funcionamiento de función de protección sistema 1, sistema 2 disponible, según IL 2024001905.
12:46	Transelec	Línea de 110 kV Huasco - Maitencillo 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aislación por ferretería con pérdida de material evitando un corte de cadena. Normalización de puente de E10 debido a hebras cortadas, según SDCF 2024126193.
12:50	Ferrovial	S/E Centella interruptor J3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corregir y normalizar la falla presente en el interruptor 52J3 de S/E Centella (IF 2024005335) y dejar en servicio el equipo, según SDCF 2024126203.
12:52	Enel Generación	C. Pangue U-1 sale de servicio con 20 MW. Causa informada: Nivel muy alto sistema de drenaje caverna, según IF 2024005344.
14:57	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Sewell 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024125685.
15:21	Enel Generación	C. Pangue U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2024005344.
16:51	Acciona	C. PFV Usya con limitación a participar a CPF. Causa informada: Según requerimiento de carta DE 06403-24, solicita que realice ajustes para su operación, por lo que la planta no podrá prestar el servicio de CPF, según IL 2024001906.
17:04	Transelec	Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en vano 32, según SICF 2024126415 y SICF 2024126416.

Hora	Centro de Control	Observación
17:57	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Galleguillos - Caldera con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de hebras cortadas entre estructuras N°126 y N°128. Afecta los consumos de S/E Caldera (8 MW) sin posibilidad de ser respaldados, según SDCF 2024126375.
18:24	AES Andes	S/E Andes autotransformador N°2 de 345/220/23 kV, 250 MVA en servicio, cancelado IF 2024005342.
18:29	Capullo	Cs. Capullo y Pulefu salen del servicio de forma intempestiva dejando de inyectar 7 MW y 5.1 MW respectivamente. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Antillanca - Copihues.
18:29	STS	S/E Los Copihues línea de 110 kV Antillanca - Los Copihues interrupción forzada por protecciones, con reconexión automática con éxito en el extremo de S/E Antillanca, según IF 2024005348.
18:29	Scotta	Cs. Palmar y Correntoso salen del servicio de forma intempestiva dejando de inyectar 3.2 MW y 1.6 MW respectivamente. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Antillanca - Copihues, según IF 2024005347 e IF 2024005349.
18:29	Scotta	Cs. Callao, MC1 y MC3 salen del servicio de forma intempestiva dejando de inyectar 1.3 MW, 2.2 MW y 2.3 MW respectivamente. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Antillanca - Copihues, según IF 2024005351, IF 2024005353 e IF 2024005352.
18:30	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento con cota 648.00 m.s.n.m. y un gasto de 380 MWh.
18:38	Enel Generación	C. Atacama 2 cancelada limitación a generar como potencia máxima 320 MW, según IL 2024000445.
18:42	Transelec	S/E Atacama barra de transferencia de 220 kV y paño J8 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de alambrado y lógica de control, cierre y apertura del equipo 89J8-3. Se realizará transferencia de prueba, según SDCF 2024126503 y 2024126504.
18:43	Scotta	C. MC3 disponible y en servicio, cancelado IF 2024005352.
18:44	Scotta	C. Callao disponible y en servicio, cancelado IF 2024005351.
19:06	Transelec	Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024126415 y SICF 2024126416.
19:12	Scotta	C. MC1 disponible y en servicio, cancelado IF 2024005353.
20:03	Transelec	S/E Atacama barra de transferencia de 220 kV y paño J8 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024126503 y 2024126504.
20:07	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Galleguillos - Caldera cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024126375. Se normalizan todos los consumos de SS/EE Caldera e Impulsión.
20:41	STS	S/E Los Copihues línea de 110 kV Antillanca - Los Copihues cerrado, cancelado IF 2024005348.
21:00	Ferrovial	S/E Centella interruptor J3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024126203 y cancelado IF 2024005335.
21:08	Scotta	C. Correntoso disponible y en servicio, cancelado IF 2024005349.
21:08	Scotta	C. Palmar disponible y en servicio, cancelado IF 2024005347.
21:13	Capullo	C. Pulefu disponible y en servicio.
21:40	STS	C. Masisa disponible y en servicio, cancelada SDCF 2024126164.
21:58	Capullo	C. Capullo disponible y en servicio.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -26,3 [MW/m].
08:16	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón
10:42	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:42	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:49	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
13:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -381,3 [MW].
18:20	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:20	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:29	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
18:30	Enel Generación	C. Pehuenche inicia vertimiento por sobre barrera.
18:55	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:55	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:55	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
19:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 30,7 [MW/m].
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 577,9 [MW].
21:45	Enel Generación	C. Pehuenche finaliza vertimiento por sobre barrera.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.			

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA.	09/08/2024	14:30		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Transelec	S/E Changos líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
AES Andes	C. PFV Andes 4 sin señal de generación actual y generación disponible.	27/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	C. PFV JAMA señal de disponibilidad de generación.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PE San Matías sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2A y PFV Andes 2B, señal de disponibilidad de generación.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	C. PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa.	31/10/2024	07:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
STM	Hot Line Principal - Respaldo comunica al Hot Line de STS.	06/11/2024	00:00		
TEN	Hot Line Principal F/S	26/11/2024	06:00	05/12/2024	09:10

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	04/12/2024	20:30	05/12/2024	01:06
Transec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	04/12/2024	23:53	05/12/2024	06:38
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	05/12/2024	00:02	05/12/2024	06:29
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	05/12/2024	00:29	05/12/2024	06:33
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	05/12/2024	09:05	05/12/2024	23:35
Transec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	05/12/2024	21:05		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	05/12/2024	23:33		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	05/12/2024	23:33		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	28/11/2024	23:06		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	01/12/2024	02:30		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	01/12/2024	02:32		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	04/12/2024	06:39	05/12/2024	09:34
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	04/12/2024	22:05	05/12/2024	06:15
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1	05/12/2024	03:00	05/12/2024	08:37
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 1 de 500 kV.	05/12/2024	03:01	05/12/2024	06:05
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	05/12/2024	07:22	05/12/2024	22:32
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	05/12/2024	07:33	05/12/2024	19:39
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1.	05/12/2024	07:45	05/12/2024	08:58
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	05/12/2024	18:53		

ANEXO N° 4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 05 de
diciembre de 2024

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDG	Subestación	RDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202412206	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	472 1700	BA S/E CERRO NAVA 220KV BP1 BA S/E CERRO NAVA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las columnas de mano de Barra y TP asociado a la sección 1 y 2 de Barra de 220 kV. Coordinado con STA (SASE).	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las columnas de mano de Barra y TP asociado a la sección 1 y 2 de Barra de 220 kV. Restricciones: S/E Cerro Navia: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 kV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 220 kV sección 1 y 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-24 14:00
202412484	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE ENERGÍA OHLE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1827	S/E CENTRAL DIESEL ARICA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de seguridad bajo los equipamientos que condicionen la conectividad mediante los enlaces en los silos, Telefonía, Internet, Conectividad MPLS, SCADA, Señales CCP.	Bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para la faena	Se presentarán intermitencias del servicio de 30 Minutos Aproximado, generando recuperación mediante la jornada de trabajo e intermitencia constante afectando todos los servicios mencionados: Telefonía, Internet, Conectividad MPLS, SCADA, Señales CCP.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-24 13:00
202412503	Subestación	Ejecución Extensa	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2412	S/E CENTELLA	33739	PA S/E CENTELLA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización del funcionamiento Interruptor 5213, debido a que se encuentra en falla (PT 2024003135). Remisión de cableado y mecanismo del interruptor.	Riesgo bajo ya que se trabajará con procedimiento de trabajo	Se resume desconectado el paflo 13 de S/E Camela y a disposición las protecciones P1213 y P213 (de forma alternada) y el controlador de paflo CP3.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-24 12:00
202412571	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	839	S/E IMPERIAL	138	BC S/E IMPERIAL EC1 230V 2.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ingreso a Paflo Confinado Condensadores. Desconectado interior, refino de Paflos y otros. No se harán intervenciones Electricas en Paflo, solo trabajos en Cercos de Condensadores.	Nivel de riesgo bajo y controlado, buena con instalación desconectada.	PT 2024-12421 registro interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-24 11:00
202412193	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	S/E CANAL MELADO	87900_8 emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de verificación de medidores de facturación por NTtyCS.-	Bajo	Actividades: S/E Canal Melado: Verificación a medidor de energía (SAAD3 3177360304, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTtyCS.- Instalaciones en Riesgo: SI, AA, C, A, C, Melado. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueo del jefe de Faena: Definición zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-24 11:00
202412430	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	643	S/E LEYDA	634	BA S/E LEYDA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SODE, mediante SOD N°158, se solicita desahualitar protección diferencial de paflos H1 y HT1 en barra 1216 kV B786, para realizar pruebas de fase y balance de corrientes y balanceo por proteccion diferencial por proteccion proyecto NUP 311 y conexión de nuevo paflo H1, proyecto NUP 1712.	Riesgo medio ya que paflos H1 y HT1 en servicio con carga, paflo H2 abierto. Riesgo controlado por protocolo NUP 311 y conexión de nuevo paflo H1, proyecto NUP 1712.	Asociado a la actividad de desconexión del paflo H2 PT 2024124269, se realizará desahualitar transitoria de protección diferencial de barra de 110KV.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-24 11:00
2024126170	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSIMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1917	S/E PARINACOTA	22881	S/E PARINACOTA BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rumica de protección 217 Rate GE Multilin DMS, que se encuentra en modo de bloqueo	El riesgo es bajo y controlado, desarrollado por personal especializado	PT Curso Forzoso 13073	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-24 10:16
2024123991	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSIMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	6055	MD S/E CONDORES JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el Bloqueo de variables analógicas asociadas a facturación Paflo JT1 de SE Condore bloque asociado a SD 2024123987.	Riesgo bajo y Controlado.	Cambio de Barra en SE Condore SD 2024123962 (PT 12676 registro interno Transimel)	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-24 10:00
2024123967	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSIMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	2087 2886	BA S/E CONDORES 220KV BP1 BA S/E CONDORES 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio topológico sin pérdida de suministro de barra A hacia barra B de 220 kV en SE Condore para posterior realizar el Armado. Montaje de nuevo desconectador BBT1 1A (Pantógrafo) bajo barra A, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condore DS 438, NUP 678. Se debe considerar que Barra B 220 kV quedará energizada y Barra A 220 kV quedará disponible para la operación para desenergizada.	Riesgo controlado, miembros de transferencia de barra serán en pérdida de servicio y coordinados con Transelac y REDINTER.	Maniobras de Cambio de Barra condore CERAR: BB5-1A, BB5-1B, Cerar 525 (barra A y B quedan en paralelo), BB5-1B, BB5-1B, BB5-1B, BB5-1B, BB5-1B, BB5-1B y ABHR 5325 (Solo barra B queda activa). Posteriormente se procederá a ABHR: BB5-1B, BB5-1A, BB5-1A, BB5-1A, BB5-1A con estos maniobras se mantendrá barra A desenergizada para disponible al servicio mientras no se encuentren vigente faenas por montaje de nuevo pantógrafo bajo Barra A. (Maniobras Coordinadas con Transelac y Redinter) (PT 12712 y 12673 registro interno)	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-24 10:00
202412364	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2033	S/E SECCONADORA SAN ANDRES	4841 4842	MD S/E SECCONADORA SAN ANDRES JT1 MD S/E SECCONADORA SAN ANDRES JT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Auditoria y Calibración Medidores de Transformación S/E SAN ANDRES para verificar el cumplimiento de la actual normativa Némica	Riesgo controlado, se reemplazara el medidor por un remanente, y se realizaran pruebas de verificación en modo test, para que no incrementen las lecturas.	PT 03830 registro interno STT	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-24 10:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2024124006	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	399	S/E SANTA ELVIRA	33800 33801 1504 1560 1561	S/E SANTA ELVIRA CS2 [EN_REVISION] S/E SANTA ELVIRA CS3 [EN_REVISION] S/E SANTA ELVIRA CS S/E SANTA ELVIRA CT1 S/E SANTA ELVIRA CT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de apertura y cierre de interruptores SACT1 y SACT2 de forma alternada, para lo cual se debe cerrar previamente el SACT5 y mantener paralelo entre el T1 y T2 mientras duren las pruebas. Esto sin pérdida de consumo. Al abrir el SACT1, el T2 quedará regulando los consumos por barra MT. Luego, al cerrar el CT1 y abrir el SACT2, el T1 quedará regulando los consumos por barra MT. Durante estas pruebas, también se realizarán pruebas de apertura y cierre de los interruptores SACT2 y SACT3, ambos con desconectores abiertos. Esto para probar lógica de bloques que impide el paralelo del T3 con los transformadores T1 y T2, contra un defecto en BPP.	Riesgo medio con transferencia de carga.	Pruebas sin pérdida de consumos.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 10:00	
2024124678	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28372 28373 28375 28376	S/E NUEVA LAMPA I2 S/E NUEVA LAMPA I3 S/E NUEVA LAMPA I5 S/E NUEVA LAMPA I6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transmex realiza lavado de aislación de patos de 220 kV de línea Cerro Nariño - Nueva Lampa circuitos 1 y 2.	Trabajo por parte de Transmex	Frente a una operación automática de los patos señalados STM solo recontacta previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 10:00	
2024124563	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/E LAS PALMAS	12560	S/E LAS PALMAS I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de Protección en S/E Las Palmas.	Bajo	Actividades: SE Las Palmas, Paflo 002: 3) Realizar Bloqueo de protección Sistema #1 Sistema 750522 según minuta de Bloqueo a solicitud de Cliente Cerezo II por falla en enlace FO. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Cerezo Las Palmas, C2 o Barra 220 kV, Sección 1 - Las Palmas. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Las Palmas, Paflo 002: Protección Sistema #1 Atención: Cerezo, JH.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 10:00	
2024123987	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSNEM S.A.		Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22346 22352 22353 24245 26584	S/E CONDORES JT1 S/E CONDORES CT1 PA S/E CONDORES JR S/E CONDORES HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se revisará bloquear los Tipos de la protección 2ET1 de S/E Condores, para realizar activación de alternancia de potenciales de barra de 220 [KV], como parte del proyecto NUP 876. - Bloques de disparos protección GE-UR-D60 sobre interruptor S2HT2/JR. - Bloques de disparos protección GE-UR-D60 sobre interruptor S2HT1/HR y Bloqueo de disparos protección GE-UR-D60 sobre interruptor SACT1. Considerar también el Bloqueo de variables analógicas asociadas a facturador JT1 de SE Condores.	Riesgo bajo y controlado, se realizará bloqueo de trips.	Se considera Bloqueo de protecciones mientras duren las maniobras S2R de Barra en SE Condores. (PT 12124 y 12673 registro interno Transmex).	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 10:00	
2024123978	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSNEM S.A.		Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22353 24245	S/E CONDORES JT1 PA S/E CONDORES JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio topológico sin pérdida de suministro se requiere transferir S2R de barra A hacia barra B de 220 kV en SE Condores considerando que Paflo JT1 de Transmex se mantiene desconectado (transferido a JR) por trabajo de Montaje de equipos asociados al Proyecto de ampliación SE Condores DS 418, NUP 876.	Riesgo controlado, miembros de transferencia de barra serán sin pérdida de suministro.	Faenas asociadas a SD 2024123967: Maniobras de Cambio topológico del S2R considera CERRAR: 8508-1B y A808 y Posteriormente se procederá a ABIR: 8508-1A con estas maniobras S2R quedará energizado desde barra B de 220 kV de SE Condores. (PT 12712 y 12673 registro interno Transmex).	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 10:00	
2024123661	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA que consisten en actualización del software AGS4-CCP instalado en el Servidor SCADA/C2, la actualización de este software provocará la intermitencia de datos al CEN, por periodos de 5-10 minutos, y podría provocar el corte franco de comunicaciones con el CEN por un periodo aproximado de entre 10-20 minutos. Donde eventualmente se puede producir interrupción temporal de comunicaciones con todos los nodos SCADA, por periodos de 5-10 minutos aproximadamente.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones con el CEN por un periodo aproximado de entre 10-20 minutos. Donde eventualmente se puede producir interrupción temporal de comunicaciones con todos los nodos SCADA, por periodos de 5-10 minutos aproximadamente.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 10:00		
2024122199	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1642	S/E RAPEL	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E C. Rapel: Inspección planificada a sistemas y equipos de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: R/E Rapel: Inspección planificada a sistemas y equipos de telecomunicaciones. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: R/E Rapel: Telecomunicaciones operacionales. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: R/E Rapel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 10:00	
2024124015	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	399	S/E SANTA ELVIRA	3557	T20 S/E SANTA ELVIRA B75 [EN_REVISION]	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Intervención al trazo de SE Santa Elvira y revisión de alimentado de control, de variable de tensión. Se realizarán pruebas de salir y bajar tensión en CODE.	Riesgo bajo, revisión por revisión de variable de tensión por SCADA.	Pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 09:19	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 27-12-2024 11:29:54
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 344
Total registros Subestación: 263

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operación	Fecha Inicio
2024120409	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Ferozosa	234	S/E MINERO	222	S/E MINERO H8	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	A solicitud de Codelco El Teniente, se requiere la apertura por curso ferozosa del interruptor S2H1 de S/E Minero, debido a rotación de ducto de barra en pulso de 120 kV Línea Minero-Sewell, por alarma bajo gas SF6 todo S/E Sewell.	Riesgo declarado por Codelco El Teniente.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 09:00	
2024124564	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Intervención en sistemas VHF en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: Pruebas de canales de voz sistema VHF. Pruebas canales de voz con CNCT. Pruebas de comunicación vía StartUp con consola CNCT. Verificación de equipo SIM de Gestión para integrar VLAN de sistema VHF nacional, validación de configuraciones en equipo TLCE 9923. Revisión de cableado y campeon de los mismos de ser necesario. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo. Telecomunicaciones P. Asesor. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Atención: Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Pello Línea LGE, VLF, El Laurel 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 09:00		
2024123876	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	2781	PA S/E VALDIVIA JS	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se Validará Auditoría a Esquema de Medida por cambio de TTCC para dar cumplimiento a lo exigido en la NTSC33 párrafo JS.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Pello Línea LGE, VLF, El Laurel 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 09:00		
2024124086	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	381	S/E BUN (CSE)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA que consisten en integración de medidores de circuitos de SDE de Enel para reportar dicha información en SCADA de CSE, Dichos trabajos provocarán intermitencias de comunicación con el Nudo SCADA Bun, por periodos de 1-10 minutos aproximadamente.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA que consisten en integración de medidores de circuitos de SDE de Enel para reportar dicha información en SCADA de CSE, Dichos trabajos provocarán intermitencias de comunicación con el Nudo SCADA Bun, por periodos de 1-10 minutos aproximadamente.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 09:00		
2024124511	Subestación	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	1688	Desconexión	Origen Interno	Programada	2222	S/E DON ANTONIO	28225 28271 28272 28273 28276 28880	S/E DON ANTONIO E11 S/E DON ANTONIO E12 S/E DON ANTONIO E13 S/E DON ANTONIO E14 S/E DON ANTONIO E17 S/E DON ANTONIO E23	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo a interruptor E12 en S/E Don Antonio. Trabajos asociados a L. 2024003729. Condiciones requeridas: Abierto S2E23, S2E17 y cables de media tensión barra N°3 S/E Don Antonio.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento correctivo a interruptor E12 en S/E Don Antonio. Trabajos asociados a L. 2024003729. Condiciones requeridas: Abierto S2E23, S2E17 y cables de media tensión barra N°3 S/E Don Antonio.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 09:00		
2024124539	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCO	1334	S/E PENCO B2	Relleno de SF6		Sin Limitaciones	Se realizará la verificación y eventual relleno de gas SF6 en el interruptor 3282 en S/E Penca, esto mientras se desarrollen los trabajos.	Riesgo medio y controlado. Trabajo S/E Atento a Riesgo y controlado. Trabajo S/E Atento a Riesgo y controlado.	Se requiere el bloqueo de la recomanda automática de las interrupciones 3283 en S/E Atento a Riesgo y controlado. Trabajo S/E Atento a Riesgo y controlado.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 09:00		
2024123507	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	87490_a emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Cerro Nava: Mantenimiento programado a equipo de climatización en sala de control y protecciones STATCOM.	Actividades: S/E Cerro Nava: Mantenimiento programado a equipo de climatización en sala de control y protecciones STATCOM. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 09:00			
2024123999	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	209 210 211 212 213 214 215 216 217 218 219 220 221 222 223 224 225 226 227 8342 13463 13482 28567 28568 28569	S/E MINERO J1 S/E MINERO J2 S/E MINERO JR S/E MINERO J71 S/E MINERO J72 S/E MINERO J73 S/E MINERO H1 S/E MINERO H2 S/E MINERO H3 S/E MINERO H4 S/E MINERO H5 S/E MINERO H6 S/E MINERO H7 S/E MINERO H8 S/E MINERO H9 S/E MINERO HT1 S/E MINERO HT2 S/E MINERO HT3 S/E MINERO CT1 S/E MINERO CT2 S/E MINERO JS S/E MINERO HS S/E MINERO JBP1	Mantenimiento preventivo	Se realizará mantenimiento normal de comunicaciones y SCADA a los puentes de S/E Minero interconectando sistemas de protección y controladores asociados.	Trabajos serán realizados interconectando cada controlador en modo par de forma alternada.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 09:00					
2024123465	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	223	S/E COBUN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se realizará diagnóstico en telecontrol de S/E Cobun no superior a 15 minutos durante la comisión del sistema SCADA principal al de respaldo y/o viceversa.	Trabajos tendrán apoyo de personal Cctos en terreno en caso de necesitar algún requerimiento. Se realizará actualización del SCADA pasando de la versión 10.2 a 10.6. Considerar que esta actualización afecta al SCADA de las Subestaciones: Cobun - Muchicura - San Clemente - San Ignacio - Andac 220 kV Chiriquí.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 09:00			
2024123452	Subestación	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15765	S/E CENTRAL JAVIERA H1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Trabajos de CGET Lavado de aislamiento de Tap Off de aislamiento de Tap Off de Onda, solicitado por Minera los Cumbes.	El riesgo es bajo, por lo que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Javiera: Deshabilitar reconstrucción automática y reconstruir S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 09:00		
2024123427	Subestación	Ejecución Exitosa	CHARRUA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	23621	PA S/E CHARRUA K3	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de certificación y calibración de medidor CHB0500 paraf K3 en S/E Charrua (100 V).	No presentan riesgos operacionales.	Se instalará remarcador provisionario en trabajos operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 09:00		
2024122869	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1656	S/E MONTERISCO	16560	S/E MONTERISCO BT	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión de la barra de transferencia S/E Monterisco con el fin de realizar trabajo eléctrico para PMD por la empresa Solon.	Riesgo medio, trabajo con desconexión	Trabajo con desconexión	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 09:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Muestra	Fecha Inicio
2024123995	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	399	S/E SANTA ELVIRA	33800 33801 1554	S/E SANTA ELVIRA CS2 [EN_REVISION] S/E SANTA ELVIRA CS1 [EN_REVISION] S/E SANTA ELVIRA CS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de los pafos CL, CS2 y CS3, para pruebas de apertura y cierre, para probar rigidez de bloques. Los desconexiones se encontrarán abiertos por tanto no se generarán traspases de carga ni paralelos entre transformadores.	Riesgo medio por pruebas de apertura y cierre.	Pruebas de apertura y cierre	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 09:00	
2024121427	Subestación	Ejecución Extensa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	25438	S/E LOS VILOS I7	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recomen sultitud de Transalec, debido a trabajos de lavados aislación con equipos energizados en patio de 220 kV incluye marcos de barras y de líneas.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Transalec.	Documento generado a solicitud de Transalec.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 09:00	
2024121419	Subestación	Ejecución Extensa	ENERGÍA CERRO EL MORADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17547	S/E DOÑA CARMEN I1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio 220 kV en S/E Los Vilos, incluye marcos de barra y líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a pafos servicios auxiliares de corriente alterna. Trabajos realizados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos de patio 220 kV en S/E Los Vilos, incluye marcos de barra y líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a pafos servicios auxiliares de corriente alterna. Trabajos realizados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 09:00	
2024121397	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	502 1643	BA S/E LOS VILOS 220KV BP1 BA S/E LOS VILOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barras) en S/E Los Vilos.	Bajo	Actividades: S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipos energizados: patio 220kV, pafos I1, I2, I3, I4, I6, I62, I6, I62 Terminal, incluye marcos de barra y marcos de líneas. Lavado de aislación a equipos asociados a pafos servicios auxiliares de corriente alterna. Restricciones: Subestación Los Vilos, S211 con bloqueo a la recomen sultitud de Transalec. Subestación Los Vilos, S212 con bloqueo a la recomen sultitud de Transalec. Subestación Los Vilos, S213 con bloqueo a la recomen sultitud de Transalec.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 09:00	
2024121332	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	15366	S/E LOS VILOS J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Issue 12894 se solicita bloqueo a la recomen sultitud de Transalec, interruptor S215 de S/E Los Vilos por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 09:00	
2024123875	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	941	MD S/E VALDIVIA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Valdivia: Auditoría a Esquema de Medida por cambio de TITC para dar cumplimiento a lo exigido en la NTG53 pafos J6.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Pafos Línea LDB, Val-El Laurel 1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 09:00	
2024123279	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	20956	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC) AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transalec realiza Lavado de aislación a pafos de patio de 220 kV, por lo que solicita no reconectar Pafos J72 de S/E Cerro Nava, se selecciona Pafos AT2 debido a que no se encuentra en Neomarte el pafos J72.	Trabajos por parte de Transalec	Fronte a una operación automática STM solo reconstrucca previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:30	
2024122203	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	187	BC S/E CERRO NAVA JCE1 220KV SO MYAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Nava: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del pafos JCE1. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Actividades: S/E Cerro Nava: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del pafos JCE1. Restricciones: S/E Cerro Nava: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 kV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Nava. Barra de 220 kV sección 1 o 2 o Banco CCE 1 de 220 kV. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:30	
2024124420	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	22 140	PAN DE AZÚCAR AT63 220/115/13.8KV 75MVA PAN DE AZÚCAR AT63 220/115/13.8KV 75MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento de cableado de Control y Protecciones para ingeneria por reemplazo de Transformador de Corriente TTCCIT3 en armario de protecciones pafos J73	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar, Pafos 220kV, TTCCIT3. Obras Capex No VI Reemplazo TTCCIT3. Las actividades a realizar son: -1) Levantamiento de cableado de Control y Protecciones para ingeneria por reemplazo de Transformador de Corriente TTCCIT3 en armario de protecciones pafos J73, armario de unidades de barra J73, caja agrupamiento TTCCIT3 y sala SS. AA. C.A. -2) Actualización de minutos de descumbrado y planificado. -3) Actualización de ingeneria del nuevo TTCCIT3. Restricciones: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024123823	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	32082 32083	S/E CODEGUA H1 S/E CODEGUA H2	Roca y poste franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transalec, se requiere la No reconexión de Pafos H1 y H2 de S/E Codegua asociado a la LT 13.0 kV Sacoil - Codegua 13 y 2 para realizar Corte y poda de árboles bajo condiciones.	Riesgo a controlar por Transalec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202412352	Subestacion	Ejecución Extensa	GR ALGARROBO SPA	2134	Intervención	Origen Externo	Programada	2397	S/E SOUS	33199 33200	S/E SOUS A3 S/E SOUS A4	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Corte de árboles próximos a instalación energizada, LT 234 kV talhuvo - Solís. Trabajos realizados por Transmlec. Condiciones requeridas: Bloqueo a la reconexión S243 y S244 en S/E Solís.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Corte de árboles próximos a instalación energizada, LT 234 kV talhuvo - Solís. Trabajos realizados por Transmlec. Condiciones requeridas: Bloqueo a la reconexión S243 y S244 en S/E Solís.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024123421	Subestacion	Ejecución Extensa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	1797 2850 2851	BA S/E CENTRAL LA CEBADA 220KV BP1 BA S/E CENTRAL LA CEBADA 220KV BP1 BA S/E CENTRAL LA CEBADA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con equipos energizados.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada: No reconectar S212, S232, S233 y S244, SE Don Goyo: No reconectar S213 y S215, SE Talhuvo: No reconectar S231, S232, S244 y S215, SE Monte Redondo: No reconectar S235.1.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024124046	Subestacion	Ejecución Extensa	AUSTRIANOSOL CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	22889 23990	PA S/E SAN SIMON 11 PA S/E SAN SIMON 12	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transmlec en S/E Fronteira: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedretal, marcos de barra principal acción 1, 2 marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del trabajo.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: No reconectar S212 y S222.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024118524	Subestacion	Ejecución Extensa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30007 30008	S/E HUALQUI J6 S/E HUALQUI J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmlec, se requiere el bloqueo a la reconexión de pafios J7 y J6 de S/E Hualqui por trabajos de Corte y poda de árboles bajo de LT 220 kV Charrúa - Huaiter C1.	Riesgos a controlar por Transmlec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024124274	Subestacion	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSNEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	801	S/E DUQUECO E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Riesgo controlado, entrará pérdida de comunicación con medidor aprox 2 horas, se instalará remarcador en punto que regulará la data mientras se realice la auditoria.	PT 12841 registro interno Transmlec. Se instalará remarcador para medir consumo de energía mientras dure proceso de verificación de medidor asociado a pafio E1.	PT 12841 registro interno Transmlec. Se instalará remarcador para medir consumo de energía mientras dure proceso de verificación de medidor asociado a pafio E1.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024124282	Subestacion	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSNEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	803	S/E DUQUECO E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Riesgo controlado, entrará pérdida de comunicación con medidor aprox 2 horas, se instalará remarcador en punto que regulará la data mientras se realice la auditoria.	PT 12842 registro interno Transmlec. Se instalará remarcador para medir consumo de energía mientras dure proceso de verificación de medidor asociado a pafio E2.	PT 12842 registro interno Transmlec. Se instalará remarcador para medir consumo de energía mientras dure proceso de verificación de medidor asociado a pafio E2.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024124268	Subestacion	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSNEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	31152	S/E DUQUECO E3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Riesgo controlado, entrará pérdida de comunicación con medidor aprox 2 horas, se instalará remarcador en punto que regulará la data mientras se realice la auditoria.	PT 12843 registro interno Transmlec. Se instalará remarcador para medir consumo de energía mientras dure proceso de verificación de medidor asociado a pafio E3.	PT 12843 registro interno Transmlec. Se instalará remarcador para medir consumo de energía mientras dure proceso de verificación de medidor asociado a pafio E3.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024123467	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 13000 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S242 y S243 de S/E Punta de Cortes, bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S247 de S/E Pafos y - bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S241 y S242 de S/E Pafos por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00		
2024122257	Subestacion	Ejecución Extensa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24118	PA S/E CENTRAL LA CEBADA I2 PA S/E CENTRAL LA CEBADA I4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, Reemplazo de circuitos con líneas energizadas, se debe a distancia según se se toman las medidas para minimizarlo: 303-E-304-E-305-E-306-E-307-E-308-E-308-E-310-E-311-E-312-E-313-E-314-E-315-E-316-E-317-E-318-E-319-E-320.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada: Señalar y no reconectar interruptores S212 y S244.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024123405	Subestacion	Ejecución Extensa	COMPAÑIA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12194 12195	S/E PUNTA COLORADA J7 S/E PUNTA COLORADA J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de T04 F1 por riesgo de desprendimiento de bobina principal en S/E Punta Colorado. Trabajos realizados por Transmlec. Condiciones requeridas: No reconectar S217 y S218 en S/E Punta Colorado.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Retiro de T04 F1 por riesgo de desprendimiento de bobina principal en S/E Punta Colorado. Trabajos realizados por Transmlec. Condiciones requeridas: No reconectar S217 y S218 en S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024123634	Subestacion	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28590 28591	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J8 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J11	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Centella Transmisión S.A. S/E Nueva Pan de Azúcar: Lavado de cadenas de aislación en línea energizada con método de pafio en mano a distancia, de los circuitos 1 y 2 de la LT 220 kV Nueva Pan de Azúcar. Punta Sierra, de forma alternada. Los trabajos se realizarán de forma diaria de 8:00 a 18:00 horas.	Trabajos de Centella Transmisión S.A.: Durante los trabajos, se declara riesgo de disparo a Pafos J7 y J8, de forma alternada, se declara riesgo de disparo a Pafos J10 y J11.	A solicitud de Centella Transmisión S.A., se requieren las siguientes condiciones: en S/E Nueva Pan de Azúcar: No reconectar Interruptor S268. No reconectar Interruptor S211.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024108379	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	gr190_8 otro: grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Aplicación de herbicida y retiro de maleza seca al interior de los pafos AT 220 kV.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Aplicación de herbicida y retiro de maleza seca al interior de los pafos AT 220 kV. Instalaciones en Riesgo: S5-G5, Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del pafio de Pafos. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDU	Sub Estación	RIU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024120951	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saesa (Sodi 1801) Lavado de aislación Barra A y B 220 kV, Pafios IT1, B y 2 de S/E Condorens.	Instalaciones en Riesgo: Pafio J2 S/E Condorens. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Saesa (Sodi 1801) Lavado de aislación Barra A y B 220 kV, Pafios IT1, B y 2 de S/E Condorens. Restricción: S/E Condorens: 5322 No reconectar Bloques de jefe de Tama. No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
2024120945	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22344	PA S/E CONDORES I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saesa (Sodi 1801) Lavado de aislación Barra A y B 220 kV, Pafios IT1, B y 2 de S/E Condorens.	Instalaciones en Riesgo: Pafio J1 S/E Condorens. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Saesa (Sodi 1801) Lavado de aislación Barra A y B 220 kV, Pafios IT1, B y 2 de S/E Condorens. Restricción: S/E Condorens: 5321 No reconectar Bloques de jefe de Tama. No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
2024124091	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2509	S/E HUASCO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Huasco: A solicitud de CAMP Planta Polaris, por lavado de aislación de líneas 110 CAPN1 y CAPN2, con sistema energizado.	Bajo	Actividad: SE Huasco: A solicitud de CAMP, según SODI 2029 Planta Polaris, por lavado de aislación de líneas 110 CAPN1 y CAPN2, con sistema energizado. Restricción: Pafio Línea UH03, HUM-CAMP 2. (No reconectar), Instalación con riesgo: Pafio Línea UH03, HUM-CAMP 2. Temporalidad del riesgo. Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
2024122435	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1911	S/E OGP1	Inteligencia	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a equipos de comunicación sala E8-D04.	Se realiza trabajos con bajo nivel de riesgo.	Facilita pérdida de comunicaciones al momento de la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
2024123620	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2789	S/E VALLENAR C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CCEBn por poda de árboles en red de Media Tensión.	Bajo	Actividad: A solicitud de CCEBn según SODI 5552 por poda de árboles en red de Media Tensión. Restricción: Pafio Línea LC02, VIL-Valtner Sur. Instalaciones en Riesgo: Pafio Línea LC02, VIL-Valtner Sur. Temporalidad de los trabajos. Durante de los trabajos. SODI Relacionada (s): No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
2024123534	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 191_2024) Medición de contaminación en cables de teoile en tramo Los Chagans - Parinas C1 y 2 S/EV.	Instalaciones en Riesgo: 1 SODV Los Chagans- Parinas C2. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricción: Subestación parinas, 5268 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe Tama No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
2024123528	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 191_2024) Medición de contaminación en cables de teoile en tramo Los Chagans - Parinas C1 y 2 S/EV.	Instalaciones en Riesgo: 1 SODV Los Chagans- Parinas C1. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricción: Subestación parinas, 5262 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe Tama No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
2024123517	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32054	PA S/E PARINAS K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 191_2024) Medición de contaminación en cables de teoile en tramo Los Chagans - Parinas C1 y 2 S/EV.	Instalaciones en Riesgo: 1 SODV Los Chagans- Parinas C2. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricción: Subestación parinas, 5267 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe Tama No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
20241214486	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	2807 2809	S/E NOGALES I1 S/E NOGALES I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones y pruebas con nuevo equipo SGA260 en protecciones de líneas asociadas a pafios I1, I3, I4, I6, I7 y I8. Se validará comunicación en paralelo con la remota SCAM.	S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones y pruebas con nuevo equipo SGA260 en protecciones de líneas asociadas a pafios I1, I3, I4, I6, I7 y I8. Se validará comunicación en paralelo con la remota SCAM. Restricción: Normalización según a coordinación. Instalación en Riesgo: S/E Nogales: Pafio de 220 kV I1 - Ventanas 1 a pafio de 220 kV Ventanas 2 o línea de 220 kV Quitlate - Nogales circulo 1 a 2 o línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circulo 1 a 2. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos.	Activación: S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones y pruebas con nuevo equipo SGA260 en protecciones de líneas asociadas a pafios I1, I3, I4, I6, I7 y I8. Se validará comunicación en paralelo con la remota SCAM. Restricción: Normalización según a coordinación. Instalación en Riesgo: S/E Nogales: Pafio de 220 kV I1 - Ventanas 1 a pafio de 220 kV Ventanas 2 o línea de 220 kV Quitlate - Nogales circulo 1 a 2 o línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circulo 1 a 2. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
2024124371	Subestación	Ejecución Extensa	ENAEH S.A.	363	Intervención	Origen Interno	Programada	1828	S/E CENTRAL DIESEL ENAEH	21305 17823 21306 21307 21308	S/E ENDESA 110 KV LINEA 110 KV ENDESA ENMEH S/E CENTRAL DIESEL ENAEH 110 KV BP S/E CENTRAL DIESEL ENAEH H1 S/E CENTRAL DIESEL ENAEH HT2 S/E CENTRAL DIESEL ENAEH HT2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requiere: utilizar no reconectar 52HT1 52HT2.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
2024124150	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	2243 2801	BA S/E POZO ALMONTE 220KV BP1 BA S/E POZO ALMONTE 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de Burden en TP Barra 220kV y Pafio J1. La medición se realizará con tensión por lo cual no será una medición insulante.	Bajo, según lo indicado por jefe de Tama	No requiere maniobras operacionales	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
2024124099	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22344	PA S/E CONDORES I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saesa (Sodi 1801) Cambio topológico sin pérdida de suministro de barra A hacia barra B de 220 kV en S/E Condorens. para posterior realizar el Armado. Montaje de nuevos desconector BB17-14 (Pantógrafo) bajo barra A, de acuerdo al Proyecto de	Instalaciones en Riesgo: Pafio J1 S/E Condorens. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Saesa (Sodi 1801) Cambio topológico sin pérdida de suministro de barra A hacia barra B de 220 kV en S/E Condorens para posterior realizar el Armado. Montaje de nuevos desconector BB17-14 (Pantógrafo) bajo barra A, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condorens 52-412, NUP 878. Se debe considerar que Barra B 220 kV quedará energizada y Barra A 220 kV queda disponible para la operación pero desenergizada. Restricción: Condorens: Desconector BB15-18- Carrer. Efectuando:	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024124098	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES I,2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saeca (Sodi 1881) Cambio topológico sin pérdida de suministro de barra A hacia barra B de 220 KV en SE Córdones para posterior realizar el Armado. Montaje de nuevos desconectador BB17-1A (Pantograf) bajo barra A, de acuerdo al Proyecto de Temporización de los trabajos. Durante los riesgos. Nivel de riesgo: Bajo	Instalaciones en barra A, de acuerdo al Proyecto de	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00			
2024124029	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	2965 2966	BA S/E FRONTERA 220KV BP1 BA S/E FRONTERA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Lavado aislación equipos primarios, pafios I, 2, 3, 14, 16, 17 y 18 aisladores de potencia, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	Bajo	Requisitos: Terrenos, SE San Simón, S21, S22 con bloqueo a la recomenid homologado Terrenos, SE Ma. Elena, S23, S24, S26, S27 con bloqueo a la recomenid homologado Subestación Frontera, S25, S27, S28, S24, S26, S26 con bloqueo a la recomenid homologado Subestación Laguna, S29, S30, S31, S32 con bloqueo a la recomenid homologado	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00		
2024123899	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	23658 23662	S/E CERRO NAVA J75A S/E CERRO NAVA J75B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Nava: Verificación de señales existentes en roles auxiliares del pulso de 220 KV J75-ATRS de 220/110/13,2 KV (NUP 2483). Trabajos previos. Restricciones: Pafios J75A y J75B. Indisponibles. Instalaciones en riesgo: S/E Cerro Nava: Banco ATRS de 220/110/13,2 KV. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tarea: S/E Cerro Nava. Delimitación de las zonas de trabajo. A disposición del jefe de Tarea interruptores y desconectores de los pafios J75A y J75B, para realizar pruebas de los interruptores.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00			
2024123729	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 1303A, se solicita bloquear a la recomendación inmovilizado interruptor S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00			
2024122160	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de mantenimiento preventivo a enlaces de comunicaciones de radio fijas en la S/E Alto Jahuel, considerando revisión de conexiones, estado de baterías, configuración de switch y radio. Puede provocar intermitencia de corta duración solo en comunicación RF, otros tipos continuarán operativos (fibra óptica y telefonía celular).	Nivel de riesgo bajo y controlado.	No existe afectación de clientes finales.	ninguno		05-12-24 08:00			
2024123043	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32064	PA S/E PARINAS I,5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 SE Parinas (Trabajos previos) Tendido de conductores AT y OPGW de la línea 24000 KV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas pafio 220 KV pafios I,1 y I,4 (sin cierre de puentes).	Instalaciones en riesgo: Pafio Cort. Diag. D02 Parinas o Pafio Cort. Diag. D05 Parinas o pafio I,1 o pafio I,4. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00			

Fecha generación reporte: 27-12-2024 11:29:54
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 544
Total registros Subestación: 263

Número	Tipo	Estado	Empresa	Kil Coordinado	Tipo Actividad	Origen	Tipo Programación	ID(1)	SubEstación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativa Efectiva	Fecha Inicio
2024123934	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32061	PA S/E PARINAS I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas- Monte Mina desde Torre N°7 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kv paños 11 y H (Sin cierre de puentes) NUP 1146 SE Parinas (Trabajos previos) Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kv paños 11 y H (Sin cierre de puentes) Instalaciones en Riego: Palo Cent. Diag. DB2 Parinas o Palo Cent. Diag. DIO5 Parinas o palo II o palo JA Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas- Monte Mina desde Torre N°7 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kv paños 11 y H (Sin cierre de puentes) NUP 1146 SE Parinas (Trabajos previos) Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kv paños 11 y H (Sin cierre de puentes) Instalaciones en Riego: Palo Cent. Diag. DB2 Parinas o Palo Cent. Diag. DIO5 Parinas o palo II o palo JA Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00		
2024123206	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32060	PA S/E PARINAS I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas- Monte Mina desde Torre N°7 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kv paños 11 y H (Sin cierre de puentes) NUP 1146 SE Parinas (Trabajos previos) Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kv paños 11 y H (Sin cierre de puentes) Instalaciones en Riego: Palo Cent. Diag. DB2 Parinas o Palo Cent. Diag. DIO5 Parinas o palo II o palo JA Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas- Monte Mina desde Torre N°7 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kv paños 11 y H (Sin cierre de puentes) NUP 1146 SE Parinas (Trabajos previos) Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kv paños 11 y H (Sin cierre de puentes) Instalaciones en Riego: Palo Cent. Diag. DB2 Parinas o Palo Cent. Diag. DIO5 Parinas o palo II o palo JA Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00		
2024123317	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32063	PA S/E PARINAS I4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas- Monte Mina desde Torre N°7 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kv paños 11 y H (Sin cierre de puentes) NUP 1146 SE Parinas (Trabajos previos) Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kv paños 11 y H (Sin cierre de puentes) Instalaciones en Riego: Palo Cent. Diag. DB2 Parinas o Palo Cent. Diag. DIO5 Parinas o palo II o palo JA Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas- Monte Mina desde Torre N°7 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kv paños 11 y H (Sin cierre de puentes) NUP 1146 SE Parinas (Trabajos previos) Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kv paños 11 y H (Sin cierre de puentes) Instalaciones en Riego: Palo Cent. Diag. DB2 Parinas o Palo Cent. Diag. DIO5 Parinas o palo II o palo JA Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00		
2024122307	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	3795	BA S/E PARINAS 220 KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas- Monte Mina desde Torre N°7 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kv paños 11 y H (Sin cierre de puentes) NUP 1146 SE Parinas (Trabajos previos) Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kv paños 11 y H (Sin cierre de puentes) Instalaciones en Riego: Palo Cent. Diag. DB2 Parinas o Palo Cent. Diag. DIO5 Parinas o palo II o palo JA Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas- Monte Mina desde Torre N°7 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kv paños 11 y H (Sin cierre de puentes) NUP 1146 SE Parinas (Trabajos previos) Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kv paños 11 y H (Sin cierre de puentes) Instalaciones en Riego: Palo Cent. Diag. DB2 Parinas o Palo Cent. Diag. DIO5 Parinas o palo II o palo JA Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00		
2024122490	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	643	S/E LEYDA	3005	S/E LEYDA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Desconexión solicitada por SOLEX, por proyecto NUP-1717, para realizar pruebas de estabilidad de barra entre palo H2 (Chiquinta) y palo H3 (Sola). En S/E Leyda.	Desconexión solicitada por SOLEX, por proyecto NUP-1717, para realizar pruebas de estabilidad de barra entre palo H2 (Chiquinta) y palo H3 (Sola). En S/E Leyda.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00		
2024122568	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E MEHILLONES	32053	PA S/E PARINAS K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1704 Etapa 1 (futuro Palo H5) Trabajos Generales Remates CUBAS CHILE nuevos Palo H5. Trabajos Generales de MONTAJE nuevo PARGO K6.	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1704 Etapa 1 (futuro Palo H5) Trabajos Generales Remates CUBAS CHILE nuevos Palo H5. Trabajos Generales de MONTAJE nuevo PARGO K6. Restricciones: Parinas, 2345 No recomendar instalaciones en Riego: Reactor 02, 500 Kv.- Parinas a Palo Cent. Diag. CHDS Parinas o Barra 2 500 Kv. Principio 2 Parinas Temporalidad de los Rangos: Durante de los Trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00		
2024122568	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1902	S/E MEHILLONES	17711 17714	S/E MEHILLONES 13.8 KV BP S/E MEHILLONES 23 KV BP	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones		Mantenimiento preventivo básico operacional Barra 13.8 x Barra 23.8 V	Rango bajo se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	Actividades: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1704 Etapa 1 (futuro Palo H5). Trabajos Generales Remates CUBAS CHILE nuevos Palo H5. Trabajos Generales de MONTAJE nuevo PARGO K6. Restricciones: Parinas, 2345 No recomendar instalaciones en Riego: Reactor 02, 500 Kv.- Parinas a Palo Cent. Diag. CHDS Parinas o Barra 2 500 Kv. Principio 2 Parinas Temporalidad de los Rangos: Durante de los Trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Subestación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2024122466	Subestacion	Ejecución Extensa	WPD MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	2275	S/E AGUA BUENA	grupo_8 emergencia otro: grupo_emergencia		Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Cambio de Diodos Dropout en Rectificadores de banco de Baterías	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se podría provocar intermitencia de señales durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024122396	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E CONDORES: Se realizará el cambio de topología del Paflo IT1. Para ello se procederá a demontar los TCCT1 existentes, Desarme y desmontaje del BDOT-1 existente, realización de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Paflo IT2 S/E CONDORES. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Se podría provocar intermitencia de señales durante los trabajos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024122386	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22344	PA S/E CONDORES I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E CONDORES: Se realizará el cambio de topología del Paflo IT1. Para ello se procederá a demontar los TCCT1 existentes, Desarme y desmontaje del BDOT-1 existente, realización de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Paflo IT1 S/E CONDORES. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Se podría provocar intermitencia de señales durante los trabajos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024122135	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	961	S/E LAS COMPAÑAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12949, se solicita bloquear a la recepción inmediata interruptor 5242 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024121725	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1655	PA S/E TENO EMPALME A1	Roz y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12884 se solicita bloquear a la recepción inmediata interruptor 5241 en S/E Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024121464	Subestacion	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	837	S/E CABRERO	14338	PA S/E CABRERO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE CABREÑO NUP-3630: Pruebas Control y Protección de la nueva B78 sobre Paflo B75. Configuración y pruebas función 508P S1 y S2. Alambreado estructura de corriente en Caja Resumen TTCC-B1 y Armario CBP B75. Armario Diferencial de Barras B78 quedará bloqueado una vez integrado paflo B75. Durante la faena se bloquearán de manera alternada protecciones S1 y S2 del paflo B75.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-11886 registro interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024121407	Subestacion	Ejecución Extensa	COMPAÑIA MINERA NEVADA SPA	267	Intervención	Origen Externo	Programada	2213	S/E TRES QUEBRADAS	28411	S/E TRES QUEBRADAS I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de TQI4 F1 por riesgo de desprendimiento de bobina principal en S/E Punta Colorado. Trabajos realizados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar S213 en S/E Tres Quebradas.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecuta en instalaciones de terceros. Condiciones requeridas: No reconectar S213 en S/E Tres Quebradas.	Retiro de TQI4 F1 por riesgo de desprendimiento de bobina principal en S/E Punta Colorado. Trabajos realizados por Transalec. Condiciones requeridas: No reconectar S213 en S/E Tres Quebradas.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024120239	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	S/E CANAL MELADO	grupo_8 emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de verificación de mediciones de facturación por NTSyCS.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. C. Melado - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Riesgos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024120089	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGUPOS	3272	BA S/E GEOGUPOS 220KV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geogiflos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colchagua la Comisión de Obras civiles, excavaciones manuales, reparación de grave en paflo J7 y J10.	Actividades: S/E Geogiflos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colchagua la Comisión de Obras civiles, excavaciones manuales, reparación de grave en paflo J7 y J10. Turno A. Restricciones: Geogiflos, S211, S214, S218, S213. No reconectar instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Geogiflos o Barra Principal N°1 220 KV- Geogiflos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Geogiflos, Conos, cables y/o dispositivos.	Actividades: S/E Geogiflos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colchagua la Comisión de Obras civiles, excavaciones manuales, reparación de grave en paflo J7 y J10. Turno A. Restricciones: Geogiflos, S211, S214, S218, S213. No reconectar instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Geogiflos o Barra Principal N°1 220 KV- Geogiflos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Geogiflos, Conos, cables y/o dispositivos.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 27-12-2024 11:29:54
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 344
Total registros Subestación: 263

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Final	Fecha Inicio
202412019	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA [EN_REVISION]	32090	S/E CODEGUA B1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGET, se requiere Bloqueo de la Recomendación Automática del interruptor S285 asociado a LT 66 kV Código- Ranquega, por trabajos de tendido de conductores AT de la nueva LT 220 kV Candelaria Nueva Tunchu (TRANSELCE), y que pasen sobre el tramo LT 66 kV Código- Tap Off Gamarco.	Riesgo declarado por CGET	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
202412046	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	962 964 965 966	S/E LA RONDA C1 S/E LA RONDA C2 S/E LA RONDA C3 S/E LA RONDA CT1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP388P Ampliación S/E La Ronda". La precautoria de Palto AT. Trabajos bajo de palto AT, excavaciones canalizaciones, instalación de malla tierra, relleno y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TTPP, Int. Gire y Apilome.	Riesgo medio y controlado.	No existirá afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de recomendar de las intervenciones S2C1, S2C2, y S2C3 de SE La Ronda, además de la operación de no reconectar el S2CT1 de SE La Ronda. Se envía S200 informativa 08-4 a Compañía General de Electricidad S.A.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
202412038	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	963 967 968	S/E LA RONDA B2 S/E LA RONDA B3 S/E LA RONDA B5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP388P Ampliación S/E La Ronda". La precautoria de Palto AT. Trabajos bajo de palto AT, excavaciones canalizaciones, instalación de malla tierra, relleno y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TTPP, Int. Gire y Apilome.	Riesgo medio y controlado.	No existirá afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de recomendar del S2B2 y S2B5 de SE San Fernando y la operación de no reconectar el S2B7 de SE San Vicente de Ti.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
202412073	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELCE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	2733	BA S/E ENTRE RIOS 500KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Rios: Tendido y tendido conductor de BP N°2 proyectado, conductor de línea y malla puesta a tierra sobre nueva diagonal N°7. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios: Tendido y tendido conductor de BP N°2 proyectado, conductor de línea y malla puesta a tierra sobre nueva diagonal N°7. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV, Sección 2-Entre Rios. Temporalidad de los Trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
202412073	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Recomendación Automática a interruptor S2CT S/E Pelequen, único alimentador Santa Rosa y Gral 15KV T1 S/E Pelequen. La anterior por temas de obras civiles operará a nivel MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequen. Se envía S200 informativa 08-4 a Compañía General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Recomendación Automática a interruptor S2CT S/E Pelequen, único alimentador Santa Rosa y Gral 15KV T1 S/E Pelequen.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024124020	Subestación	Ejecución Extensa	SEALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2346	S/E LOS VILLARES	3351 3350	BA S/E LOS VILLARES 110KV BP2 BA S/E LOS VILLARES 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Villares: Normalización en protección diferencial de Barra de 110 kV las protecciones S08P de los pafios H1 y H2, según EAP 0502/2024. Pruebas de comando remoto reposición y end fault para S2H1, S2H2, S2H3 y S2H4 (NUP2076). Normalización de los pafios H1 y H2, según EAP 0502/2024. Pruebas de comando remoto reposición y end fault para S2H1, S2H2, S2H3 y S2H4 (NUP2076).	Bajo	Actividades: S/E Los Villares: Normalización en protección diferencial de Barra de 110 kV las protecciones S08P de los pafios H1 y H2, según EAP 0502/2024. Pruebas de comando remoto reposición y end fault para S2H1, S2H2, S2H3 y S2H4 (NUP2076). Restricciones: Normalización según coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Los Villares: Barra Principal de 110 kV sección 1 o 2 a pallo de 110 kV H1. Temporalidad de los Trabajos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Los Villares: Bloqueo de la Barra de 110 kV H1. Se requiere el bloqueo de recomendar del S2B4 de SE Ranquega y el bloqueo de recomendar del S2B1 y S2B4 de SE Pelequen. Bloqueo de recomendar del S2B2 de SE San Fernando y bloqueo de recomendar del S2B4 de Mollin Burren.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024121099	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	381	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumauito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de recomendar del S284 de SE Ranquega y el bloqueo de recomendar del S281 y S284 de SE Pelequen. Bloqueo de recomendar del S282 de SE San Fernando y bloqueo de recomendar del S284 de Mollin Burren.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024120159	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de recomendar del S281 y S284 de SE Pelequen. Bloqueo de recomendar del S282 de SE San Fernando y bloqueo de recomendar del S284 de Mollin Burren.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024121700	Subestación	Ejecución Extensa	EDUCA LA ESTRELLA SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	2259	S/E LA ESTRELLA	20207 20208 20209 20200 20201 20202 20214	S/E LA ESTRELLA F4 S/E LA ESTRELLA F3 S/E LA ESTRELLA F2 S/E LA ESTRELLA F1 S/E LA ESTRELLA HT1 S/E LA ESTRELLA BARRA 33KV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo anual a equipos AT, lado transformador 110/23 kV y cables de MT en y cables de MT en S/E La Estrella. Condiciones requeridas: Bloqueo S2H1, S2H1T1, S2H1T2, S2H1T3 y cables de media tensión en S/E La Estrella.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecutan con instalaciones desconectadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos AT, lado transformador 110/23 kV y cables de MT en S/E La Estrella. Condiciones requeridas: Bloqueo S2H1, S2H1T1, S2H1T2, S2H1T3 y cables de media tensión en S/E La Estrella.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024121709	Subestación	Ejecución Extensa	ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	199	S/E CENTRAL ALFALFA	20	CA S/E CENTRAL ALFALFA F1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de 2 CODE para poder realizar relleno del trabajo de mantenimiento de su transformador.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura durante los trabajos.	V2 de ALFALFA quedará limitado en su capacidad de carga/descarga en 42,6 MW mientras duren los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024124032	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	724	S/E AGUA SANTA	33358	S/E AGUA SANTA IR1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del pallo IR1 de 220 kV para realizar ajuste en desconectador IR1 IR1-2.	Riesgo bajo de 220 kV para realizar el trabajo de mantenimiento y controlado.	Mantenimiento a pallo IR1S-2.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 07:30	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024124615	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	691	S/E LA DEHESA	890	T20 S/E LA DEHESA HT4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se desconecta el Transformador N°4 por Mantenimiento preventivo a los desconectores asociados a la barra. Se realiza desconexión del Transformador de Poder N°3 por trabajos Mantenimiento a protecciones mecánicas de Transformador de Poder N°3 y pruebas de estos.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM. Referenciado con ID: 2024124624	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 07:00
2024124620	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	723	S/E SANTA MARTA	951	T20 S/E SANTA MARTA AT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza Mantenimiento preventivo a los desconectores asociados a la barra. Limpieza, agujeros, inspección visual y termografía paula T1 e incursión SE Bombos 2.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento correctivo	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 07:00
2024124614	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	691	S/E LA DEHESA	760	BA S/E LA DEHESA 230KV BP4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza Mantenimiento preventivo a los desconectores asociados a la barra. Limpieza, agujeros, inspección visual y termografía paula T1 e incursión SE Bombos 2.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 07:00
2024122440	Ejecución Extensa	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1962	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2	1535	ESTACION DE BOMBEO N°2 220V/4.16 kV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimientos de la norma SE Bombos 2.	No recomendar S2T7 y S2.3 en SE Tap Off Estación de bombos N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-12-24 07:00
2024123936	Subestación	Ejecución Extensa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1883	Intervención	Origen Interno	Programada	2319	S/E VALLE ESCONDIDO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y verificación señales de Scaled en S/E Valle Escondido, señales SSTR, repado de datos Valle Escondido, conversión hardware de comunicaciones y pruebas de comunicaciones locales y externas. Posibles intermitencias breves en las comunicaciones. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Hardware de comunicaciones y pruebas de comunicaciones locales y externas. Posibles intermitencias breves en las comunicaciones. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 07:00
2024124369	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1810	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión SCADA Spectrum RTU SE Puerto CMDC C20 y SE Principal Collahuasi que pueden proporcionar intermitencia de las señales SSTR de S/E Collahuasi.	Riesgo bajo, trabajos a nivel de comunicaciones que pueden proporcionar intermitencia de las señales SSTR de S/E Collahuasi.	Conexión SCADA Spectrum RTU SE Puerto CMDC C20 y SE Principal Collahuasi que pueden proporcionar intermitencia de las señales SSTR de S/E Collahuasi.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 06:00
2024123328	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	651	S/E PLACILLA	3080	S/E PLACILLA C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo al reconstructor S2C2 de SE Placilla y al ECM asociado Tx.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de la norma SE Placilla y la prevención operacional de no reconstructor al S2C2 de SE Placilla.	No recomendar S2C2 de SE Placilla y la prevención operacional de no reconstructor al S2C2 de SE Placilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 05:00
2024123772	Subestación	Ejecución Extensa	TSOF SPA	2370	Intervención	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28502 28503 28505 28506	S/E ANA MARIA I2 S/E ANA MARIA I3 S/E ANA MARIA I5 S/E ANA MARIA I6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3287: Desconectar del circuito N°7 17220 kV Frontera - María Elena C2, para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACC Brusell) desde estructura 75 a 133. Cruce por ablojo con LAT 2x220kV Ana María - Encuentro. Condiciones requeridas: No reconstructor S212, S213, S215 y S216 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Conexión SCADA Spectrum RTU SE Puerto CMDC C20 y SE Principal Collahuasi que pueden proporcionar intermitencia de las señales SSTR de S/E Collahuasi.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 05:00
2024120993	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	654	S/E QUIRHUE	5884	S/E QUIRHUE E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paulo E2 asociado al circuito Trabhuco de S/E Quirihue, por auditoria de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución. Además, se requiere la prevención de no reconstructor S2T7 de S/E Quirihue, por maniobras de apertura y cierre del desconector BBE2-1 todo barra del circuito Trabhuco de S/E Quirihue.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paulo E2 asociado al circuito Trabhuco de S/E Quirihue, por auditoria de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución. Además, se requiere la prevención de no reconstructor S2T7 de S/E Quirihue, por maniobras de apertura y cierre del desconector BBE2-1 todo barra del circuito Trabhuco de S/E Quirihue.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 02:00
2024124331	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1242	S/E MONTE PATRIA C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paulo C2 asociado al circuito Trabhuco de S/E Quirihue, por auditoria de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paulo C2 asociado al circuito Trabhuco de S/E Quirihue, por auditoria de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 00:30
2024124675	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	688	S/E EL SALTO	33620	S/E EL SALTO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas Efectivas de Relé de Distancia en HT 110 kV Cto. N°7 las Almondros-El Salto en S/E El Salto.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos se emmarcan en uno de los compromisos de acción correctiva de largo plazo, establecidos con el CEN Carta DE01325-20-13-05.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 00:00
2024122595	Subestación	Ejecución Extensa	PARQUE EDUCO ANTIOQUIA S.A. [EN_REVISIÓN]	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PABINAS	35354	PA S/E PABINAS K6 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio del paulo K6 en S/E Pabinas. Asociado a proyecto NUP 1794 PE Antioquias etapa 1, condiciones requeridas: a disposición de jefe de fauna S2N5, B9MS-1, B9MS-2, B9MS-3.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a proyecto NUP 1794 PE Antioquias etapa 1, condiciones requeridas: a disposición de jefe de fauna S2N5, B9MS-1, B9MS-2, B9MS-3.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 00:00

Fecha generación reporte: 27-12-2024 11:29:54
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 544
Total registros Subestación: 263

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coorinado	Tipo Actividad	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Asistencia(s)	ID(s)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Riesgo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024124137	Subestación	Ejecución Extraña	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	660		S/E SAN JAVIER	7855	S/E SAN JAVIER B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		A solicitud de CCE Transmisión por mantenimiento.-	Bajo.- Actividades: S/E San Javier: Se requiere inhabilitar recomanda de paflo B3 por solicitud de CCE Transmisión.- Condiciones: Normalización: Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la recomanda de interruptor 12B3.- Instalaciones en Riego: 1.06V1 Constituido: San Javier, C3.- Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Se requiere bloqueo de recomanda automática del interruptor 12B3.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de fama: Subestación San Javier, Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-12-24 23:00	
2024124126	Subestación	Ejecución Extraña	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	476		S/E VILLA ALEGRE	4188	BA S/E VILLA ALEGRE 66 KV BP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones		Se realizará desconexión de la barra de 66KV de SE Villa Alegre por por trabajos de reemplazo de interruptor 12B1 el cual se encuentra con falla interna de acuerdo a IF 2024001211 y se requiere recuperar operatividad y protecciones para aseo paflo, los consumos de MT serán transferidos hacia otras instalaciones del sector via redes de MT. Se tiene coordinado con EFE la desconexión del arranque a EFE Villa Alegre mediante SOCI N° 76/2024.	Bajo riesgo para las instalaciones de CCE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-12-24 23:00	
2024124125	Subestación	Ejecución Extraña	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	476		S/E VILLA ALEGRE	2511	T20 S/E VILLA ALEGRE B1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones		Desconexión del transformador N°7 de SE Villa Alegre por trabajos de reemplazo de interruptor 12B1 el cual se encuentra con falla interna de acuerdo a IF 2024001211 y se requiere recuperar operatividad y protecciones para aseo paflo. Los consumos en MT serán transferidos hacia otras instalaciones del sector.	Bajo riesgo para las instalaciones de CCE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-12-24 23:00	
2024126009	Subestación	Ejecución Extraña	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Curso Forasico	684		S/E CHENA	284	BC S/E CHENA HCE1A 110KV 80 MVAR	Roca y poder Franja servidumbre	Sin Limitaciones		Desmilitado al interior y trabajos con equipo aislados al banco de condensadores N°1	Riesgo bajo, se desconecta al banco de condensadores N°1	Desmilitado al interior y paraf. aislados al banco de condensadores N°1	No tiene consumo afectado	ninguno		04-12-24 22:00	
2024120992	Subestación	Ejecución Extraña	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	654		S/E QUIRHUE	3107	S/E QUIRHUE E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se requiere la desconexión del paflo E1 asociado al circuito Cobquecura de S/E Quirihue, por auditoria de protecciones, según carta CE 05042-19 del CEN-CCE. La totalidad de los consumos serán transferidos via redes de distribución. Además, se requiere el preaviso de no reconectar 12ET1 de S/E Quirihue, por maniobras de apertura y cierre del desconectador BBE-1 sobre barra del circuito Cobquecura de S/E Quirihue.	Riesgo bajo, los trabajos se realizarán bajo procedimiento de seguridad interno de CCE Transmisión	Se requiere la desconexión del paflo E1 asociado al circuito Cobquecura de S/E Quirihue, por auditoria de protecciones, según carta CE 05042-19 del CEN-CCE. La totalidad de los consumos serán transferidos via redes de distribución. Además, se requiere el preaviso de no reconectar 12ET1 de S/E Quirihue, por maniobras de apertura y cierre del desconectador BBE-1 sobre barra del circuito Cobquecura de S/E Quirihue.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-12-24 21:00	
2024122219	Subestación	Ejecución Extraña	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2273		S/E CAMPOS DEL SOL	29099 29000 29001 29002 29003 29004 29005 29011 29012 29013 29014 29018 29019 29020 29021 29022 29023 29024 29025 29026 29027 29028 29029 29030 29031 29032 29033 29034 29035 29036 29037 29038 29039 29040 29041 29042 29043 29044 29045 29046 29047 29048 29049 29050 29051 29052 29053 29054 29055 29056 29057 29058 29059 29060 29061 29062 29063 29064 29065 29066 29067 29068 29069 29070 29071 29072 29073 29074 29075 29076 29077 29078 29079 29080 29081 29082 29083 29084 29085 29086 29087 29088 29089 29090 29091 29092 29093 29094 29095 29096 29097 29098 29099 29100 29101 29102 29103 29104 29105 29106 29107 29108 29109 29110 29111 29112 29113 29114 29115 29116 29117 29118 29119 29120 29121 29122 29123 29124 29125 29126 29127 29128 29129 29130 29131 29132 29133 29134 29135 29136 29137 29138 29139 29140 29141 29142 29143 29144 29145 29146 29147 29148 29149 29150 29151 29152 29153 29154 29155 29156 29157 29158 29159 29160 29161 29162 29163 29164 29165 29166 29167 29168 29169 29170 29171 29172 29173 29174 29175 29176 29177 29178 29179 29180 29181 29182 29183 29184 29185 29186 29187 29188 29189 29190 29191 29192 29193 29194 29195 29196 29197 29198 29199 29200 29201 29202 29203 29204 29205 29206 29207 29208 29209 29210 29211 29212 29213 29214 29215 29216 29217 29218 29219 29220 29221 29222 29223 29224 29225 29226 29227 29228 29229 29230 29231 29232 29233 29234 29235 29236 29237 29238 29239 29240 29241 29242 29243 29244 29245 29246 29247 29248 29249 29250 29251 29252 29253 29254 29255 29256 29257 29258 29259 29260 29261 29262 29263 29264 29265 29266 29267 29268 29269 29270 29271 29272 29273 29274 29275 29276 29277 29278 29279 29280 29281 29282 29283 29284 29285 29286 29287 29288 29289 29290 29291 29292 29293 29294 29295 29296 29297 29298 29299 29300 29301 29302 												

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub-estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024124168	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicación otros: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Retiro de equipos de comunicación del sistema VHF para pruebas en laboratorio.	Actividades: S/E Charrúa: Retiro de equipos de comunicación del sistema VHF para pruebas en laboratorio. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 10:00	
2024123421	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	643	S/E LEYDA	3004 3005	S/E LEYDA H1 S/E LEYDA H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada e instalación en servicio.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere prevención de no reconectar pafios seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 09:00	
2024124169	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicación otros: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Habilitación LAN B en URT G500 S00W. Se pensará el Sada por 10 minutos en caso de retiro.	Bajo	Se requiere prevención de no reconectar pafios seleccionados. Actividades: S/E Charrúa: Habilitación LAN B en URT G500 S00W. Se pensará el Sada por 10 minutos en caso de retiro. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 08:00	
2024124170	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	NO Aplica NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Habilitación LAN B en URT G500 S00W. Se pensará el Sada por 10 minutos en caso de retiro.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Habilitación LAN B en URT G500 S00W. Se pensará el Sada por 10 minutos en caso de retiro. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 08:00	
2024124083	Subestación	Ejecución Extensa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	34235 34236	S/E FRONTERA 17 [En_Revision] S/E FRONTERA 18 [En_Revision]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y marcos de líneas en S/E Frontera. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 5217 y 5218 en S/E Frontera. No reconectar 52171 en S/E PEQ.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 08:00		
2024123916	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2398	S/E CHARRUA AS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Desvinculación primaria con método a potencial desde Barra Principal 154 kV Sección 2 hacia el desconector BBAS-2. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Desvinculación primaria con método a potencial desde Barra Principal 154 kV Sección 2 hacia el desconector BBAS-2. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Proyecto Reemplazo de los desconectores BBAS-1 y BBAS-2 de S/E Charrúa. S/E, NTH, Charrúa. Desvinculación primaria con método a potencial desde Barra Principal 154 kV Sección 2 hacia el desconector BBAS-2. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Proyecto Reemplazo de los desconectores BBAS-1 y BBAS-2 de S/E Charrúa. S/E, NTH, Charrúa.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 08:00	
2024123915	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1653	BA S/E CHARRUA 154KV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Desvinculación primaria con método a potencial desde Barra Principal 154 kV Sección 2 hacia el desconector BBAS-2. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Desvinculación primaria con método a potencial desde Barra Principal 154 kV Sección 2 hacia el desconector BBAS-2. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Proyecto Reemplazo de los desconectores BBAS-1 y BBAS-2 de S/E Charrúa. S/E, NTH, Charrúa.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 08:00	
2024123914	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2398	S/E CHARRUA AS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Desvinculación primaria con método a potencial desde Barra Principal 154 kV Sección 1 hacia el desconector BBAS-1. - No reconectar interruptores asociados.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Desvinculación primaria con método a potencial desde Barra Principal 154 kV Sección 1 hacia el desconector BBAS-1. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Proyecto Reemplazo de los desconectores BBAS-1 y BBAS-2 de S/E Charrúa. S/E, NTH, Charrúa.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 08:00	

Fecha generación reporte: 27-12-2024 11:29:54
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 544
Total registros Subestación: 263

ID	Tipo	Estado	Empresa	#E Coordinado	Tipo Actividad	Origen	Tipo Programación	ID(I)	Asistencia	ID(O)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativa	Fecha Inicio
2024123913	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANQUELE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	47N	BA S/E CHARRUA 154KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	-S/E Charrua: Desconexión primaria con malabardo a potencial desde Barra Principal 154 KV Sección 1 hasta el desconectador BMS-1. -No respetar interruptores asociados	Actividades: S/E Charrua: Desconexión primaria con malabardo a potencial desde Barra Principal 154 KV Sección 1 hacia el desconector BMS-1 Condiciones: Fallo Secundario: ADE.- Charrúa, Indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Barra 154 KV, Sección 1-Charrúa. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del plan de fauna: No hay. Proyecto Inapropiado de los desconectores BMS-1 y BMS-2 de S/E Charrúa 154 KV. -MCH-	No tiene consumo afectado	ninguno			04-12-24 08:00	
2024123638	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSMEL S.A.		Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARANACOTA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Riesgo controlado, se comunicará por 5 min cuando se recconfigure SCADA y RTUs.	Solicitud se suspenderá durante al finalizar la jornada. (PT 5088 registro interno Transmel)	No tiene consumo afectado	ninguno			04-12-24 08:00		
2024122521	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Riesgo controlado, se perderá comunicación por 5 min cuando se subestación cuando se finaliza la jornada. (PT 12478 registro interno STS).	Se mantendrá personal en terreno para atender contingencia. Solicitud se suspenderá durante al finalizar la jornada. (PT 12478 registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno			04-12-24 08:00		
2024122486	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Riesgo controlado, se perderá comunicación por 5 min cuando se subestación cuando se reinicia la RTU. L. NUEVA. - Se habilitara direccionamiento IP para Protecciones y RTU SEL RTAC NUEVA. - Se reconfigurarán los equipos de comunicaciones para poder habilitar la comunicación de los equipos IEDs y RTU L. - Se habilitaran Puertos de comunicaciones en Switch para los equipos IEDs, antena...-6.- Ensayados y pruebas de puesta en servicio de pallo en S/E Parinas.	Se mantendrá personal en terreno para atender contingencia. Solicitud se suspenderá durante al finalizar la jornada. (PT 12477 registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno			04-12-24 08:00		
202419526	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO ANTOFAGASTA SPA [EN_REVISION]	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	35354	PA S/E PARINAS K6 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo.	Auxilio a proyecto NUP 2794, PE Antologata etapa 1. condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena S2MS, BMS-1, BMS-2, BMS-3.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-12-24 08:00		
2024120661	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSURCATAYO S.A.	275	Intervención	Origen Externo	Programada	1709	S/E RICHIRAHUE	15512	S/E RICHIRAHUE II	Roca y poder franja sobrevolumen	Sin Limitaciones	ya que van trabajos de corte bajo la línea energizada, 1.220KV Nva. Polirreguli-Rahue, C1 y C2	Trabajo de bajo riesgo, Transielc SODI 12800, ya que van trabajos de corte bajo la línea energizada por trabajo de fono, tanto a podo bajo línea energizada, 1.220KV Nva. Polirreguli-Rahue, C1 y C2.	Se requiere Desconectar BMS-1, S2103,BMS-2, BMS4-1, S2104,BMS4-2, para realizar trabajos de siloneado, con reposición diaria según solicito de Transielc en SODI 2671.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-12-24 08:00		
2024123650	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	33860	PA S/E PARINAS 10 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Siloneado en BMS-1, S2103,BMS-2, BMS4-1, S2104,BMS4-2 que se encuentran asociadas a la barra 1 de SE Jadruc. SODI 2671 con reposición diaria.	No posee nivel de riesgo, ya que la barra 1 a solicitud de Transielc también estará fuera. Según SODI 2671 con reposición diaria.	Se requiere Desconectar BMS-1, S2103,BMS-2, BMS4-1, S2104,BMS4-2, para realizar trabajos de siloneado, con reposición diaria según solicitó de Transielc en SODI 2671.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-12-24 07:00		
2024123649	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	33858	PA S/E PARINAS 10 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Siloneado en BMS-1, S2103,BMS-2, BMS4-1, S2104,BMS4-2 que se encuentran asociadas a la barra 1 de SE Jadruc. SODI 2671 con reposición diaria.	No posee nivel de riesgo, ya que la barra 1 a solicitud de Transielc también estará fuera. Según SODI 2671 con reposición diaria.	Se requiere Desconectar BMS-1, S2103,BMS-2, BMS4-1, S2104,BMS4-2, para realizar trabajos de siloneado, con reposición diaria según solicitó de Transielc en SODI 2671.	No tiene consumo afectado	ninguno		04-12-24 07:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 27-12-2024 11:29:54
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros: General: 344
Total registros Subestación: 263

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024123469	Subestación	Ejecución Extensa	CAITAN SPA	397	Desconexión	Origen Interno	Programada	2174	S/E CAITAN	2946	T20 S/E CAITAN J71	Mantenimiento preventivo		Desconexión de TF T1 de S/E Caitan, por faenas de mantenimiento preventivo al TF T1.	No existe riesgo de trabajo.	PT 70840 registro interno DE CAITAN, SSEI. Desactivadora y Estación Bombores 1, Estación Bombores 2 y Estación Bombores 3, quedan sin energía durante la desconexión de S/E Caitan.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 07:00
2024123487	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2057	S/E KIMAL	23329 23330	S/E KIMAL 124 S/E KIMAL 125	Otro Tipo de Trabajo		No Reconectar J4 y J25 de SE Kimal asociado a LAT Maria Elena- Kimal Cho 3, coordinado con Transmats por faenas en LAT Maria Elena Frontiera Cho 2 correspondiente a retiro de conductor existente Finc, reemplazándolo por un conductor de alta temperatura y baja fecha denominada ACCC Brussels. Tendido de conductor se realizará entre las estructuras 18A y M1 SE Maria Elena.	Puede existir acortamiento de distancia con línea 220 KV energizada.	Faenas coordinadas con Transmats. Asociados a SD 2024123476 y 2024123479 (PT 12053) registro interno S477)	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 05:00
2024123476	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24501 24502	PA S/E MARIA ELENA J6 PA S/E MARIA ELENA J7	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de Paflo J6 y J7 de SE Maria Elena por desconexión de LAT Maria Elena Frontiera Cho 2 coordinado con Transmats por faenas de retiro de conductor existente Finc, reemplazándolo por un conductor de alta temperatura y baja fecha denominada ACCC Brussels. Tendido de conductor se realizará entre las estructuras 18A y M1 SE Maria Elena.	Riesgo controlado y bajo. Trabajo en instalaciones desconectadas	Faenas coordinadas con Transmats. Asociados a SD 2024123476 y 2024123479 (PT 12053) registro interno S477)	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 05:00
2024123479	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24507 24508	PA S/E MARIA ELENA J4 PA S/E MARIA ELENA J5	Otro Tipo de Trabajo		No Reconectar J4 y J5 de SE Maria Elena asociado a LAT Maria Elena- Kimal Cho 3 coordinado con Transmats por faenas en LAT Maria Elena Frontiera Cho 2 correspondiente a retiro de conductor existente Finc, reemplazándolo por un conductor de alta temperatura y baja fecha denominada ACCC Brussels. Tendido de conductor se realizará entre las estructuras 18A y M1 SE Maria Elena.	Puede existir acortamiento de distancia con línea 220 KV energizada.	Faenas coordinadas con Transmats. Asociados a SD 2024123476 (PT 12053) registro interno S477)	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 05:00
2024123063	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA PUUMO [EN_REVISION]	2145	Intervención	Origen Interno	Programada	2409	S/E PUUMO YUNGAY [EN_REVISION]	3546	T20 S/E PUUMO YUNGAY BT1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización y puesta en servicio de Transformador de poder 66/22 KV S/E PUUMO YUNGAY. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena equipos de S/E Puumo Yungay. Proyecto NUP 3386.	El riesgo del trabajo es bajo.	Proyecto NUP 3386. (D-2409-33684-33685-4280-16167-23074-23075-23076-25340-25341-25342-25343-25344-26786-11664-13484-6089-6094-6095-4932-25138-25139-25140-3546-511. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 00:00
2024123065	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA PUUMO [EN_REVISION]	2145	Intervención	Origen Interno	Programada	2409	S/E PUUMO YUNGAY [EN_REVISION]	33684 33685	S/E PUUMO YUNGAY BT1 [EN_REVISION] S/E PUUMO YUNGAY BT1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización y puesta en servicio de cables de 22 KV y circuitos MT S/E PUUMO YUNGAY. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena equipos de S/E Puumo Yungay. Proyecto NUP 3386.	El riesgo del trabajo es bajo.	Condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena equipos de S/E Puumo Yungay. Proyecto NUP 3386. (D-2409-33684-33685-4280-16167-23074-23075-23076-25340-25341-25342-25343-25344-26786-11664-13484-6089-6094-6095-4932-25138-25139-25140-3546-5106-511. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-12-24 00:00
2024122878	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA CIPRES SPA [EN_REVISION]	2143	Intervención	Origen Interno	Programada	2407	S/E LOS NARANJOS [EN_REVISION]	3543	T20 S/E LOS NARANJOS BT1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización y puesta en servicio de Línea 66 KV Los Naranjos - Tap Los Naranjos y puesta en servicio de Subestación Los Naranjos, incluyendo transformador de poder 66/22 KV 12 MVA. Condiciones requeridas: a disposición jefe de faena equipos para BT1 y ET1 S/E Los Naranjos. Asociado a NUP 2325.	El riesgo del trabajo es bajo.	ID equipos 2407-33880-33881-4281-35465-509-23887-23888-23889-25231-25232-25233-25234-25236-25237-12652-25238-28202-12662-12493-6084-6085-6086-4931-25131-25132-25133-3543-1882-3754-1538-4660-436. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-24 08:00
2024122723	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDOÑES	2266 2267	MD S/E NUEVA CARDOÑES K12/K11 MD S/E NUEVA CARDOÑES K2/K6	Verificación medidor de energía		Verificación y calibración de equipos contadores de energía de los paflos K1, K12 y Servicios Auxiliares. De acuerdo con lo indicado en DOCUMENTO TÉCNICO "SISTEMAS DE MEDIDAS DE ENERGÍA" (versión Noviembre 2021).	Pérdida de registros en Equipos de Medida, si se origina riesgo mediante verificación correcta en el registro de energía del Equipo de Medida Remarcador mediante lectura previa de su perfil de carga.	Previo a la verificación y calibración de los Equipos de Medida se verificará la correcta lectura de energía de los Equipos de Medida Remarcador. La intervención en los Equipos de Medida se realizará de forma alternada para no colocar en riesgo el sistema de medidas asociado a cada paflo (K1 y K12). Se trabajará de acuerdo a lo indicado en DOCUMENTO TÉCNICO "SISTEMAS DE MEDIDAS DE ENERGÍA" (versión Noviembre 2021).	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-24 08:00
2024122727	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2036	S/E CUMBRE	2254 2255 2256 2257	MD S/E CUMBRE K1 MD S/E CUMBRE K2 MD S/E CUMBRE K4 MD S/E CUMBRE K6	Verificación medidor de energía		Verificación y calibración de equipos contadores de energía de los paflos K1, K14, K45 y Servicios Auxiliares. De acuerdo con lo indicado en DOCUMENTO TÉCNICO "SISTEMAS DE MEDIDAS DE ENERGÍA" (versión Noviembre 2021).	Pérdida de registros en Equipos de Medida, si se origina riesgo mediante verificación correcta en el registro de energía del Equipo de Medida Remarcador mediante lectura previa de su perfil de carga.	Previo a la verificación y calibración de los Equipos de Medida se verificará la correcta lectura de energía de los Equipos de Medida Remarcador. La intervención en los Equipos de Medida se realizará de forma alternada para no colocar en riesgo el sistema de medidas asociado a cada paflo (K1, K14, K45 y Servicios Auxiliares). Se trabajará de acuerdo a lo indicado en DOCUMENTO TÉCNICO "SISTEMAS DE MEDIDAS DE ENERGÍA" (versión Noviembre 2021).	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-24 08:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2024123506	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2426	PA S/E CHARRUA ICE1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Puesta en Servicio de nuevo TTCC ICE1, vinculación primaria por obra reemplazo transformador de corriente.	Medio	Activación: S/E Charrúa: Puesta en Servicio de nuevo TTCC ICE1, vinculación primaria por obra reemplazo transformador de corriente. Condiciones: Paflo Compensación JCEDS-CHA, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paflo Compensación JCEDS-CHA a Barra 220 kV, Sección 1-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: Subestación Charrúa, Instalar equipo de puesta a tierra en conexiones de poder de TPCE11 y en conexiones de	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:00	
2024123503	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	475	BA S/E CHARRUA 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Desbloqueo de protección SOB-SZCE1. Vinculación circuitos de corrientes núcleos de medida y protección (N1, N2, N3, N4 y N5) y pruebas de puesta en servicio. Obra de Reemplazo de TC ICE1. Trabajos asociados a NUP 4825.	Bajo	Charrúa: Desbloqueo de protección SOB-SZCE1. Vinculación circuitos de corrientes núcleos de medida y protección (N1, N2, N3, N4 y N5) y pruebas de puesta en servicio. Obra de Reemplazo de TC ICE1. Se solicitará prueba experimental para energizar los nuevos TTCC del paflo ICE1. Condiciones: Paflo Compensación JCEDS-CHA, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Charrúa o Paflo Compensación JCEDS-CHA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: Paflo	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:00	
2024123502	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2426	PA S/E CHARRUA ICE1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charrúa: Desbloqueo de protección SOB-SZCE1. Vinculación circuitos de corrientes núcleos de medida y protección (N1, N2, N3, N4 y N5) y pruebas de puesta en servicio. Obra de Reemplazo de TC ICE1. Trabajos asociados a NUP 4825.	Bajo	Charrúa: Desbloqueo de protección SOB-SZCE1. Vinculación circuitos de corrientes núcleos de medida y protección (N1, N2, N3, N4 y N5) y pruebas de puesta en servicio. Obra de Reemplazo de TC ICE1. Se solicitará prueba experimental para energizar los nuevos TTCC del paflo ICE1. Condiciones: Paflo Compensación JCEDS-CHA, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Charrúa o Paflo Compensación JCEDS-CHA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: Paflo	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:00	
2024123420	Subestación	Ejecución Extensa	CENTELLA TRANSMISION S.A. [EN_REVISION]	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENTELLA	33722	PA S/E CENTELLA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de señales Nivel 3 del paflo J6 de S/E Centella, asociado al NUP 1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:00	
2024123413	Subestación	Ejecución Extensa	CENTELLA TRANSMISION S.A. [EN_REVISION]	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENTELLA	33721	PA S/E CENTELLA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de señales Nivel 3 del paflo J5 de S/E Centella, asociado al NUP 1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:00	
2024123401	Subestación	Ejecución Extensa	CENTELLA TRANSMISION S.A. [EN_REVISION]	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENTELLA	33720	PA S/E CENTELLA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de señales Nivel 3 del paflo J4 de S/E Centella, asociado al NUP 1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:00	
2024123391	Subestación	Ejecución Extensa	CENTELLA TRANSMISION S.A. [EN_REVISION]	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENTELLA	33718	PA S/E CENTELLA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de señales Nivel 3 del paflo J2 de S/E Centella, asociado al NUP 1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:00	
2024122879	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA CIPRES SPA [EN_REVISION]	2143	Intervención	Origen Interno	Programada	2407	S/E LOS NARANJOS [EN_REVISION]	33681	S/E LOS NARANJOS ET1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de equipos auxiliares. Condiciones requeridas a disposición jefe de Tarea equipos paflo ET1 S/E Los Naranjos. Asociado a NUP 2225.	El riesgo del trabajo es bajo.	ID: 2407 - 33680 - 33681 - 4281 - 34305 - 509 - 23007 - 23008 - 23009 - 25131 - 25132 - 25133 - 25134 - 25138 - 2802 - 11462 - 14493 - 6584 - 6685 - 1601 - 4939 - 25131 - 25132 - 25133 - 3543. Nota: No considerar inversión de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Observo-Monitoreo	Fecha Inicio
2024122871	Subestación	Ejecución Extensa	ELÉCTRICA DIGUA SPA	430	Intervención	Origen Interno	Programada	2254	S/E DIGUA	telecomunicación otros: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Perdida de comunicación momentánea debido a la incorporación y/o habilitación de control conjunto a CNEC (Joint Control) a lógica de control.	Nivel de riesgo bajo.	Perdida de comunicación momentánea debido a la incorporación y/o habilitación de control conjunto a CNEC (Joint Control) a lógica de control.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:00	
2024123330	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1656	S/E MONTERISCO	1387 3673	BA S/E MONTERISCO 66KV BPT BA S/E MONTERISCO 66KV BPT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Precaución de las Barras principal, transferencia de 66 kV, paño 871, 52872 y 88 por excavaciones en paño colindante por proyecto de ampliación.	Bajo, precaución de las Barras principal, transferencia de 66 kV, paño 871, 52872 y 88 por excavaciones en paño colindante por proyecto de ampliación.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:00		
2024129873	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2332	S/E LA RUCA	30632 30633 30634 30635 30636 30637	S/E LA RUCA H1 S/E LA RUCA H2 S/E LA RUCA H3 S/E LA RUCA H4 S/E LA RUCA H5 S/E LA RUCA H5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar 52H1, 52H2, 52H3, 52H4, 52H5 y 52H6 de S/E La Roca por faenas de lavado de aislación a equipos primarios de Barra 120 kV y estructuras EESB y EESB de propiedad de SATT.	Riesgo controlado, faenas de lavado de aislación coordinada con CSE.	Solicitud con aviso de suspensión diaria (PT 12099 registro interno SATT).	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:00	
2024123382	Subestación	Ejecución Extensa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A. [EN_REVISION]	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENTELLA	33717	PA S/E CENTELLA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de señales Nivel 3 del paño 11 de S/E Centella, asociado al NUP 1558.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Para las pruebas se requiere a disposición el paño 11 de S/E Centella. Se mantendrá abierto y bloqueado en todo momento al desconectar BMS-3. Trabajos serán suspendidos durante y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:00	
2024123630	Subestación	Ejecución Extensa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Intervención	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos para la incorporación del proyecto NUP 1558, se actualizarán desplegados, nuevos puntos en la BD y se comunicarán servidores y se realizarán pruebas SITH con el CEN.	Nivel de riesgo bajo.	Durante los trabajos puede haber pérdida de datos por comunicación de servidores, pérdida de datos por carga de desplegados y BMS. Trabajos sin riesgos para la operación.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:00	
2024123095	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E LAGUNAS: Extracción configuración de control e investigación anomalías señales de control.	Bajo	Actividades: S/E LAGUNAS: Extracción configuración de control e investigación anomalías señales de control. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. SCADA LAGUNAS: Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: LAGUNAS, Gabinete SCADA, Desarmar y/o sellar zona de trabajo. LAGUNAS, SCADA Subestación en Local Desconectada a disposición.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:00	
2024123501	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15592	S/E DUQUECO 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución paño 12 línea 220 kV Duqueco Los Puermos, a solicitud de Transmel por desarmig ampuado, empujados, cambio de aislación, ingreso de conductor (Acuar 900) y tendido de nuevo conductor (Acuar 900) (Control) desde la estructura ES40A y Marco de líneas S/E Varones. Tiro de línea comprendido entre SE Varones a SE Duqueco. Prueba HS-POT entre estructuras ES40A y Marco de líneas S/E Varones.	Riesgo controlado por Transmel.	Desconexión solicitada por Transmel durante todo el periodo indicado en SO. SO20 12985 de Transmel, registro interno Transmel, SO RELACIONADA 2024123499	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 07:00	
2024122443	Subestación	Ejecución Extensa	KELI S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22837 22840	S/E O'HIGGINS 17 S/E O'HIGGINS 100	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de STN, por trabajos con personal de LCV de reemplazo de aislación en circuito 1 y 2 en LAT Papalir - O'Higgins, entre las estructuras 1 a la 37.	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados.	Se requiere orden de no reconectar en SE O'Higgins 5217 y 52105	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 07:00	
2024122292	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2057	S/E RIMAL	23322 23323 23324 23325 23326 23327 23328 23329 23330 23331 23332 23333	S/E RIMAL 17 S/E RIMAL 18 S/E RIMAL 19 S/E RIMAL 100 S/E RIMAL 111 S/E RIMAL 112 S/E RIMAL 113 S/E RIMAL 114 S/E RIMAL 115 S/E RIMAL 116 S/E RIMAL 117 S/E RIMAL 118	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar 5217, 5218, 5219, 5221, 5214, 5215 y 5217 de SE Rimal por faenas de lavado de aislación LAT 4020KV Tacopilla - Rimal - Nva. Chupicamata.	Riesgo bajo y controlado.	Faenas coordinadas con C. CNEC y CSE. Solicitud con aviso de suspensión diaria (PT 12044 registro interno SATT).	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 07:00	
2024125801	Subestación	Ejecución Extensa	GENERACIÓN SOLAR SPA	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	tendido, cable	otros: tendido, cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y posicionamiento de Rack de medidores (ONBES) asociado a proyecto NUP 4786. Trabajos previos, no consideran energización del sistema BESL.	El riesgo del trabajo es bajo.	Instalación y posicionamiento de Rack de medidores (ONBES) asociado a proyecto NUP 4786. Trabajos previos, no consideran energización del sistema BESL.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 10:00	
2024122860	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	701	S/E LORD COCHRANE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de configuración de comunicación que reporten los señales de STM a Enel y a STM. Se actualiza nueva configuración en servidor Stand By y se reinicia. Luego al conmutar con el servidor activo.	Trabajos sin riesgos para el sistema.	Trabajos producen pérdida de comunicación durante 1 minuto en 3 ocasiones cada día, esta pérdida de comunicaciones se debe al la comunicación de los frontales principal y respaldo. Trabajos se ejecutan con la debida coordinación entre el especialista y el centro de control de STM. La interrupción de las comunicaciones afecta a la totalidad de las señales de STM, hacia Enel y hacia el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 09:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024122891	Subestacion	Ejecución Extensa	SUBESTACION PUCHUNCAVI S.A.	2291	Intervención	Origen Externo	Programada	2320	S/E PUCHUNCAVI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud del proyecto NUP 2097 se requiere favor la subestación a LDCAC para ejecutar la integración de nuevas señales que estaban presentes en la protección diferencial de barra B7B2, a la ahora única protección diferencial de barras B7B1. Las señales serán configuradas en las unidades RTU para mantener su correcto reporte al centro de control de Chiguanta.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado y coordinado.	A solicitud del proyecto NUP 2097 se requiere favor la subestación a LDCAC para ejecutar la integración de nuevas señales que estaban presentes en la protección diferencial de barra B7B2, a la ahora única protección diferencial de barras B7B1. Las señales serán configuradas en las unidades RTU para mantener su correcto reporte al centro de control de Chiguanta.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 09:00	
2024123426	Subestacion	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	837	S/E CARRERO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE CARRERO: Se necesita pasar selectores Local/Remoto a Local de los interruptores S2B1, S2B3, S2B7, S2B7L, S2B7L, S2B3L, S2C1, S2C3, S2C5, S2E2, S2E3 y S2E4, por trabajos de: - Intervención remota para realizar Respaldos tanto de SCADA como de RTU TSVEN(TUCCAJ) - Intervención remota de SCADA GE para configurar señales asociadas a la diferencial de barra de 66kV. - Intervención Remota y Local de RTU TSVEN(TUCCAJ) para configurar señales asociadas a la diferencial de barra de 66kV. - Realización de pruebas de señales nivel 3 de señales asociadas a diferencial de barra de 66kV de forma simulada desde RTU hasta SCADA GE. - Realización de pruebas STB en conjunto con el coordinador de señales asociadas a diferencial de barra de 66kV.	Riesgo controlado, esta pérdida de comunicación cuando se reinicia la RTU.	PT 12279L control interno STS. - Con aviso al coordinador debido a que habrá pérdida de comunicación con todas las subestaciones cuando se haga el DBSEC. - Con apoyo en Local y y Remoto.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 09:00	
2024123274	Subestacion	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	837	S/E CARRERO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE CARRERO: - Intervención remota para realizar Respaldos tanto de SCADA como de RTU TSVEN(TUCCAJ) - Intervención remota de SCADA GE para configurar señales asociadas a la diferencial de barra de 66kV. - Intervención remota de RTU TSVEN(TUCCAJ) para configurar señales asociadas a la diferencial de barra de 66kV. - Realización de pruebas de señales nivel 3 de señales asociadas a diferencial de barra de 66kV de forma simulada desde RTU hasta SCADA GE. - Realización de pruebas STB en conjunto con el coordinador de señales asociadas a diferencial de barra de 66kV.	Riesgo bajo y controlado, esta pérdida de comunicación controlada.	PT 12280L control interno STS. - Con aviso al coordinador debido a que habrá pérdida de comunicación con todas las subestaciones cuando se haga el DBSEC. -	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 09:00	
2024122545	Subestacion	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	1579	T2D S/E MARIA ELENA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador T1 220/23 kV de S/E Maria Elena a solicitud de Generación Solar Spa por faenas correspondientes a NUP208 BESS Ma. Elena, adyacimientos en Media Tensión en switchgear 23kV. 1. Ingreso de cables de media tensión a trinchera de switchgear. 2. Desconexión manual en Cables 1, 5, 7 y 9 y 10. 3. Pruebas VLF en circuitos PVL, PVL, PVL, PVL y PV7. 4. Armado mutas T en circuitos PV3 y PVL. Armado mutas L en circuito BESS01, BESS02, BESS03 y BESS04. PVL, PVL y PV7. 5. Conexión BESS01 en Cable 1, BESS02 en Cable 3, PV3 en Cable 5, PV3 y PV3 en Cable 7, PV3 y PV7 en Cable 9, BESS03 en	El riesgo de la faena es controlado y se realiza con instalaciones desconectadas y coordinadas con Central Solar Spa.	Faenas en coordinación con Central Solar Spa. Planta solar estará desconectada según SD 20241959. SD 6443 de central solar Spa, registro interno SAT.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 09:00	
2024122169	Subestacion	Ejecución Extensa	ELETRANS II S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1794	S/E NUEVA MATENCILLO 19	3864	S/E NUEVA MATENCILLO 112	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se ingresa precaución a los paños seleccionados, se debe realizar la intervención de los armarios «D03-H03», «D04-H03», «D04-H03», «D04-H03» y «D04-H03» para la modificación en el circuito del riel del interruptor del corte central de los diagramas 3 y 4 paños 19 y 12 de la subestación Nueva Matencillo 220 kV.	Nive de riesgo controlado, actividad programada y coordinada con ISA.	Se ingresa precaución a los paños seleccionados, se debe realizar la intervención de los armarios «D03-H03», «D04-H03», «D04-H03», «D04-H03» y «D04-H03» para la modificación en el circuito del riel del interruptor del corte central de los diagramas 3 y 4 paños 19 y 12 de la subestación Nueva Matencillo 220 kV. Las intervenciones se ejecutarán de manera alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 09:00	
2024122320	Subestacion	Ejecución Extensa	SONNEDIX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568	PA S/E DON GOYO 13	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas en LT 220 kV La Cabada Don Goyo y La Cabada Tag Talmay. Don Goyo. Trabajos realizados por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar S213 y S225 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutan en instalaciones de terceros.	Trabajos con ejecución diaria, bloques a la reconexión se normaliza diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 09:00	
2024122316	Subestacion	Ejecución Extensa	SONNEDIX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567	PA S/E DON GOYO 12	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras de LT 220 kV Don Goyo - Pen de Alislar. Trabajos realizados por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar S212 y S214 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutan en instalaciones de terceros.	Trabajos con ejecución diaria, bloques a la reconexión se normaliza diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 09:00	
2024122692	Subestacion	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSMEL S.A.		Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22353	S/E CONDORES JT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar S24R (S217) transferido al S24R de SE Córdones a solicitud de RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A. por faenas de Lavado de aislación a equipos primarios: paño 13 SE Córdones.	El riesgo es la operación no deseada del S24R (S217) transferido a S24R durante el lavado de aislación por parte de RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A. en SE Córdones.	Faenas asociadas a SD 2024118907, solicitud con aviso de suspensión diaria, (SD01 62 de TEN registro interno de Transmex).	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 09:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Realce	Fecha Inicio
2024122116	Subestacion	Ejecución Extensa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	220	S/E CENTRAL CANUTILLAR	Telecomunicaciones otros: telecomunicaciones		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento e instalación de nuevos servidores en rack de comunicación ICCP. Esto podría provocar intermitencia o pérdida de la transmisión de datos SITR desde CCAN hacia el despacho Colbun.	Nivel de riesgo Bajo	Levantamiento e instalación de nuevos servidores en rack de comunicación ICCP. Esto podría provocar intermitencia o pérdida de la transmisión de datos SITR desde CCAN hacia el despacho Colbun.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 08:00	
2024122703	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	13242 S/E LAJA BT1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja: Conectado AT entre equipo híbrido desenergizado y nuevo transformador de poder T1 lado estructura mufa T1 con pruebas de resistencia de contacto en entrada y salidas de equipos conectados en AT. - No recomendar interruptores asociados a	Bajo	Actividades: S/E Laja: Conectado AT entre equipo híbrido desenergizado y nuevo transformador de poder T1 lado estructura mufa T1, con pruebas de resistencia de contacto en entrada y salidas de equipos conectados en AT. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV- Laja. Temporalidad de los trabajos: Durante los Bloques del jefe de faena. No hay Proyecto MR Ampliación en S/E Laja (RTR ATMT) - Etapa N°1, 3258	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 08:00	
2024122702	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	493 BA S/E LAJA 66KV BP1-1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja: Conectado AT entre equipo híbrido desenergizado y nuevo transformador de poder T1 lado estructura mufa T1 con pruebas de resistencia de contacto en entrada y salidas de equipos conectados en AT. - No recomendar interruptores asociados a	Bajo	Actividades: S/E Laja: Conectado AT entre equipo híbrido desenergizado y nuevo transformador de poder T1 lado estructura mufa T1, con pruebas de resistencia de contacto en entrada y salidas de equipos conectados en AT. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV- Laja. Temporalidad de los trabajos: Durante los Bloques del jefe de faena. No hay Proyecto MR Ampliación en S/E Laja (RTR ATMT) - Etapa N°1, 3258	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 08:00	
2024122031	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2386 PA S/E ALTO JAHUEL HS		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos por proyecto reemplazo de desconectadores pallo HS Bajo de S/E Alto Jahuel NUP 4891.		Actividades: Actual: Pruebas de señales de estado por integración de nuevos BMS-1 y BMS-2 (NUP 4891). Restricciones: Interruptor transferido. Instalaciones en Riesgo: Palo línea LMS, AJA-Florida 1- Temporalidad de los trabajos: Durante de los Bloques del jefe de faena. S/E A. Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo, caja de mecanismo BMS-1, BMS-2 y basculador RMT 131V- NOTA: El pallo LMS, Alto Jahuel- Florida CL, se encuentra desconectado eléctricamente de las barras de AT y línea LMS-1 Alta Jahuel	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 08:00	
2024121462	Subestacion	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	837	S/E CABRERO	1066 BA S/E CABRERO 66KV		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE CABRERO- NUP 3630 "Faenas de pruebas Inspección de Corrientes en la BTR, Verificación remota de variables analógicas, Protección BTR se encuentra bloqueada y Fuera de servicio". Durante la faena la protección BTR se encontrará con sus vías de BTR Bloqueadas.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-02032 registro interno de STS	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 08:00	
2024121380	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	3 CER S/E PAN DE AZÚCAR ITS 13.2KV 2AMVAR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Alambros cercanos a borneras y relés en servicio en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar, actualización relés auxiliares CER 1 y CER 2. Las actividades a realizar son: -1) Montaje de relé y nuevos relés en basculador N°9 de sala S.G.G. 220V -2) Alambreado de nuevos elementos y presentación en borneras de nuevos circuitos. Considerar que no se intermedien circuitos en explotación. -3) Retiro de elementos que se encuentran fuera de servicio en basculador N°9. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER OL 13 kV-P, Azúcar o CER OL 13 kV-P, Azúcar o L. YNTO	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024121379	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	2	CER S/E PAN DE AZÚCAR ITS 13.2KV 2AMVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Alarmados cercanos a bormera y riel en servicio en S/E Pan de Azúcar.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar, actualización riel, auxiliares CER 1 y CER 2. Las actividades a realizar son: -1) Montaje de riel y nuevos riel en bancher N°9 del sala 55.6G 220kv. -2) Alimentación de nuevos elementos y presentación en bormera de nuevos circuitos. Considerar que no se intervendrá en circuitos en explotación. -3) Retiro de elementos que se encuentran fuera de servicio en bancher N°9. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 kv-P. Azúcar o CER 02, 13 kv. a 11.20.0. 1.700kv. Activaciones: S/E Ovalle, Proyecto Capex V Ampliación SE Ovalle Etapa 1, paflo 82. Las actividades a realizar son: -1) Normalización de puntos punch generados durante la PEL, los cuales consisten en instalar números de bornes e identificaciones de equipos "planchuelas" como de nuevos fallantes. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 1.050kV Los Molles-Ovalle, C2 o SCADA Local SE Ovalle. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	02-12-24 08:00		
2024121378	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	7636	S/E OVALLE 82	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento gabinetes en S/E Ovalle.	Bajo	Actividades: S/E Ovalle, Proyecto Capex V Ampliación SE Ovalle Etapa 1, paflo 82. Las actividades a realizar son: -1) Normalización de puntos punch generados durante la PEL, los cuales consisten en instalar números de bornes e identificaciones de equipos "planchuelas" como de nuevos fallantes. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 1.050kV Los Molles-Ovalle, C2 o SCADA Local SE Ovalle. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	02-12-24 08:00		
2024120783	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RÍOS	2732	BA S/E ENTRE RÍOS 500KV RP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Ríos NUP 3885. - S/E Entre Ríos: Montaje y pruebas GS intertempa para nueva Diagrama N°7, paflo 500 kv.	Bajo	Actividades: S/E Entre Ríos: Montaje y pruebas GS intertempa para nueva Diagrama N°7, paflo 500 kv. Restricciones: Bloqueo a la reconexión instalaciones en Riesgo: Barra 500kv; Sección 5-Entre Ríos. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	02-12-24 08:00		
2024120039	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Se realizan labores de IMH en paflo INTERCHILE de Subestación Polpaico. Trabajos diarios de 08:00 a 18:00 hrs. Se contará con ingenieros de mantenimiento en sitio.	Se declara pérdida de supervisión de S/E Polpaico instalaciones de INTERCHILE, por retiro de SCADA PASS 1 y 2 de forma alternada (PTU). Retiro no superior a 10 minutos. Se contará con ingenieros de mantenimiento en sitio.	Existe riesgo de pérdida de supervisión en paflo INTERCHILE de SE Polpaico. Se contará con ingenieros de mantenimiento en sitio.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	02-12-24 08:00		
2024119543	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.		Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	tendido, otros: tendido cableable		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Comisionamiento, programación, pruebas locales, SCADA y S/E del paflo J71 y HT1 proyecto NUP 476.	Nivel de riesgo bajo y controlado. Equipos fuera de servicio, ya que estos están asociados al proyecto NUP 476.	PT 2024-12243 registro interno de Transmel. Los trabajos a realizar están asociados a equipos de los cuales no están en servicio, ya que estos están asociados al proyecto NUP 476.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	02-12-24 08:00		
2024119299	Subestación	Ejecución Extensa	AR ESCONDOZO SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	2264	S/E CENTRAL RIO ESCONDOZO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de mantenimiento preventivo de usda Zemon de subestación (hardware y software).	El trabajo no afecta la operación normal de la planta y tampoco la aplicación de consignas.	El trabajo no afecta la operación normal de la planta y tampoco la aplicación de consignas.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	02-12-24 08:00		
2024129252	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.		Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	22353 24244 24245	S/E CONDORES J71 PA S/E CONDORES J2 PA S/E CONDORES J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar interruptor S217, S285 de SE Condore por faenas de lavado de aislación Barra A y B, Paflos J71, J8 y J5 de SE Condore.	Riesgo controlado. Trabajos en instalaciones energizadas, correspondiente a lavado de aislación.	Faenas coordinadas con Transmel, REDINTER y CCT- Grupo SAESA. Con aviso de suspensión diaria, trabajos a ser desarrollados dentro de periodo y horarios establecidos en solicitud. (PT 2024-12059 registro interno Transmel).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	02-12-24 08:00		
2024118967	Subestación	Ejecución Extensa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	30585	S/E CONDORES J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación energizada, en equipos primarios, marcos de barra y marcos de líneas.	Bajo riesgo controlado por procedimientos de la planta S23 S22 (Transmel) - S217 (Transmel) - S217 (Transmel).	Se solicita desahorrar las reconexiones de los equipos S23 S22 (Transmel) - S217 (Transmel) - S217 (Transmel).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	02-12-24 08:00		
2024120095	Subestación	Ejecución Extensa	SIERRA GORDA SCM	394	Intervención	Origen Externo	Programada	1930	S/E SIERRA GORDA	22991	S/E SIERRA GORDA J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado preventivo a aisladores de 17 220 kv. Encuentro: Sierra Gorda. Trabajos realizados por Transmisora Magallanes. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de riesgo.	Trabajos con operación diaria entre las 08:00 y las 20:00.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	02-12-24 08:00		
2024119211	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1886	S/E KAPATUR	22585 22586 22587 22588 22589 22590 22591 22592	S/E KAPATUR J1 S/E KAPATUR J2 S/E KAPATUR J3 S/E KAPATUR J4 S/E KAPATUR J5 S/E KAPATUR J6 S/E KAPATUR J7 S/E KAPATUR J8	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar interruptores S201, S202, S203, S204, S205, S206, S207 y S208 en S/E Kapatu, por lavado de aislación a Seccionamiento (S1 hasta S22) de Línea AT 220 kv Angamos - Kapatu Chilo y 2, Laberinto - Kapatu Chilo, a 11 kv.	El riesgo es que puede haber apertura o intencional de interruptores por faenas de lavado de aislación.	Faenas coordinadas con CTMG, Aes. Gener y CCT-Grupo SAESA. Solicitud de suspensión de trabajos a ser desarrollados durante la jornada laboral. (PT 12125 registro interno STMG).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	02-12-24 07:00		
2024139131	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2057	S/E RIMAL	23323 23324 23329 23330	S/E RIMAL J8 S/E RIMAL J9 S/E RIMAL J10 S/E RIMAL J15	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar interruptores S28, S29, S214, S215 S/E Rimal por faenas de lavado de aislación con agua desmineralizada a primaria 220 kv de S/E María Elena.	Riesgo controlado. Faenas de lavado de aislación con agua desmineralizada a presión.	Solicitud con aviso de suspensión diaria. Aislada a SD 2024139130. (PT 12045 registro interno de SAT).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	02-12-24 07:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024121930	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	22733 22735 22736 22737 24206 24207 24208 24201 24302	PA S/E MARIA ELENA J2 S/E MARIA ELENA IT1 S/E MARIA ELENA B PA S/E MARIA ELENA J3 PA S/E MARIA ELENA J4 PA S/E MARIA ELENA J5 PA S/E MARIA ELENA J6 PA S/E MARIA ELENA J7	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar interruptores S21, S23, S24, S25, S26, S27, S28 (normalmente abiertos), S27T1 de SE Maria Elena por faenas de lavado de aislación equipos primarios de barras 220kV y 2, muros de barra de S/E Rimal.	El riesgo es la operación de interruptores durante la faena de lavado de aislación.	Faenas coordinadas con Transalec y RNE (del día Domingo). A desarrollar dentro del periodo señalado en la faena de lavado de SD, con aviso de suspensión diaria. (PT 12045 registro interno de SATT)	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 07:00	
2024120045	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2057	S/E RIMAL	23329 23330	S/E RIMAL J24 S/E RIMAL J25	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar interruptores S21A, S23TS de SE Rimal a solicitud de TRANSELEC. Asociados a LAT M Elena Rimal Chet, por trabajos previos NUP 3287.	El riesgo controlado por TRANSELEC.	Trabajos a realizar dentro del periodo y horarios señalados. Con aviso de suspensión diaria. Faenas coordinadas con TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 05:00	
2024120048	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24301 24302	PA S/E MARIA ELENA J6 PA S/E MARIA ELENA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LAT Maria Elena Frontera Cto 2, por trabajos de Reemplazo de conductor en instalaciones desenergizadas. A solicitud de Transalec. Asociado a NUP 3287.	Riesgo controlado y bajo. Trabajo en instalaciones desconectadas de Transalec. Asociado a NUP 3287.	Asociado a NUP 3287	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 05:00	
2024120044	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24206 24207 24208	PA S/E MARIA ELENA J3 PA S/E MARIA ELENA J4 PA S/E MARIA ELENA J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar interruptores S25, S24, S25 de SE Maria Elena a solicitud de TRANSELEC. Asociados a LAT Frontera M Elena Cto 1 y M Elena Rimal Chet, por trabajos previos NUP 3287.	El riesgo controlado por TRANSELEC.	Trabajo a realizar dentro del periodo y horarios señalados. Con aviso de suspensión diaria. Faenas coordinadas con TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 05:00	
2024117099	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA S.A.	81	Desconexión	Origen Externo	Programada	615	S/E SAN LUIS	7563 12565	S/E SAN LUIS J3 S/E SAN LUIS J3-4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celbuen se requiere realizar mantos operacionales sobre pafos 13 y 13-4 en S/E San Luis por trabajos de mantenimiento de equipo primarios en Central Nefitubos.	Riesgos declarados por empresa Celbuen	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	
2024124038	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑIA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	404	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosso	2236	S/E PAGUANA	3256	T20 S/E PAGUANA IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de bushing y empacaturadura de fase XT lado secundario de Transformador 220/69KV N°2 de S/E Paguana por filtración de aceite.	La desconexión no implicará pérdida de consumo, puesto que Transformador N°2 se encuentra actualmente energizado en vacío. La carga de la S/E Paguana está siendo asumida y alimentada desde el Transformador N°1 de la subestación. Durante los trabajos se mantendrá dicha condición.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 07:00		
2024122338	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Parinas Certificación de Fibra Óptica, Fusión y certificación de fibra Óptica AD25, en marco de línea de pafos 14 pafos 220 KV asociado a LAT 2x500 KV Parinas-Monte Mina.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Pafos Línea L04. Fibra Óptica SE Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación Parinas, Conos, barreras duras, señalética, delimitar zona de trabajo, identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de las instalaciones. Registrar distancias de seguridad.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-11-24 08:00	
2024122337	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32063	PA S/E PARINAS J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Parinas Certificación de Fibra Óptica, Fusión y certificación de fibra Óptica AD25, en marco de línea de pafos 14 pafos 220 KV asociado a LAT 2x500 KV Parinas-Monte Mina.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Pafos Línea L04. Parinas o Sol. Fibra Óptica SE Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación Parinas, Conos, barreras duras, señalética, delimitar zona de trabajo, identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de las instalaciones. Registrar distancias de seguridad.	No tiene consumo afectado		ninguno		29-11-24 08:00	
2024122344	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGUFO	grupo emergencia	otros: grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas efectivas de dispositivos, arranques, ensuciamientos y señales de equipos desenergizados de la operación, S/E Geogüfo. Trabajo previos NUP 2144. A solicitud de Celbuen la energización provisoria de armarios de control y protecciones de los nuevos	Bajo	Pruebas efectivas de dispositivos, arranques, ensuciamientos y señales de equipos desenergizados de la operación, S/E Geogüfo. Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Celbuen la energización provisoria de armarios de control y protecciones de los nuevos pafos 17 y 105. Configuración del controlador y relleno de protecciones de los nuevos pafos 17 y 105. Verificación de circuitos de los nuevos pafos 17 y 105 y pruebas de control y protecciones Turno B	No tiene consumo afectado		ninguno		29-11-24 07:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024122343	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOLOFOS	grupo_8 emergencia a	otro: grupo_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoflitos: A solicitud de Colihuaui NUP 2144: Tendido de cables de fuerza, control y conexiones en patio 17 y 102 hacia sala de 350G, control diagonal 3 y control diagonal 4 mas pruebas de medida de resistencia de aislación a cables de baja tensión.	Bajo	Actividades: S/E Geoflitos: A solicitud de Colihuaui NUP 2144: Tendido de cables de fuerza, control y conexiones en patio 17 y 102 hacia sala de 350G, control diagonal 3 y control diagonal 4 mas pruebas de medida de resistencia de aislación a cables de baja tensión. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. 55.0G. SE Geoflitos Temporalidad de los riesgos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Geoflitos, Conos, cables y barrenos. Zona segregada y señalizada. Se utilizaran vías de acceso autorizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	29-11-24 07:00	
2024121081	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOLOFOS	grupo_8 emergencia a	otro: grupo_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoflitos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Colihuaui. Montaje de postes en patio 17 y 102 y montaje de luminarias en pilar del marco de línea(focos).	Bajo	Actividades: S/E Geoflitos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Colihuaui. Montaje de postes en patio 17 y 102 y montaje de luminarias en pilar del marco de línea(focos). Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. 55.0G. SE Geoflitos Temporalidad de los riesgos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Geoflitos, Conos, cables y barrenos. Zona segregada y señalizada. Se utilizaran vías de acceso autorizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	28-11-24 07:00	
2024113771	Subestación	Ejecución Extensa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PEQ	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención a SCADA en S/E PEQ. Durante los trabajos las instalaciones se encuentran sin reportar datos al SFR de CEN. Actividades relacionadas al mantenimiento mayor vigencia. Sin condiciones requeridas.	Bajo	El riesgo del trabajo es bajo, ya que las instalaciones se encuentran desconectadas por mantenimiento mayor. SO 20240940 y 20240941.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	28-11-24 00:00	
2024121104	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2426	PA S/E CHARRUA ICE1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrua: Cambio de ajustes y precalentamiento de protecciones por reemplazo de TTEC por ICE1. Trabajos asociados a NUP 44825.	Bajo	Actividades: S/E Charrua: Cambio de ajustes y precalentamiento de protecciones por reemplazo de TTEC por ICE1. Trabajos asociados a NUP 44825. Instalaciones en riesgo: SS.AA. C.C. Charrua o SS.AA. C.A. Charrua o Palla. Compensación ICE05. CNA. Temporalidad de los riesgos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Charrua, Protección 008F. 52.0G.5 sistemas 1 y 2 Bloqueada.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	27-11-24 10:00	
2024120894	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2229	S/E LUCERO	28709 28710 28711 30798	PA S/E LUCERO B1 PA S/E LUCERO B2 PA S/E LUCERO B3 S/E LUCERO B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se necesita realizar revisión registros eventos y reportabilidad, incorporar salidas faltantes en registros secundario y topográfico. Inspección y termografía a armario C/P y CR. TMM.	Bajo	Riesgo bajo y controlado, solo visualización y descarga.	PT 12094, control interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	27-11-24 08:00
2024120892	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2231	S/E LANQUI	28712 28713	PA S/E LANQUI B1 PA S/E LANQUI B7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se necesita realizar revisión registros eventos y reportabilidad, incorporar salidas faltantes en registros secundario y topográfico. Inspección y termografía a armario C/P y CR. TMM.	Bajo	Riesgo bajo y controlado, solo visualización y descarga.	PT 12095, control interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	27-11-24 08:00
2024121028	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	grupo_8 emergencia a	otro: grupo_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Colihuaui NUP 3555: Movimiento de andamios, modificación de cerco perimetral, levantamiento de puntos Punch list en el interior del patio JS.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Colihuaui NUP 3555: Movimiento de andamios, modificación de cerco perimetral, levantamiento de puntos Punch list en el interior del patio JS. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. 55.0G. Tarapacá. Temporalidad de los riesgos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señalética, barreras duras. Delimitar zona de trabajo. Identificar al personal de la zona.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	27-11-24 07:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	BS(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio
2024119712	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	15011	S/E ITAHUE C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos de montaje por nueva protección patio C2 de S/E Itahue. NUP 3083.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Montaje, alarmadores previos y pruebas al cable desconectado del sistema de control por nueva protección en patio C2 de 12,2 kv.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la recomendar.- Instalaciones en Riesgo: Polo línea LCO, ITA-ISA y polo Itahue.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Itahue, Delimitación zona de trabajo, Nueva protección patio C2 Desconectada a la coordinación con rta.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-24 08:00	
2024119153	Subestación	Ejecución Extensa	SAN ANDRÉS SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	1671	S/E CENTRAL SAN ANDRÉS (SAN ANDRÉS SPA)	15267	S/E CENTRAL SAN ANDRÉS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Migración de software STH para que solar actualmente reportada desde servidores Sanea a servidores de imágenes y ser reportados por entes del BES de San Andrés, se verá afectado los % de disponibilidad del STH del parque mientras duren los trabajos.	Bajo	Migración de software STH para que solar actualmente reportada desde servidores Sanea a servidores de imágenes y ser reportados por entes del BES de San Andrés, se verá afectado los % de disponibilidad del STH del parque mientras duren los trabajos. El riesgo es bajo ya que solo son trabajos de configuración de software de comunicación.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-24 08:00	
2024119710	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E SALZAL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos pendientes por obra de reemplazo de Transformador RVE de S/E Sausal NUP 4725.-	Bajo	Actividades: S/E Sausal: Alambreado de equipos de control en instalaciones en explotación, Pruebas efectivas, verificación de alarmas y de software (digitales y analógicos CHCT - CHN) - ATTA S/E Sausal. Instalaciones en Riesgo: L STHer Sausal Ramague, C1 y Tr. 15kV/130kV Sausal o SCADA Local S/E Sausal. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Sausal, Delimitación de zona de Trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-24 08:00	
2024120136	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSACCIONA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	701	S/E LORD COCHRANE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de aplicación por migración de software de San Lo Aguirre, y Curatavi, en frontales de comunicación que reportan los software de STM a Enel y a STM. Se actualiza nueva configuración en servidor SaneB y se reinicia. Luego al conectar con el servidor activo.	Bajo	Trabajos producienn perdida de comunicación durante 1 minuto en 3 ocasiones cada día, esta perdida de comunicaciones se debe al la comunicación de los frontales principal y respaldo. Trabajos se ejecutan con la debida coordinación entre el especialista y el centro de control de STM. La interrupción de las comunicaciones afecta a la totalidad de los software de STM, hacia Enel y hacia el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 09:00	
2024119178	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E Santa Rosa: Trabajos para retiro de sistema de comunicaciones.	Bajo	Actividades: R/E Santa Rosa: Trabajos para retiro de sistema de comunicaciones. Restricciones: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en Riesgo: R/E Santa Rosa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: R/E Santa Rosa: Subestación y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024119065	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Implementación de firewall de contingencia, para mantener operatividad SCADA.	Bajo	Actividades: Implementación de firewall de contingencia, para mantener operatividad SCADA. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelco, polo Alto jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	BSU	Subestación	BSU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024119068	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de obra de Reemplazo de URT en S/E Ancoas. Nota: Se mantendrá Operación Local mientras la URT esté sin comunicación.	Medio	Actividades: S/E ANCOA: Reemplazo de URT, 0.28 del punto de 220 KV y Puesta en Servicio de la nueva Remota G500 por obras de reemplazo. La remota G500 estará en comunicación por un período de 9 horas, diariamente mientras se realicen las pruebas de verificación y comandos de la nueva RTU. Al finalizar la jornada será normalizada la comunicación del equipo G500 hasta que se detecten las pruebas. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Pelto Transformación (T04- Ancoas a Pello) <i>Continuar en la otra hoja</i>	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024119302	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1880	S/E HAMBURGO	34368 17926 17927 17928 22558 22559 22560 22561	S/E HAMBURGO B1 [EN_REVISION] S/E HAMBURGO 4.16 KV BP1 S/E HAMBURGO 4.16 KV BP2 S/E HAMBURGO 69 KV S/E HAMBURGO 871 S/E HAMBURGO 872 S/E HAMBURGO DT1 S/E HAMBURGO DT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas "SAT" de subestación digital del nuevo paflo línea transformador, certificaciones de protecciones nuevas, pruebas nivel 0, 1, 2, 3 y S1B. Anuncio de corte y protecciones de paflo línea B1 (DT78-CU-034), anuncio de Menging Unit (NUP 2491-10-017) Vigilante de RTU 1300-KT-101 existente. Posible interacción en las comunicaciones. Actualización de Hardware y Software de RTU, integración de IED3 de nueva subestación digital, extracción de Backus, instalación de tarjetas SBOCM01. R002, carga de nuevas configuraciones. Pruebas SAT nuevos módulos RTU050.	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	S/E Hamburgo: No Reconocer 32871 y 32872.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-11-24 07:00	
2024119301	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1880	S/E HAMBURGO	34368 17926 17927 17928 22558 22559 22560 22561	S/E HAMBURGO B1 [EN_REVISION] S/E HAMBURGO 4.16 KV BP1 S/E HAMBURGO 4.16 KV BP2 S/E HAMBURGO 69 KV S/E HAMBURGO 871 S/E HAMBURGO 872 S/E HAMBURGO DT1 S/E HAMBURGO DT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas "SAT" de subestación digital del nuevo paflo línea transformador, certificaciones de protecciones nuevas, pruebas nivel 0, 1, 2, 3 y S1B. Anuncio de corte y protecciones de paflo línea B1 (DT78-CU-034), anuncio de Menging Unit (NUP 2491-10-017) Vigilante de RTU 1300-KT-101 existente. Posible interacción en las comunicaciones. Actualización de Hardware y Software de RTU, integración de IED3 de nueva subestación digital, extracción de Backus, instalación de tarjetas SBOCM01. R002, carga de nuevas configuraciones. Pruebas SAT nuevos módulos RTU050.	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	S/E Hamburgo: No Reconocer 32871 y 32872.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-11-24 07:00	
2024119625	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Nava: Integración de señales a sistema SCADA de nuevos paflos #78 y #79 por proyecto de nueva línea 7 de Metro (NUP 2491).	Bajo	Actividades: S/E Cerro Nava: Integración de señales a sistema SCADA de nuevos paflos #78 y #79 por proyecto de nueva línea 7 de Metro (NUP 2491). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Sistema SCADA, nuevo Cerro Nava y Alto Jahuel. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-11-24 08:00	
2024117214	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	13788 13838	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE K8 S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE K9 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Reemplazo de bobina anti-fuerza resonancia y pruebas SAT de derivado primario y secundario de transformadores de potencial 500 kv (S-TPE) en GIS 500kv en S/E Lo Aguirre. NUP 1330, etapa 1. Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Lo Aguirre: Reemplazo de bobina anti-fuerza resonancia y pruebas SAT de derivado primario y secundario de transformadores de potencial 500 kv (S-TPE) en GIS 500kv en S/E Lo Aguirre. NUP 1330, etapa 1. Trabajos previos. Restricciones: Instalación indisponible. Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra 2 de 500 kv. Temperatura de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: S/E Lo Aguirre: Eliminación de la zona de trabajo. Selector local/remoto.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-11-24 08:00	
2024119624	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Nava: Integración de señales a sistema SCADA de nuevos paflos #78 y #79 por proyecto de nueva línea 7 de Metro (NUP 2491).	Bajo	Actividades: S/E Cerro Nava: Integración de señales a sistema SCADA de nuevos paflos #78 y #79 por proyecto de nueva línea 7 de Metro (NUP 2491). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Sistema SCADA, nuevo Cerro Nava y Alto Jahuel. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-11-24 08:00	
2024115541	Subestación	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO TRANSMISION S.A.	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23862 23863 23864	PA S/E PUNTA SIERRA JA PA S/E PUNTA SIERRA JB PA S/E PUNTA SIERRA JC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3283 Etapa 2. Cambio en ajustes en equipos de control y protección según nuevo IECAR.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de Pacific Hydro.	Trabajos en el marco de la etapa 2 del NUP 3283	No tiene consumo afectado		modification_p reaccion		18-11-24 08:00	
2024116387	Subestación	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	35422	S/E PUNTA SIERRA FB [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de Confirmitad, energización, carga y descarga de BESS Punta Sierra a través de la sala FE. NUP 4035.	Riesgo bajo, Pruebas solicitadas, coordinadas y ejecutadas bajo la supervisión de Pacific Hydro.	Pruebas en BESS de Punta Sierra	No tiene consumo afectado		ninguno		15-11-24 19:00	

Fecha generación reporte: 27-12-2024 11:29:54
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 544
Total registros Subestación: 263

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024115134	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	2732	BA S/E ENTRE RIOS 500V BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-SE Entre Rios: Montaje de equipos primarios en nueva Diagrama N°7, paso 500 VV. -No reanudar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios: Montaje de equipos primarios en nueva Diagrama N°7, paso 500 VV. Restricciones: Bloqueo a la recomposición. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 VV, Sección 1 Entre Rios, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Proyecto Nuevo: equipo de comunicación reactivo en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado	ninguno	Na	14-11-24 08:00	
2024116256	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E TEMUCO	8190, 8191, 8192, 8193, 8194, 8195, 8196, 8197, 8198, 8199, 8200, 8201, 8202, 8203, 8204, 8205, 8206, 8207, 8208, 8209, 8210, 8211, 8212, 8213, 8214, 8215, 8216, 8217, 8218, 8219, 8220, 8221, 8222, 8223, 8224, 8225, 8226, 8227, 8228, 8229, 8230, 8231, 8232, 8233, 8234, 8235, 8236, 8237, 8238, 8239, 8240, 8241, 8242, 8243, 8244, 8245, 8246, 8247, 8248, 8249, 8250, 8251, 8252, 8253, 8254, 8255, 8256, 8257, 8258, 8259, 8260, 8261, 8262, 8263, 8264, 8265, 8266, 8267, 8268, 8269, 8270, 8271, 8272, 8273, 8274, 8275, 8276, 8277, 8278, 8279, 8280, 8281, 8282, 8283, 8284, 8285, 8286, 8287, 8288, 8289, 8290, 8291, 8292, 8293, 8294, 8295, 8296, 8297, 8298, 8299, 8300, 8301, 8302, 8303, 8304, 8305, 8306, 8307, 8308, 8309, 8310, 8311, 8312, 8313, 8314, 8315, 8316, 8317, 8318, 8319, 8320, 8321, 8322, 8323, 8324, 8325, 8326, 8327, 8328, 8329, 8330, 8331, 8332, 8333, 8334, 8335, 8336, 8337, 8338, 8339, 8340, 8341, 8342, 8343, 8344, 8345, 8346, 8347, 8348, 8349, 8350, 8351, 8352, 8353, 8354, 8355, 8356, 8357, 8358, 8359, 8360, 8361, 8362, 8363, 8364, 8365, 8366, 8367, 8368, 8369, 8370, 8371, 8372, 8373, 8374, 8375, 8376, 8377, 8378, 8379, 8380, 8381, 8382, 8383, 8384, 8385, 8386, 8387, 8388, 8389, 8390, 8391, 8392, 8393, 8394, 8395, 8396, 8397, 8398, 8399, 8400, 8401, 8402, 8403, 8404, 8405, 8406, 8407, 8408, 8409, 8410, 8411, 8412, 8413, 8414, 8415, 8416, 8417, 8418, 8419, 8420, 8421, 8422, 8423, 8424, 8425, 8426, 8427, 8428, 8429, 8430, 8431, 8432, 8433, 8434, 8435, 8436, 8437, 8438, 8439, 8440, 8441, 8442, 8443, 8444, 8445, 8446, 8447, 8448, 8449, 8450, 8451, 8452, 8453, 8454, 8455, 8456, 8457, 8458, 8459, 8460, 8461, 8462, 8463, 8464, 8465, 8466, 8467, 8468, 8469, 8470, 8471, 8472, 8473, 8474, 8475, 8476, 8477, 8478, 8479, 8480, 8481, 8482, 8483, 8484, 8485, 8486, 8487, 8488, 8489, 8490, 8491, 8492, 8493, 8494, 8495, 8496, 8497, 8498, 8499, 8500, 8501, 8502, 8503, 8504, 8505, 8506, 8507, 8508, 8509, 8510, 8511, 8512, 8513, 8514, 8515, 8516, 8517, 8518, 8519, 8520, 8521, 8522, 8523, 8524, 8525, 8526, 8527, 8528, 8529, 8530, 8531, 8532, 8533, 8534, 8535, 8536, 8537, 8538, 8539, 8540, 8541, 8542, 8543, 8544, 8545, 8546, 8547, 8548, 8549, 8550, 8551, 8552, 8553, 8554, 8555, 8556, 8557, 8558, 8559, 8560, 8561, 8562, 8563, 8564, 8565, 8566, 8567, 8568, 8569, 8570, 8571, 8572, 8573, 8574, 8575, 8576, 8577, 8578, 8579, 8580, 8581, 8582, 8583, 8584, 8585, 8586, 8587, 8588, 8589, 8590, 8591, 8592, 8593, 8594, 8595, 8596, 8597, 8598, 8599, 8600, 8601, 8602, 8603, 8604, 8605, 8606, 8607, 8608, 8609, 8610, 8611, 8612, 8613, 8614, 8615, 8616, 8617, 8618, 8619, 8620, 8621, 8622, 8623, 8624, 8625, 8626, 8627, 8628, 8629, 8630, 8631, 8632, 8633, 8634, 8635, 8636, 8637, 8638, 8639, 8640, 8641, 8642, 8643, 8644, 8645, 8646, 8647, 8648, 8649, 8650, 8651, 8652, 8653, 8654, 8655, 8656, 8657, 8658, 8659, 8660, 8661, 8662, 8663, 8664, 8665, 8666, 8667, 8668, 8669, 8670, 8671, 8672, 8673, 8674, 8675, 8676, 8677, 8678, 8679, 8680, 8681, 8682, 8683, 8684, 8685, 8686, 8687, 8688, 8689, 8690, 8691, 8692, 8693, 8694, 8695, 8696, 8697, 8698, 8699, 8700, 8701, 8702, 8703, 8704, 8705, 8706, 8707, 8708, 8709, 8710, 8711, 8712, 8713, 8714, 8715, 8716, 8717, 8718, 8719, 8720, 8721, 8722, 8723, 8724, 8725, 8726, 8727, 8728, 8729, 8730, 8731, 8732, 8733, 8734, 8735, 8736, 8737, 8738, 8739, 8740, 8741, 8742, 8743, 8744, 8745, 8746, 8747, 8748, 8749, 8750, 8751, 8752, 8753, 8754, 8755, 8756, 8757, 8758, 8759, 8760, 8761, 8762, 8763											

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDU	Subestación	BSU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Módulo	Fecha Inicio
2024112764	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2356	PA S/E ALTO JAHUEL HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Trabajos por obra de reemplazo de desconectadores BRMS 1 y BRMS-2, por obra asociada al NUP 488L. Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajo por obra de reemplazo de desconectadores BRMS 1 y BRMS-2, por obra asociada al NUP 488L. Trabajos previos. Restricciones: S/E Alto Jahuel: Páto de 120 kV HS- Florida 1. Transferido. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Páto de 120 kV HS- Florida 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tema, Subordinado y calificación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-24 08:00	
2024128432	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_ emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 328B. Ejecución de actividades fuera del páto de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre); 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre); 3) Replanteo de Canales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre); 4) Traslado de Canales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre); 5)	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 328B. Ejecución de actividades fuera del páto de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre); 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre); 3) Traslado de Canales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre); 4) Traslado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre); 5)	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-24 07:00		
2024128450	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_ emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos fuera del páto de alta tensión. S/E Frontera: Trabajos previos NUP 328B "Turno A". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas; 2) Montaje de canalizaciones de conductores y canalización de acero galvanizado; 3) Montaje de equipos primarios correspondientes a los nuevos diagramas N°4 y N°5 de 220kV, incluir cable de agrupamiento y primario de cuenta. Notas: 1) Dentro de las actividades de...	Medio	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 328B "Turno A". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas; 2) Montaje de canalizaciones de conductores y canalización de acero galvanizado; 3) Montaje de equipos primarios correspondientes a los nuevos diagramas N°4 y N°5 de 220kV, incluir cable de agrupamiento y primario de cuenta. Notas: 1) Dentro de las actividades de...	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-24 07:00		
2024112799	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2248	S/E NUEVA CHUQUICAMATA	3304 3305	BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV BP1 BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prarmado y montaje de estructuras bajas. Proyecto según circuito Línea 2x220 kV Nueva Chuquicamata - Calama Nueva		Se toman todas las medidas de precaución, considerando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar: 521L, 521S, 521R, 521T, 528 en Nro. Chuquicamata. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00	
2024112797	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2248	S/E NUEVA CHUQUICAMATA	3304 3305	BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV BP1 BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV BP2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Obras civiles generales: Relleno de grava, replanteo, excavación, enformado, molida y hormigón. Proyecto según circuito Línea 2x220 kV Nueva Chuquicamata - Calama Nueva	Riesgo bajo según análisis	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar: 521L, 521S, 521R, 521T, 528 en Nro. Chuquicamata. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-11-24 08:00		
2024112247	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	577	S/E LAJA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Laja: Pruebas de Comisionamiento y pruebas SAT de control y protección, a equipos de nuevo Páto 81T y CT1 (Trabajos previos a PES). Se realizarán pruebas funcionales nivel 1 y 2 de los nuevos pafos (desconectados del servicio).	Bajo	Actividades: S/E Laja: Pruebas de Comisionamiento y pruebas SAT de control y protección, a equipos de nuevo Páto 81T y CT1 (Trabajos previos a PES). Se realizarán pruebas funcionales nivel 1 y 2 de los nuevos pafos (desconectados del servicio). Pruebas de Comisionamiento y pruebas SAT de control y protección, a equipos de nuevo Páto 81T y CT1 (Trabajos previos a PES). Se realizarán pruebas funcionales nivel 1 y 2 de los nuevos pafos (desconectados del servicio). Carga de ajuste parametrización y pruebas efectivas de riesgo de acuerdo con ECAP. Instalaciones en Riesgo: Páto Común Transformación 81- Laja y SCADA Laja SE Laja.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-11-24 08:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Actual	Fecha Inicio
2020049324	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1823	S/E CALAMA	NO Aplica NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Resumen de contribución HT2 de SE Valle de los Vientos.	NO HAY RESGOS MAYORES	LA CONDICIÓN ACTUAL NO PERMITE VISUALIZAR EL ESTADO DEL CINTO 2 EN S/E VALLE LOS VIENTOS.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-07-20 13:36
2018053252	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2		Otro Tipo de Trabajo		Verificación protección diferencial de barras, habilitación de las Unidades de Barra 87B asociadas a los paños JS y JS de SAESA		Actividades: Verificación protección diferencial de barras, habilitación de las Unidades de Barra 87B asociadas a los paños JS y JS de SAESA, motivado a realización de tableros de comunicación de FO que involucran los servicios de comunicación de ambas unidades. Eliminar Trabajo a solicitud de Proyecto Seccionamiento Cable Redes (S/E Itapal). Requiere SP Redireccionar: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 kv, Sección 2-D. Almagro o Barra 220 kv, Sección 5-D.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-08-18 21:00	
2017059134	Subestacion	Ejecución Parcial	COLIBRI	4	Intervención	Origen Interno	Programada	285	S/E CENTRAL LOS QUILOS	NO Aplica NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	En Los Quilos se realizó la instalación cable de Fibra Óptica de 12 filamentos entre sala de Telecomunicaciones y nueva sala de servidores, instalación de cableado óptico y fusión de filamentos. Se realizaron también "pruebas filamentos y certificación de enlaces". Durante los trabajos hubo "Pérdida de datos SCADA Transmisión" esto por un periodo máximo de 15 minutos.		En Los Quilos se realizó la instalación cable de Fibra Óptica de 12 filamentos entre sala de Telecomunicaciones y nueva sala de servidores, instalación de cableado óptico y fusión de filamentos. Se realizaron también "pruebas filamentos y certificación de enlaces". Durante los trabajos hubo "Pérdida de datos SCADA Transmisión" esto por un periodo máximo de 15 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-05-17 08:00
27020	Subestacion	Ejecución Extensa	CEMENTO BIO BIO DEL SUR	200	Intervención	Origen Interno	Programada	879	S/E CEMENTOS BIO BIO	Máximo reducción otros: telecomunicación		Servicios Auxiliares		Sin Limitaciones		Deshabilitación del esquema EDAC de BF y OTB de Cementos Bio Bio del Sur S.A. por fallas en las tarjetas de los equipos que los componen. El nuevo sistema mantendrá los niveles de desprendimiento de cargas asociados a los diferentes escalones de frecuencia convenidos de acuerdo con la solicitud de habilitación autorizada según D.O. N° 3577/2005 Fecha: FTS 23.08.2016 hasta el 30.10.2016	No tiene consumo afectado		ninguno		24-09-16 11:40	
7304	Subestacion	Ejecución Extensa	PARKUE EOLICO EL ARRAYAN	1922	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1698	S/E EL ARRAYAN 1489	BA S/E EL ARRAYAN 33KV BARRA PRINCIPAL		Servicios Auxiliares		Sin Limitaciones		Desconexión de Transformador de SGA4 debido a pérdida de aislación en media ludo 33KV, mientras se realizan trabajos correctivos, los SGA4 serán energizados cuidadosamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-05-16 14:40	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ISO1	Central	ISO2	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202413970	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1704	PPV CAMPOS DEL SOL	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de campos del sur fuera de horario de producción solar para realizar trabajos de mantenimiento integral a equipos primarios de SE campos del sur	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	desconexión fuera de horario producción solar	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)	DP (Desconexión Programada)	05-12-24 20:00
2024124612	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2019	PPV MANDANO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Posible intermitencia en comunicaciones por Actualización de firmware de RTU para mantener regulado ante una eventual falla del principal	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	PObliga intermitencia de comunicaciones. Se realizará el trabajo fuera de horario de producción solar.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-12-24 19:00
2024120897	Central Generadora	Ejecución Extensa	GENERACIÓN SOLAR SPA	367	Desconexión	Origen Interno	Programada	394	PPV MARIA ELENA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Calentado de TTPP y TTCC desde salas 23W y gabinete de medidores 23W en sala de control. 23W en sala de control. Condiciones requeridas a STN Alberto y bloqueado S271-S272 y cables de media tensión. Trabajos desenergizados.	El riesgo del trabajo es requerido a STN Alberto y bloqueado S271-S272 y cables de media tensión. Trabajos previos, no consideran energización del sistema BESS. PPV Maria Elena fuera de servicio.	Calentado de TTPP y TTCC desde salas 23W y gabinete de medidores 23W en sala de control. Condiciones requeridas a STN Alberto y bloqueado S271-S272 y cables de media tensión. Trabajos previos, no consideran energización del sistema BESS. PPV Maria Elena fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		05-12-24 19:00
2024124454	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	119	HE CIPRESSE	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere central con generación máxima para la realización de los ensayos de potencia máxima de central cur/longue y lama alta.	Riesgo bajo para el sistema.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		05-12-24 17:00
2024124013	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA PICHUENCHE S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Programada	179	HP CURELINQUE	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar pruebas de potencia máxima en coordinación con el CEN. Durante ensayo la unidad debe ser despachada a su valor nominal de potencia activa. Se debe contemplar estaciono en su valor máximo.	Trabajo programado y supervisado en Terreno; riesgo bajo.	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		05-12-24 16:00
2024124008	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA PICHUENCHE S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Programada	180	HP LOMA ALTA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar pruebas de potencia máxima en coordinación con el CEN. Durante ensayo la unidad debe ser despachada a su valor nominal de potencia activa. Se debe contemplar estaciono en su valor máximo.	Trabajo programado y supervisado en Terreno; riesgo bajo.	No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		05-12-24 16:00
2024126126	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	124	Se realizarán pruebas para evaluar comportamiento del CPF en mismo Monito, por lo que se simulará excitación de frecuencia (+/- 200 mHz) en torno a los 124 MW, esto para evaluar y ajustar respuesta del CPF. Por lo tanto, se solicita unidad en 124 MW y CPF habilitado.	No hay riesgo, la unidad solo toma una dismutua carga en torno a los 124 MW dependiendo del excitación de frecuencia que se le simula (+/- 200 mHz)	Prueba requerida para ajustar respuesta del CPF en mismo Monito.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		05-12-24 13:00
2024122004	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PPV COYA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	181.25	Pruebas ensayo performance ratio (PR) para planta fotovoltaica COYA, con motivo de Evaluación de cumplimiento del modelo contractual de la generación de parque solar. Se inspejará para medir la eficiencia de la planta fotovoltaica Coya en comparación con su potencial teórico. Se requiere parque liberado para poder realizar la prueba de PR a máxima recurso y así medir las pérdidas de eficiencia de los equipos de campo, condición que no se puede obtener al tener parque limitado.	riesgo bajo según matriz de riesgo	Para las pruebas se requiere energizado todos los inversores al 100% de su producción y sin limitación la en la generación (no particular en prataras) del parque desde inicio hasta fin de la prueba, es decir solo por un periodo de 3 horas durante el día, que será previamente informado al CEN, además se encor al CEN procedimiento de prueba y programa de pruebas de PR.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		05-12-24 12:00
2024119459	Central Generadora	Ejecución Extensa	COUBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reinicio preventivo mensual de los servidores ICP FEND 1 y FEND 2 de la comunicación AGC. Esto puede generar pérdida de comunicación momentánea, si esto sucede puede generar la salida del AGC para la Unidades Nehuenco 1, Nehuenco 2 o Nehuenco 3, si estuviera conectado.	Bajo	Para las pruebas se requiere energizado todos los inversores al 100% de su producción y sin limitación la en la generación (no particular en prataras) del parque desde inicio hasta fin de la prueba, es decir solo por un periodo de 3 horas durante el día, que será previamente informado al CEN, además se encor al CEN procedimiento de prueba y programa de pruebas de PR.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-12-24 10:00
2024126164	Central Generadora	Ejecución Extensa	NEOMAS SPA	514	Desconexión	Origen Interno	Curso Foraneo	168	TER MASSA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de curso foraneo. Problema con salida de vapor se debe revisar y reparar.	Riesgo bajo, inspección y/o reparación se hara con la maquina detentada	Curso foraneo	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		05-12-24 09:35
2024124512	Central Generadora	Ejecución Extensa	TSOF SPA	1688	Intervención	Origen Interno	Programada	1651	PPV SANTA ISABEL	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	116	Mantenimiento correctivo a Interruptor E12 en U/E Don Antonio. Trabajos asociados a L 2024001729. Potencia disponible 116 MW.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Mantenimiento correctivo a Interruptor E12 en U/E Don Antonio. Trabajos asociados a L 2024001729. Potencia disponible 116 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	UP (Unidad con limitación de programación)		05-12-24 09:00
2024123564	Central Generadora	Ejecución Extensa	HIDROELÉCTRICA RIO LIRCAV S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	HP PROVIDENCIA	1379	HP PROVIDENCIA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de mediciones eléctricas en generador de unidad N°2.	Bajo riesgo, se cuenta con personal capacitado para realizar la actividad.	Ensayo medidas eléctricas correspondiente a generador N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-12-24 09:00
2024123559	Central Generadora	Ejecución Extensa	HIDROELÉCTRICA RIO LIRCAV S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	163	HP LIRCAV	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos al interior del gabinete de comunicaciones, por cambio e instalación de cables peritros y retiro de equipos antiguos.	Bajo riesgo, se cuenta con personal capacitado para realizar la actividad.	Para garantizar la integridad y seguridad de personas e instalaciones, se debe sacar de servicio las unidades G1 y G2 de central LircaV, durante los trabajos al interior del gabinete de comunicaciones, trabajos de cableado de cables peritros, para estar salidas intermitentes de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-12-24 09:00
2024122731	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1704	PPV CAMPOS DEL SOL	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de verificación de Control Primario Frecuencia (CPF) del Parque Campos del Sol, el objetivo de la prueba es verificar el comportamiento del parque cuando está activo el control de frecuencia tanto para sobre como subfrecuencia, esto en 4 minutos de carga 40, 80, 160 y 240 MW.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Pruebas de verificación de Control Primario Frecuencia (CPF) del Parque Campos del Sol, el objetivo de la prueba es verificar el comportamiento del parque cuando está activo el control de frecuencia tanto para sobre como subfrecuencia, esto en 4 minutos de carga 40, 80, 160 y 240 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		05-12-24 09:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	BOG	Central	BOG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Ejecución	Fecha Inicio
2024121410	Central Generadora	Ejecución Extensa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	167	TER LOS ESPINOS	CENTRAL COMPLETA		Lavado de Asilación	125	S/E Los Villos: Lavado de asilación con equipos emergentes patio 220kV, patios 12, 12, 13, 14, 18L, 18L, 19, 22 [Terminar]. Incluye marcos de barra y marcos de línea. Lavado de asilación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna. Trabajos de terrenos. Central Espinos queda disponible en caso de generación.	El riesgo es bajo, porque existen 122 Bloqueos a la recuperación inmovilizados.	S/E Los Villos: Lavado de asilación con equipos emergentes patio 220kV, patios 12, 12, 13, 14, 18L, 18L, 19, 22 [Terminar]. Incluye marcos de barra y marcos de línea. Lavado de asilación a equipos asociados a servicios auxiliares de corriente alterna. Trabajos de terrenos. Central Espinos queda disponible en caso de generación.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	05-12-24 08:00	
2024121176	Central Generadora	Ejecución Extensa	ANDES SQUARE II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	643	PPV ANDES SQUARE II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación del servicio de Central de Tensión, Control Primaria de Frecuencia y Control Tensionario de Frecuencia [reserva en grúp de ASIA-BPS].	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Variación de Potencia Activa y Reactiva según Curva de Carga PFC a disposición del Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Unidad en prueba operativa solicitada por la DO)	05-12-24 08:00	
2024124064	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	118	PE CANELA	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a servicios de SCADA. Se podrá generar interrupciones en comunicaciones.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Podrán generarse interrupciones en comunicaciones	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	05-12-24 08:00	
2024121795	Central Generadora	Ejecución Extensa	CONSORCIO SANTA MARTA S.A.	252	Desconexión	Origen Interno	Programada	240	TER SANTA MARTA	1384 TER SANTA MARTA US 1385 TER SANTA MARTA US 1387 TER SANTA MARTA US 1388 TER SANTA MARTA US 1389 TER SANTA MARTA US 1391 TER SANTA MARTA US 1392 TER SANTA MARTA US		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de matriz de línea de captación de gas	Cambio de matriz de línea de captación de gas	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)	05-12-24 08:30		
2024124115	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENERGÍA EDUCAS SAN MATIAS SPA	2157	Intervención	Origen Interno	Programada	2091	PE SAN MATIAS	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración de señales PE San Matías a SCADA BILMEX y Pruebas de señales de consigna desde SCADA al Parque.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Se presentará interferencia de datos SITR del parque hacia el CEN. Se requiere realizar verificación de las consignas de generación, aproximadamente un 10% de variación eléctrica a Espinos.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	05-12-24 08:00	
2024123363	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA CAÑÉN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	324	HP MALACAHUELLO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará una intervención en equipos de Central para mejorar las comunicaciones mediante el tendido de fibra óptica, instalación de equipos secundarios y reemplazo del equipo principal de comunicación.	Bajo, pues los trabajos lo realiza personal calificado.	Dichos trabajos provocarán una pérdida temporal de comunicación entre la central, al Coordinador y el Despacho con una duración aproximada de 4 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	05-12-24 08:00	
2024123361	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA CAÑÉN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	323	HP CARILUQUEN	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará una intervención en equipos de Central para mejorar las comunicaciones mediante el tendido de fibra óptica, instalación de equipos secundarios y reemplazo del equipo principal de comunicación.	Bajo, pues los trabajos lo realiza personal calificado.	Dichos trabajos provocarán una pérdida temporal de comunicación entre la central, al Coordinador y el Despacho con una duración aproximada de 4 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	05-12-24 08:00	
2024123070	Central Generadora	Ejecución Extensa	NORVINO S.A.	50	Intervención	Origen Interno	Programada	170	PE TOTORAL	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	46	Levantamiento de sistema de control con posible pérdida de datos ICCP.	Posible pérdida de datos ICCP, trabajo por especialista	Posible pérdida de datos ICCP hacia Saida del CEN lo que no afecta la operación de la central.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	05-12-24 08:00	
2024121701	Central Generadora	Ejecución Extensa	ÉOLICA LA ESTRELLA SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	1682	PE LA ESTRELLA	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo anual a equipos AT, lado transformador 132/19 kV y cables de MT en S/E La Estrella. Condiciones requeridas: PE La Estrella fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecutan con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo anual a equipos AT, lado transformador 132/19 kV y cables de MT en S/E La Estrella. Condiciones requeridas: PE La Estrella fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)	05-12-24 08:00	
2024124374	Central Generadora	Ejecución Extensa	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	2026	Intervención	Origen Interno	Programada	1929	PAG PPV SOLAR PALERMO [EN REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de rendimiento en PAG PPV Solar Palermo, se requiere que PAG Palermo no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones requeridas: PAG PPV Palermo a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de rendimiento en PAG PPV Solar Palermo, se requiere que PAG Palermo no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones requeridas: PAG PPV Palermo a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)	05-12-24 07:00	
2024123896	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1704	PPV CAMPOS DEL SOL	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de campos del sol fuera de horario de producción solar para realizar trabajos de mantenimiento integral a equipos primarios de SE SETSOP AREL sol	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	desconexión fuera de horario producción solar	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)	04-12-24 20:00	
2024121487	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1983	PPV LAS SALINAS	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de PPV Las Salinas por cambio de silico gel en transformadores ligand	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	desconexión de PPV Las Salinas por cambio de silico gel en transformadores ligand	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)	04-12-24 09:00	
2024122045	Central Generadora	Ejecución Extensa	ARAUCO BIOENERGÍA SPA	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	1907	TER NUEVA ALDEA	312	TER NUEVA ALDEA US	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la MAJOR. *COMENTARIO ADICIONAL: Se modifícan fechas de Mantenimiento Mayor por disponibilidad de personal especializado.		MANTENIMIENTO MAIOR. *COMENTARIO ADICIONAL: Se modifícan fechas de Mantenimiento Mayor por disponibilidad de personal especializado.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento a Mayor)	04-12-24 08:00	
2024120907	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1983	PPV LAS SALINAS	CENTRAL COMPLETA		Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Posible pérdida de comunicaciones por instalación de tarjetas de control al rectificador de baterías #2 y puesta en marcha del equipo en Sala de Servicios Auxiliares.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	de control al rectificador de baterías #2 y puesta en marcha del equipo en Sala de Servicios Auxiliares.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	05-12-24 09:00	
2024123642	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2170	PE KALLPA [EN REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	216	proyecto Parque Eólico Kallpa NUP 2755. Prueba interna de SOCC (PFC CT) con el objetivo de verificar el funcionamiento correcto del PFC.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estos son adelantados por el equipo de especialistas a cargo del trabajo.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estos son adelantados por el equipo de especialistas a cargo del trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	05-12-24 08:00	
2024121866	Central Generadora	Ejecución Extensa	ELÉCTRICA DIGUA SPA	430	Desconexión	Origen Interno	Programada	1677	HP DIGUA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Incorporación y/o habilitación de control conjunto a CHED (Joint Control) a lógica de control.	Nivel de riesgo bajo, se tomarán las medidas de control según procedimientos de trabajo.	Incorporación y/o habilitación de control conjunto a CHED (Joint Control) a lógica de control. Desconexión de unidades al momento de cargar nueva lógica de control.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)	05-12-24 08:00	
2024121281	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	384	PPV PAMPA CAMARONES	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	6	Configuración de señales de PFC PMA, PMA y LPS CC	Riesgo bajo, trabajos a cargo de especialistas de la faena	Trabajo no afecta a la disponibilidad de la planta.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	02-12-24 09:30	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	2024	R00	Central	R00	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Ejecución	Fecha Inicio
2024122917	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288		PV SALVADOR	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar mantenimiento preventivo de sistemas HVAC Grupos 1, 2 y 3 de los condensados del BESS PVS. Se realizará la intervención de un grupo por día normalizándolo al finalizar el trabajo.	Riesgo bajo ya que el trabajo se realizará tomando todas las medidas de seguridad correspondientes.	Se requiere realizar mantenimiento preventivo de sistemas HVAC Grupos 1, 2 y 3 de los condensados del BESS PVS. Se realizará la intervención de un grupo por día normalizándolo al finalizar el trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		02-12-24 09:00
2024122882	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	2090		HE LOS CONDORES [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Para el proyecto NUP 1418 Ciudad Condores (142 MW), se requiere la planta sin limitador para realizar pruebas asociadas a la validación del modelo dinámico y parámetros de generación (Potencia Máxima, Mínimo Técnico, Parámetros de Partida y Descarga) en conformidad con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de instalaciones que se interconectan al ST" y lo indicado en el capítulo 6 de la NTSyCS. Además, se realizarán pruebas para la verificación de Servicios Complementarios (Control de Tensión, Control Armado y Tercario de Frecuencia) de acuerdo a especificaciones "ver anexo".	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		02-12-24 08:00
2024123592	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN SOLAR SPA	367	Desconexión	Origen Interno	Programada	394		PV MARIA ELENA	2016	PV MARIA ELENA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Desconexión PVV Maria Elena debido a trabajos según NUP1018 BESS Ma. Elena. A. Adecuaciones en Medida Tensión en Switchgear 230KV. 1.- Ingreso de cables de media tensión a switchgear. 2.- Desconexión multifila en Cables 3, 5, 7 y 9 en circuitos PVL_PVS_PVS_PVS y PVV. 4.- Armado multifila T en circuito PVL y PVS. Armado multifila L en circuito BESS1, BESS2, BESS3 y BESS4. PVL_PVS y PVV. 5.- Conexión BESS5 en Cable 2, BESS5 en Cable 3, PVS en Cable 4, BESS5 en Cable 5. El parque no debe estar limitado en la generación de P y Q durante las pruebas. Se emisorá un CEN programa de carga del PV y BESS durante las pruebas asociadas.	Solicitud ingresada por bitácora de medida de switchgear. 2.- Desconexión multifila en Cables 3, 5, 7 y 9 en circuitos PVL_PVS_PVS_PVS y PVV. 4.- Armado multifila T en circuito PVL y PVS. Armado multifila L en circuito BESS1, BESS2, BESS3 y BESS4. PVL_PVS y PVV. 5.- Conexión BESS5 en Cable 2, BESS5 en Cable 3, PVS en Cable 4, BESS5 en Cable 5.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento o Mayor)		02-12-24 08:00
2024120885	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1826		PV TAMAYA SOLAR			Otro Tipo de Trabajo	115.03	Proyecto BESS TAMAYA (NUP-4020) Pruebas de SSCC (control primario y terciario de frecuencia (CPF y CTF), control de tensión (CT).	Riesgo bajo según matriz de riesgo		No tiene consumo afectado		ninguno	POO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		02-12-24 08:00
2024123049	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2118		PE HORIZONTE [EN_REVISION]	5362	PE HORIZONTE (U1-U140) [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	251	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Edificio Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 251 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Edificio Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 251 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Edificio Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 251 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		02-12-24 08:00
2024123038	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2118		PE HORIZONTE [EN_REVISION]	5568	PE HORIZONTE (U71-U140) [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	18	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Edificio Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 18 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Edificio Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 18 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Edificio Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 18 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		02-12-24 08:00
2024122978	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	248		PV SAN ANDRES	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	5	Se realizarán durante la semana ciclos de 9 hrs de carga con un máximo de 30 MW y 7 hrs de descarga con un máximo de 30 MW.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 4134 BESS, en los cuales se realizarán durante la semana ciclos de carga solar disponible, y de descarga, será supervisada por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día según recurso solar disponible, descargará se realizará según programación diaria del Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		02-12-24 08:00
2024122596	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2170		PE KALLPA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	216	Realizan pruebas de comisionamiento a los aerogeneradores que inyectan por primera vez a la red y pruebas de Reliability Run Test y main test a los aerogeneradores informados en esta solicitud. Para estas pruebas se requiere que los aerogeneradores comisionamiento en servicio a su máxima generación (pruebas continuas, si son definidas, su verificación período de pruebas).	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de proyecto. Estará controlado por la especialistas a cargo del trabajo.	Considerar que la máxima carga que alcanzará el parque con estos aerogeneradores liberados es de 90 MW cuando el SEN se encuentre en costo cero y un máximo de 204 MW si el SEN se encuentra con costo mayor a cero, considerando buen recurso eólico.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		02-12-24 08:00
															WTS en pruebas Reliability Run Test semana #0 (02-12 al 08-12); 34, 811, 20, 02, 15, 23 WTS en comisionamiento "main test semana #0 (02-12 al 08-12); 833, 21, 13								

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	206	Central	100	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202412171	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	206	TER SAN ISIDRO II	823	TER SAN ISIDRO II CCL-TG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que es posible realizar con unidad en servicio, además el mal funcionamiento de esta válvula podría impedir el correcto arranque de la unidad. Por otro lado, se debe inspeccionar HRS por Proyecto	Se requiere revisar el control presión Gas + Inspección HRS proyecto SCL. *COMENTARIO ADICIONAL: Se requiere Desplazamiento motivo de la realización de mantenimiento de la válvula de control de presión de Gas de la unidad, trabajo prioritario que no se puede realizar con unidad en servicio, además el mal funcionamiento de esta válvula podría impedir el correcto arranque de la unidad. Por otro lado, se debe inspeccionar HRS por Proyecto	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	Operativo	05-12-24 18:00	
202412170	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	206	TER SAN ISIDRO II	818	TER SAN ISIDRO II CCL-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que es posible realizar con unidad en servicio, además el mal funcionamiento de esta válvula podría impedir el correcto arranque de la unidad. Por otro lado, se debe inspeccionar HRS por Proyecto	Se requiere revisar el control presión Gas unidad TG + Inspección HRS proyecto SCL. *COMENTARIO ADICIONAL: Se requiere Desplazamiento motivo de la realización de mantenimiento de la válvula de control de presión de Gas de la unidad, trabajo prioritario que no se puede realizar con unidad en servicio, además el mal funcionamiento de esta válvula podría impedir el correcto arranque de la unidad. Por otro lado, se debe inspeccionar HRS por Proyecto	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	Operativo	05-12-24 18:00	
202412123	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2209	PFV DON HUMBERTO [En_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	60	Pruebas de puesta en servicio, energización y pruebas de inspección PFV Don Humberto NUP 2224.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Pruebas de puesta en servicio, energización y pruebas de inspección PFV Don Humberto NUP 2224.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	Operativo	05-12-24 02:00	
202412211	Central Generadora	Ejecución Extensa	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [En_Revisión]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2144	PE PUNTA DE TALCA [En_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Realización de pruebas para validación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo mínimo, paradas y detención de PE Punta de Talca. Considera realizar pruebas individuales por Movimientos de potencia activa y reactiva se coordinará en tiempo real con CDC y según recursos eléctricos disponibles. Condiciones requeridas: PE Punta de Talca sin limitaciones instructivas por CDC y PPC a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	PE Punta de Talca NUP puesta en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	Operativo	05-12-24 02:00
202412035	Central Generadora	Ejecución Extensa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	197	TER NEHUENCO	797 799	TER NEHUENCO CCL-TG TER NEHUENCO CCL-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que es posible realizar con unidad en servicio, además el mal funcionamiento de esta válvula podría impedir el correcto arranque de la unidad. Por otro lado, se debe inspeccionar HRS por Proyecto	Mantenimiento anual (OPV) Mantenimiento menor TG	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	Operativo	30-11-24 02:00	
202412214	Central Generadora	Ejecución Extensa	PATAGUILLA SOLAR SPA [En_Revisión]	2079	Intervención	Origen Interno	Programada	2008	PFV PATAGUILLA [En_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	9	Pruebas de inspección parque Pataguilla solar, inspección hasta 9 MW Inverters	No tiene riesgo asociado las operaciones se realizarán de forma remota desde el centro de control.	Parque instalará un máximo de 9 MW Inverters	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	Operativo	29-11-24 08:00	
202412075	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMR	49	Intervención	Origen Interno	Programada	292	HP LAJA I		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	34.4		Upgrde de Soat de CH LAA, Proyecto Upgrde de Soat de Central Hidroeléctrica Laja. 1.Pruebas de integración Spectrum 2. Validación de señales SFR 3.Pruebas de comando local/Remoto 4.Pruebas de comunicación Gateway de Comunicación y Spectrum	Riesgo bajo, trabajos considerados en la matriz de riesgo de la actividad	Estos trabajos pueden provocar interferencia y/o pérdida de comunicación en señales SFR al CEN	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	Operativo	26-11-24 02:00
202412147	Central Generadora	Ejecución Extensa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Perseus	158	HP JUNCAL	784	HP JUNCAL US	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Bajo	Se requiere la revisión urgente tanto del motor como del cableado asociados a la Bomba N°2. Agregar Limpieza del sistema de refrigeración de la Unidad Juncal, en caso de ser necesario se realizará cambio del motor. En caso de falla de Bomba N°1, no se tendrá respaldo para la refrigeración, produciendo la salida de servicio de la unidad generadora	Se requiere la revisión urgente tanto del motor como del cableado asociados a la Bomba N°2. Agregar Limpieza del sistema de refrigeración de la Unidad Juncal, en caso de ser necesario se realizará cambio del motor. En caso de falla de Bomba N°1, no se tendrá respaldo para la refrigeración, produciendo la salida de servicio de la unidad generadora.	No tiene consumo afectado	ambos, anteriores en interiores	RO (Unidad con Restricción Operativa)	Operativo	25-11-24 14:51
202412027	Central Generadora	Ejecución Extensa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Externo	Programada	365	PE SAN JUAN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se requiere Parque para realizar pruebas de CCED requeridas por el Coordinador. Esta solicitud se pondrá en vigencia diariamente entre 12:00 y 18:00 horas, y sin limitación en la prestación de Servicios Complementarios	Bajo para se ejecutara por personal calificado bajo normas de seguridad.	Protocolo de pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	Operativo	25-11-24 12:00
202412088	Central Generadora	Ejecución Extensa	PT TOCOPILLA SPA [En_Revisión]	2156	Intervención	Origen Interno	Programada	2093	PFV TAIRA [En_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	200.3		Por trabajos para el cumplimiento de pruebas normativas, se requiere realizar pruebas de rendimiento de planta, por lo que se solicita inspección potencia desde los 200kW a 200.3MW de manera controlada, pasando por rampas de toma de carga y detención de manera normal a libre durante 20 días desde puesta la vigencia del documento.	Requerimientos: No limitar central Taia y permitir la libre inyección hasta 200.3 MW de manera libre y sin restricciones de carga normal al inicio y término del día, según recurso solar.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	Operativo	22-11-24 06:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipos Solución	Origen	Tipos Programación	1705	88	Unidad(es)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
2024118812	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1705	88		Otro Tipo de Trabajo		Puesta en servicio Proyecto BESS Capricornio (NUP 4755) Pruebas de Hot-Commissioning, Circuito W2, 1 y 3 a nivel de unidades F1, F5, F4, F3 y F2. Pruebas de Inyección de Potencia PR 01 al PR 12.	Riesgo bajo según análisis	Teniendo ya energizada sala F2, sala F5 en centro de sectionamiento y cables F4, F3 y F2 para alimentar circuito 1, 2, 3 de BESS Capricornio, compuesto por power blocks (PB02 a PB12). Realizarán Pruebas de carga y descarga de Baterías. Primera inyección. Además se envía al CEN programa de inyección cada semana. Proyecto BESS Capricornio (NUP 4755)	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectividad Normal)		21-11-24 08:00	
2024113706	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	128		HE RAPEL	49	HE RAPEL US	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	la ADICIONAL: Se solicita reprogramación de la desconexión debido a interferencias detectadas entre los trabajos de Obras Civiles de reparar las juntas de dilatación del Difusor y los trabajos de CBM de inspección noturna.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		18-11-24 02:00
2024115526	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PS TOCOPILLA SPA [EN_REVISION]	2156	Intervención	Origen Interno	Programada	2093		PPV TAIRA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Ensayos SSCC CT+CP+CTF. Ensayos de servicios complementarios, Control de tensión, Control de factor de potencia, Control terciario de frecuencia, Inyección de potencia activa máxima (200,3 MW) y Potencia reactiva máxima (V: 62,5 MVAR). Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PPV Taíra y permitir la inyección de la potencia activa máxima (200,3 MW) y Potencia reactiva máxima (V: 62,5 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	Se requieren los siguientes riesgos sistémicos. Se tomarán las medidas correspondientes	de la potencia activa máxima 200,3 MW y Potencia reactiva máxima (V: 62,5 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		16-11-24 08:00
2024115525	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PS TOCOPILLA SPA [EN_REVISION]	2156	Intervención	Origen Interno	Programada	2093		PPV TAIRA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Ensayos (SBS) - nivel planta. Ensayos Validación Modelo Dinámico Planta Taíra; Inyección de potencia activa máxima (200,3 MW) y Potencia reactiva máxima (V: 62,5 MVAR), se harán movimientos de potencia desde el PPC para ejecutar pruebas de los controladores de la planta con potencia activa máxima, curva PQ, Inyección y absorción de Potencia Reactiva Máxima en horario diurno y nocturno, Controlador de Factor de potencia, controlador de potencia frecuencia y controlador de voltaje. Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PPV Taíra y permitir la inspección de la potencia activa máxima (200,3 MW) y Potencia reactiva máxima (V: 62,5 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	Se tomarán las medidas correspondientes	de la potencia activa máxima 200,3 MW y Potencia reactiva máxima (V: 62,5 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Servicio)		14-11-24 08:00
2024115523	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PS TOCOPILLA SPA [EN_REVISION]	2156	Intervención	Origen Interno	Programada	2093		PPV TAIRA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Ensayos Pmax, MT, PPVD. Ensayos Potencia Máxima, Mínimo Técnico, Parámetros parafus y detección, campañas de calidad y/o balance. Inyección de potencia activa máxima máximo 200,3 MW. Se hacen movimientos de potencia desde el PPC e inversos para ejecutar pruebas. Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar Potencia activa / Reactiva a PPV Taíra y permitir la inspección de la potencia máxima 200,3 MW para la prueba de Pmax y PPVD. Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	Se tomarán las medidas correspondientes	de la potencia activa máxima 200,3 MW para la prueba de Pmax y PPVD. Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Servicio)		13-11-24 08:00
2024119807	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECHNORED S.A.	1867	Desconexión	Origen Interno	Programada	12		TER PLACILIA	578	TER PLACILIA U2	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento preventivo mecánico motor y periféricos	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		11-11-24 02:00
2024113802	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA SPA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211		TER LAUTARO	704	TER LAUTARO U1	Otro Tipo de Trabajo		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Anual Subestación 66KV Mantenimiento Anual Caldera Mantenimiento Anual Filtro Mangas Mantenimiento Anual Turbogenerador Turbinas de Enfriamiento Mantenimiento General a Equipos Eléctricos y Mediciones. *COMENTARIO ADICIONAL: Limpieza de hogar, Reparación sistema de parafusos, mantenimiento general de equipos, Mantenimiento anual turbinas.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		09-11-24 07:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipos Solución	Origen	Tipos Programación	800	Central	1000	Unidad(es)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Ejecución	Fecha Inicio
202415586	Central Generadora	Ejecución Enteros	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1996	TER TOCOPILLA US16-TG-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por de gas, mudo de la Limpieza de Caldera Mito válvulas OTC Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo Mito equipos de BOP. *COMENTARIO ADICIONAL: Los trabajos serán solo sobre la componente T5. Se solicita realizar cambio de fecha cuando el 06/11 hasta el 09/11 Pruebas con cargas predictivas, medición de aislamiento, verificación de alternador principal y excitatriz, inspección y mantenimiento breaker, inspección controlador del grupo, reapriete de conexiones, medición de baterías, mudo de la verificación de sensores y protecciones, Lubricación de radiómetros, regular válvulas, revisión de bomba de agua, inspección de radiador, cambio de refrigerante, mantenimiento de perifericos y mantenimiento red aire comprimido. *COMENTARIO ADICIONAL: se	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		09-11-24 00:00		
202410212	Central Generadora	Ejecución Enteros	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRIAL S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	186	TER CHUYACA	528	TER CHUYACA UA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por de baterías, mudo de la verificación de sensores y protecciones, Lubricación de radiómetros, regular válvulas, revisión de bomba de agua, inspección de radiador, cambio de refrigerante, mantenimiento de perifericos y mantenimiento red aire comprimido. *COMENTARIO ADICIONAL: se	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		06-11-24 00:00		
202410211	Central Generadora	Ejecución Enteros	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRIAL S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	186	TER CHUYACA	527	TER CHUYACA US	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por de baterías, mudo de la verificación de sensores y protecciones, Lubricación de radiómetros, regular válvulas, revisión de bomba de agua, inspección de radiador, cambio de refrigerante, mantenimiento de perifericos y mantenimiento red aire comprimido. *COMENTARIO ADICIONAL: se	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		06-11-24 00:00		
202410210	Central Generadora	Ejecución Enteros	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRIAL S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	186	TER CHUYACA	790	TER CHUYACA UB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por de baterías, mudo de la verificación de sensores y protecciones, Lubricación de radiómetros, regular válvulas, revisión de bomba de agua, inspección de radiador, cambio de refrigerante, mantenimiento de perifericos y mantenimiento red aire comprimido. *COMENTARIO ADICIONAL: se	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		06-11-24 00:00		
202410209	Central Generadora	Ejecución Enteros	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRIAL S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	186	TER CHUYACA	526	TER CHUYACA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por de baterías, mudo de la verificación de sensores y protecciones, Lubricación de radiómetros, regular válvulas, revisión de bomba de agua, inspección de radiador, cambio de refrigerante, mantenimiento de perifericos y mantenimiento red aire comprimido. *COMENTARIO ADICIONAL: se	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		06-11-24 00:00		
2024108047	Central Generadora	Ejecución Enteros	ARALCO BIOENERGIA SPA	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	176	TER CHOLGUAN	981	TER CHOLGUAN U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por de baterías, mudo de la verificación de sensores y protecciones, Lubricación de radiómetros, regular válvulas, revisión de bomba de agua, inspección de radiador, cambio de refrigerante, mantenimiento de perifericos y mantenimiento red aire comprimido. *COMENTARIO ADICIONAL: se	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		01-11-24 00:00		
2024111390	Central Generadora	Ejecución Enteros	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Foros	116	HE ANTUCO	39	HE ANTUCO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Limpieza de filtros por contaminación de los sensores 1 y 2 del sistema de refrigeración de la Unidad 1.	Trabajo supervisado en terreno donde toman las medidas necesarias, riesgo bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Correctada Normal)		28-10-24 12:05	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Bf(s)	Central	Bf(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio
202412037	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	124	HP LOS MOLLES	259	HP LOS MOLLES U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Detección de condición anormal en desarrollo combinado de unidad que deba ser atendido por personal especializado.	Trabajo supervisado en terreno. Riesgo bajo.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		26-10-24 10:53
202410804	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PS TOCOPILLA SPA (PS_RIVISION)	2156	Intervención	Origen Interno	Programada	2093	PPV TALMA (PS_RIVISION)		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de recepción de potencia a la red desde 0 a 200.3 MW, estas pruebas incluyen la primera inyección y las sucesivas hasta alcanzar la potencia máxima. Dentro de estas pruebas se verificó el correcto funcionamiento los equipos de las unidades generadoras, configuración de controlador de planta y preparación para pruebas normativas. Se requiere no limitar la generación de la central para llevar a cabo las pruebas. Toda aplicación de potencia será informada previamente al CDC.	Los riesgos asociados a instalaciones nuevas por primera inyección al SEN.	Se requiere no limitar la generación de la central para llevar a cabo las pruebas. Toda variación de potencia será informada previamente al CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		24-10-24 07:00
202432549	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Desconexión	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	813	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor, se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Mantenimiento Overhaul preventivo del turbogenerador y mantenimiento de los equipos del BOP.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		18-10-24 00:00	
202432547	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	116	HE ANTUCO	40	HE ANTUCO U2	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Sistema de refrigeración de la Unidad Generadora. Limpieza de serpentines de refrigeración 1 y 2 en forma alternada.	Trabajo programado y ejecutado en Terreno. Riesgo bajo.	No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-10-24 08:00
2024037083	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	125	HP PALMUCHO	546	HP PALMUCHO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio.	Mantenimiento anual Reemplazo protecciones. *COMENTARIO ADICIONAL Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		08-10-24 00:00	
2020204866	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	704	TER LAUTARO U5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Sin Comentarios	Nivel de riesgo controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		02-03-20 12:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2024126375	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	882	GALLEGUILLOS - CAJEDERA 110KV	580 1751 1752	TAP IMPULSION - CAJEDERA 110KV C1 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se requiere la desconexión de LT 110 KV Galleguillos Cajedera, para efectuar reparación de hebras cortadas entre estructuras N°125 y N°128. Afecta los consumos de S/E Cajedera, BAME.	Riesgo controlado según procedimiento interno de CGE Transmisión.	Consumo Regulado	COMPANHIA GENERAL DE ELECTRICIDADE S.A.	ninguno		05-12-24 17:00		
2024126416	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1507	CERRO NAVA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 - CERRO NAVA 220KV (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Retiro de elemento extraño en vano 32 de la línea. Coordinado con STS.	Bajo	Actividades: Retiro de elemento extraño en vano 32 de la línea.- Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 220KV Cerro Nava - Nueva Lampa circuito 1 y 2.- Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Nava - Nueva Lampa circuito 1 o 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 16:00		
2024126415	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1507	CERRO NAVA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 40 - CERRO NAVA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Retiro de elemento extraño en vano 32 de la línea. Coordinado con STS.	Bajo	Actividades: Retiro de elemento extraño en vano 32 de la línea.- Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 220KV Cerro Nava - Nueva Lampa circuito 1 y 2.- Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Nava - Nueva Lampa circuito 1 o 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 16:00		
2024122205	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 40 - CERRO NAVA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/E Cerro Nava: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación de los pafios #61 y #62. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Actividades: S/E Cerro Nava: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación de los pafios #61 y #62. Restricciones: No recomendar las interrupciones asociadas al T86 y a la línea de 220 KV Cerro Nava - Nueva Lampa circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Nava - Nueva Lampa circuito 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 11:30		
2024120193	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	702	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Reemplazos de aislación por ferreteria con pérdida de material evitando un corte de cadena	Bajo	Actividades: Reemplazos de aislación por ferreteria con pérdida de material evitando un corte de cadena en E33 y E34. Normalización de puente de E30 debido a hebras cortadas, evitando un potencial corte de conductor.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 11:00		
2024124084	Línea	Ejecución Extensa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	116	ELEVADORA CANELA II - LAS PALMAS 220KV	138	ELEVADORA CANELA II - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Normalización de la fibra de la protección diferencial de línea Siemens 700S2 que fue cambiada el 29-11-2024 bajo documento 2024120267.	Trabajos para normalizar, dejar en servicio protección y cancelar la vigente 2024030450.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 10:00		
2024122204	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 - CERRO NAVA 220KV (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/E Cerro Nava: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación de los pafios #71 y #72. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Actividades: S/E Cerro Nava: Lavado de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación de los pafios #71 y #72. Restricciones: No recomendar las interrupciones asociadas al T87 y a la línea de 220 KV Cerro Nava - Nueva Lampa circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Nava - Nueva Lampa circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 10:00		
2024124023	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	257	ALONDO DE RIBERA - CHIGUAYANTE 66KV	452 1478 1480	EST. 28 - EST.32 66KV C1 ALONDO DE RIBERA - EST. 28 66KV C1 EST. 32 - CHIGUAYANTE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Tala y roce de árboles cercanos a la línea.	Riesgo controlado, trabajos con personal y equipamiento especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión del C380 de S/E Alondo de Ribera-Chiguayante.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 09:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	IDCJ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024123839	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Crucilos: Programación y cambio de dirección IP a comenzar serial-Up para Supervisión de Equipo Torre Protección TPR vía Onda Portadora dirección Valdivia 1	Bajo	Restricciones: No hay - instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Crucilos-Valdivia, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo: Bloques del jefe de faena: No hay - Observación: Se requiere teleprotección vía ORLAT (TRM en posición desconectado de Línea 220 KV Crucilos-Valdivia, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 09:00	
2024123425	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	849	PIV JAVIERA - TAL TAL 110KV	1083 1051	EST. 153 - TAP PLANTA ONDOS 110KV C1 EST. 89 - EST. 153 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Minera Los Centauros, región 15001 N° 009-24, por trabajos de lavado de aislación en Tap Off Ondas 110KV. Se requiere el bloque de reconexión automática del S2H1 S/E Javiera, coordinado con RNE.	Riesgo y trabajos controlados por Minera Los Centauros.	A solicitud de Minera Los Centauros, región 15001 N° 009-24, por trabajos de lavado de aislación en Tap Off Ondas 110KV. Se requiere el bloque de reconexión automática del S2H1 S/E Javiera, coordinado con RNE.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 09:00	
2024123238	Línea	Ejecución Extensa	ALFA TRANSISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1777	MULCHEN - LOS NOTROS 220KV	4382	MULCHEN - EST 10 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará revisión y configuración protocolo de comunicación S2B50 en controlador/ protección S1 paño II RESOLÓN de S/E Mulchén asociado a LT 220 KV Mulchén - Los Notros C2	Desconexión de LT 220 KV Mulchén - Los Notros C2 por operación de S1 paño II en S/E Mulchén, el que se mitiga insertando block de comunicación S2B50 en controlador/ protección S1 paño II de reutilar en SCADA principal configuración de comandos 79.	Se consideran pruebas de comandos habilitar/deshabilitar función de reconexión automática en paño de línea II, con el fin de reutilar en SCADA principal configuración de comandos 79.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 09:00	
2024123283	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	2050	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Mejillones - O'Higgins	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E Mejillones S212 S/E O'Higgins S218.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:54	
2024123282	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'HIGGINS - DOMEYKO 220KV	2072 2074 2076 2077	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°3 - TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°4 220KV C1 TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°4 - DOMEYKO 220KV C1 TAP OFF LLANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Domeyko	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en SE Domeyko S212, SE O'Higgins S212.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:53	
2024123685	Línea	Ejecución Extensa	CODECO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Forasoo	875	MINERO - SEWELL 110KV	1718	MINERO - SEWELL 110KV C1	Refreño de SFE	Sin Limitaciones	Revisión de Ducto de barra con bajo nivel SFE, lado SE Sewell	Revisión de Ducto de barra con bajo nivel SFE, lado SE Sewell	Revisión de Ducto de barra con bajo nivel SFE, lado SE Sewell	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:30	
2024123658	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHAMCAS - HUASTE 66KV	613	COCHAMCAS - HUASTE 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del S2B5 en S/E Cochamcas por trabajos de obras civiles y poda y rose bajo la LT 66KV Cochamcas-Huaste.	Riesgo medio con bloques.	Bloquear reconexión del S2B5 en S/E Cochamcas por trabajos de obras civiles y poda y rose bajo la LT 66KV Cochamcas-Huaste.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:09	
2024123656	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELIVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELIVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y rose en la LT Santa Elvira Nueva Aldea. Se requiere el bloque del S2B5 en SE Santa Elvira. Esta coordinado con Atrisco Bioenergía la precación en SE Nueva Aldea.	Riesgo medio con bloques.	Poda y roca.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:08	
2024122799	Línea	Ejecución Extensa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Intervención	Origen Interno	Programada	1886	NUEVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV	4673 4674	NUEVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV C1 NUEVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de cadenas de aislación de línea energizada con método de pátin en mano a distancia, de los circuitos 1 y 2 de forma alternada.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Se requiere orden de precación de NO RECONECTAR sobre los interruptores asociados a la línea (L/R Nueva Pan de Azúcar S217 y S218, S/E Punta Sierra: S210, S211, S213 y S214) coordinados con INTERCHIL (en S/E Nueva Pan de Azúcar) los interruptores centrales S219 y S211. NOTA: Personal de mantenimiento de líneas de transmisión en comunicación directa con el Centro de Control de Ferrovial.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024124676	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 686 574	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Orden de precación no reconectar interruptores S2B4 en SE Talca y S2B4 en SE Maule asociado a la línea Maule Talca N2 por trabajos cercanos a líneas energizadas.	Riesgo controlado por contravista	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024123605	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en línea 2x220 KV Guacolda - Maitencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar S219 y S220 de S/E Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en línea 2x220 KV Guacolda - Maitencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar S219 y S220 de S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024123546	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CAADERA 110KV	589 1751 1752	TAP IMPULSION - CAADERA 110KV C1 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA B9 110KV C1 ESTRUCTURA B9 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se se realizará reparación de hebras cortadas en el E127 y 127	Riesgo controlado, trabajo se ejecuta con precación y personal calificado de LITE	Reparación de hebras cortadas en E127 y 143 con instalaciones en servicio, para la ejecución de los trabajos se requiere bloqueo de reconexión del S2H1 en S/E Galleguillos. Esta condición se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024121304	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESÉS - TALHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESÉS - EST.02 154KV C2 EST.02A (EL COLORADO) - TALHUE 154KV C2 EST.02 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.02A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rose bajo la línea energizada - instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipreses-Talhue, C1 o L 154KV Cipreses-Talhue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea L 154KV Cipreses-Talhue, C1 o L 154KV Cipreses-Talhue, C2. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-12-2024 11:29:54
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 344
Total registros Línea: 212

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024121303	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESÉ - ITAGUÉ 154KV	1299 1300 1302 1303	CENTRAL CIPRESÉ - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAGUÉ 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Línea.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada - instalaciones en Riesgo: 1. 154KV Cipreses-Itahua, C1 o 1. 154KV Cipreses-Itahua, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 1. 154KV Cipreses-Itahua, C1 o 1. 154KV Cipreses-Itahua, C2 Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024121307	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1792	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST. E195 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST. E194 - EST. E195 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. A 220KV C1 EST. A - EST. 194 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la recomendación instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Charrúa, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024121308	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1792	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST. C261 (TAP CHOLIGUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST. A 220KV C2 EST. A - EST. 194 220KV C2 EST. 194 - EST. C261 (TAP CHOLIGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la recomendación instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Charrúa, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024121301	Línea	Ejecución Extensa	ENISE ENERGÍA CHSE S.A.	1744	Desconexión	Origen Externo	Programada	1374	CENTRAL TOCOPILA - CENTRAL DIESEL TAMAYA 110KV	3160 3161	CENTRAL TOCOPILA - EST. N°35 - 110KV C3 EST. N°35 - CENTRAL DIESEL TAMAYA 110KV C3	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Proyecto de aguas horizontales. • Instalación de tres Coleras de aisladores de anillo (F1, F2 y F3). • Montaje de 3 Trampas de Onda (F1, F2 y F3). • Reaperta y torqueo de pernos de marco de línea.	Riesgo bajo según análisis	Ejecución proyecto terreno "Agua Horizontal" asociado pafte VE. Condiciones requeridas: SE Taquígrafos, alfileres y bloques, S2H1, B9H1-1, B9H1-2, B9H1-3, B9H1-4, B9H1-5, B9H1-6, B9H1-7, B9H1-8, B9H1-9, B9H1-10, B9H1-11, B9H1-12, B9H1-13, B9H1-14, B9H1-15, B9H1-16, B9H1-17, B9H1-18, B9H1-19, B9H1-20, B9H1-21, B9H1-22, B9H1-23, B9H1-24, B9H1-25, B9H1-26, B9H1-27, B9H1-28, B9H1-29, B9H1-30, B9H1-31, B9H1-32, B9H1-33, B9H1-34, B9H1-35, B9H1-36, B9H1-37, B9H1-38, B9H1-39, B9H1-40, B9H1-41, B9H1-42, B9H1-43, B9H1-44, B9H1-45, B9H1-46, B9H1-47, B9H1-48, B9H1-49, B9H1-50, B9H1-51, B9H1-52, B9H1-53, B9H1-54, B9H1-55, B9H1-56, B9H1-57, B9H1-58, B9H1-59, B9H1-60, B9H1-61, B9H1-62, B9H1-63, B9H1-64, B9H1-65, B9H1-66, B9H1-67, B9H1-68, B9H1-69, B9H1-70, B9H1-71, B9H1-72, B9H1-73, B9H1-74, B9H1-75, B9H1-76, B9H1-77, B9H1-78, B9H1-79, B9H1-80, B9H1-81, B9H1-82, B9H1-83, B9H1-84, B9H1-85, B9H1-86, B9H1-87, B9H1-88, B9H1-89, B9H1-90, B9H1-91, B9H1-92, B9H1-93, B9H1-94, B9H1-95, B9H1-96, B9H1-97, B9H1-98, B9H1-99, B9H1-100, B9H1-101, B9H1-102, B9H1-103, B9H1-104, B9H1-105, B9H1-106, B9H1-107, B9H1-108, B9H1-109, B9H1-110, B9H1-111, B9H1-112, B9H1-113, B9H1-114, B9H1-115, B9H1-116, B9H1-117, B9H1-118, B9H1-119, B9H1-120, B9H1-121, B9H1-122, B9H1-123, B9H1-124, B9H1-125, B9H1-126, B9H1-127, B9H1-128, B9H1-129, B9H1-130, B9H1-131, B9H1-132, B9H1-133, B9H1-134, B9H1-135, B9H1-136, B9H1-137, B9H1-138, B9H1-139, B9H1-140, B9H1-141, B9H1-142, B9H1-143, B9H1-144, B9H1-145, B9H1-146, B9H1-147, B9H1-148, B9H1-149, B9H1-150, B9H1-151, B9H1-152, B9H1-153, B9H1-154, B9H1-155, B9H1-156, B9H1-157, B9H1-158, B9H1-159, B9H1-160, B9H1-161, B9H1-162, B9H1-163, B9H1-164, B9H1-165, B9H1-166, B9H1-167, B9H1-168, B9H1-169, B9H1-170, B9H1-171, B9H1-172, B9H1-173, B9H1-174, B9H1-175, B9H1-176, B9H1-177, B9H1-178, B9H1-179, B9H1-180, B9H1-181, B9H1-182, B9H1-183, B9H1-184, B9H1-185, B9H1-186, B9H1-187, B9H1-188, B9H1-189, B9H1-190, B9H1-191, B9H1-192, B9H1-193, B9H1-194, B9H1-195, B9H1-196, B9H1-197, B9H1-198, B9H1-199, B9H1-200, B9H1-201, B9H1-202, B9H1-203, B9H1-204, B9H1-205, B9H1-206, B9H1-207, B9H1-208, B9H1-209, B9H1-210, B9H1-211, B9H1-212, B9H1-213, B9H1-214, B9H1-215, B9H1-216, B9H1-217, B9H1-218, B9H1-219, B9H1-220, B9H1-221, B9H1-222, B9H1-223, B9H1-224, B9H1-225, B9H1-226, B9H1-227, B9H1-228, B9H1-229, B9H1-230, B9H1-231, B9H1-232, B9H1-233, B9H1-234, B9H1-235, B9H1-236, B9H1-237, B9H1-238, B9H1-239, B9H1-240, B9H1-241, B9H1-242, B9H1-243, B9H1-244, B9H1-245, B9H1-246, B9H1-247, B9H1-248, B9H1-249, B9H1-250, B9H1-251, B9H1-252, B9H1-253, B9H1-254, B9H1-255, B9H1-256, B9H1-257, B9H1-258, B9H1-259, B9H1-260, B9H1-261, B9H1-262, B9H1-263, B9H1-264, B9H1-265, B9H1-266, B9H1-267, B9H1-268, B9H1-269, B9H1-270, B9H1-271, B9H1-272, B9H1-273, B9H1-274, B9H1-275, B9H1-276, B9H1-277, B9H1-278, B9H1-279, B9H1-280, B9H1-281, B9H1-282, B9H1-283, B9H1-284, B9H1-285, B9H1-286, B9H1-287, B9H1-288, B9H1-289, B9H1-290, B9H1-291, B9H1-292, B9H1-293, B9H1-294, B9H1-295, B9H1-296, B9H1-297, B9H1-298, B9H1-299, B9H1-300, B9H1-301, B9H1-302, B9H1-303, B9H1-304, B9H1-305, B9H1-306, B9H1-307, B9H1-308, B9H1-309, B9H1-310, B9H1-311, B9H1-312, B9H1-313, B9H1-314, B9H1-315, B9H1-316, B9H1-317, B9H1-318, B9H1-319, B9H1-320, B9H1-321, B9H1-322, B9H1-323, B9H1-324, B9H1-325, B9H1-326, B9H1-327, B9H1-328, B9H1-329, B9H1-330, B9H1-331, B9H1-332, B9H1-333, B9H1-334, B9H1-335, B9H1-336, B9H1-337, B9H1-338, B9H1-339, B9H1-340, B9H1-341, B9H1-342, B9H1-343, B9H1-344, B9H1-345, B9H1-346, B9H1-347, B9H1-348, B9H1-349, B9H1-350, B9H1-351, B9H1-352, B9H1-353, B9H1-354, B9H1-355, B9H1-356, B9H1-357, B9H1-358, B9H1-359, B9H1-360, B9H1-361, B9H1-362, B9H1-363, B9H1-364, B9H1-365, B9H1-366, B9H1-367, B9H1-368, B9H1-369, B9H1-370, B9H1-371, B9H1-372, B9H1-373, B9H1-374, B9H1-375, B9H1-376, B9H1-377, B9H1-378, B9H1-379, B9H1-380, B9H1-381, B9H1-382, B9H1-383, B9H1-384, B9H1-385, B9H1-386, B9H1-387, B9H1-388, B9H1-389, B9H1-390, B9H1-391, B9H1-392, B9H1-393, B9H1-394, B9H1-395, B9H1-396, B9H1-397, B9H1-398, B9H1-399, B9H1-400, B9H1-401, B9H1-402, B9H1-403, B9H1-404, B9H1-405, B9H1-406, B9H1-407, B9H1-408, B9H1-409, B9H1-410, B9H1-411, B9H1-412, B9H1-413, B9H1-414, B9H1-415, B9H1-416, B9H1-417, B9H1-418, B9H1-419, B9H1-420, B9H1-421, B9H1-422, B9H1-423, B9H1-424, B9H1-425, B9H1-426, B9H1-427, B9H1-428, B9H1-429, B9H1-430, B9H1-431, B9H1-432, B9H1-433, B9H1-434, B9H1-435, B9H1-436, B9H1-437, B9H1-438, B9H1-439, B9H1-440, B9H1-441, B9H1-442, B9H1-443, B9H1-444, B9H1-445, B9H1-446, B9H1-447, B9H1-448, B9H1-449, B9H1-450, B9H1-451, B9H1-452, B9H1-453, B9H1-454, B9H1-455, B9H1-456, B9H1-457, B9H1-458, B9H1-459, B9H1-460, B9H1-461, B9H1-462, B9H1-463, B9H1-464, B9H1-465, B9H1-466, B9H1-467, B9H1-468, B9H1-469, B9H1-470, B9H1-471, B9H1-472, B9H1-473, B9H1-474, B9H1-475, B9H1-476, B9H1-477, B9H1-478, B9H1-479, B9H1-480, B9H1-481, B9H1-482, B9H1-483, B9H1-484, B9H1-485, B9H1-486, B9H1-487, B9H1-488, B9H1-489, B9H1-490, B9H1-491, B9H1-492, B9H1-493, B9H1-494, B9H1-495, B9H1-496, B9H1-497, B9H1-498, B9H1-499, B9H1-500, B9H1-501, B9H1-502, B9H1-503, B9H1-504, B9H1-505, B9H1-506, B9H1-507, B9H1-508, B9H1-509, B9H1-510, B9H1-511, B9H1-512, B9H1-513, B9H1-514, B9H1-515, B9H1-516, B9H1-517, B9H1-518, B9H1-519, B9H1-520, B9H1-521, B9H1-522, B9H1-523, B9H1-524, B9H1-525, B9H1-526, B9H1-527, B9H1-528, B9H1-529, B9H1-530, B9H1-531, B9H1-532, B9H1-533, B9H1-534, B9H1-535, B9H1-536, B9H1-537, B9H1-538, B9H1-539, B9H1-540, B9H1-541, B9H1-542, B9H1-543, B9H1-544, B9H1-545, B9H1-546, B9H1-547, B9H1-548, B9H1-549, B9H1-550, B9H1-551, B9H1-552, B9H1-553, B9H1-554, B9H1-555, B9H1-556, B9H1-557, B9H1-558, B9H1-559, B9H1-560, B9H1-561, B9H1-562, B9H1-563, B9H1-564, B9H1-565, B9H1-566, B9H1-567, B9H1-568, B9H1-569, B9H1-570, B9H1-571, B9H1-572, B9H1-573, B9H1-574, B9H1-575, B9H1-576, B9H1-577, B9H1-578, B9H1-579, B9H1-580, B9H1-581, B9H1-582, B9H1-583, B9H1-584, B9H1-585, B9H1-586, B9H1-587, B9H1-588, B9H1-589, B9H1-590, B9H1-591, B9H1-592, B9H1-593, B9H1-594, B9H1-595, B9H1-596, B9H1-597, B9H1-598, B9H1-599, B9H1-600, B9H1-601, B9H1-602, B9H1-603, B9H1-604, B9H1-605, B9H1-606, B9H1-607, B9H1-608, B9H1-609, B9H1-610, B9H1-611, B9H1-612, B9H1-613, B9H1-614, B9H1-615, B9H1-616, B9H1-617, B9H1-618, B9H1-619, B9H1-620, B9H1-621, B9H1-622, B9H1-623, B9H1-624, B9H1-625, B9H1-626, B9H1-627, B9H1-628, B9H1-629, B9H1-630, B9H1-631, B9H1-632, B9H1-633, B9H1-634, B9H1-635, B9H1-636, B9H1-637, B9H1-638, B9H1-639, B9H1-640, B9H1-641, B9H1-642, B9H1-643, B9H1-644, B9H1-645, B9H1-646, B9H1-647, B9H1-648, B9H1-649, B9H1-650, B9H1-651, B9H1-652, B9H1-653, B9H1-654, B9H1-655, B9H1-656, B9H1-657, B9H1-658, B9H1-659, B9H1-660, B9H1-661, B9H1-662, B9H1-663, B9H1-664, B9H1-665, B9H1-666, B9H1-667, B9H1-668, B9H1-669, B9H1-670, B9H1-671, B9H1-672, B9H1-673, B9H1-674, B9H1-675, B9H1-676, B9H1-677, B9H1-678, B9H1-679, B9H1-680, B9H1-681, B9H1-682, B9H1-683, B9H1-684, B9H1-685, B9H1-686, B9H1-687, B9H1-688, B9H1-689, B9H1-690, B9H1-691, B9H1-692, B9H1-693, B9H1-694, B9H1-695, B9H1-696, B9H1-697, B9H1-698, B9H1-699, B9H1-700, B9H1-701, B9H1-702, B9H1-703, B9H1-704, B9H1-705, B9H1-706, B9H1-707, B9H1-708, B9H1-709, B9H1-710, B9H1-711, B9H1-712, B9H1-713, B9H1-714, B9H1-715, B9H1-716, B9H1-717, B9H1-718, B9H1-719, B9H1-720, B9H1-721, B9H1-722, B9H1-723, B9H1-724, B9H1-725, B9H1-726, B9H1-727, B9H1-728, B9H1-729, B9H1-730, B9H1-731, B9H1-732, B9H1-733, B9H1-734, B9H1-735, B9H1-736, B9H1-737, B9H1-738, B9H1-739, B9H1-740, B9H1-741, B9H1-742, B9H1-743, B9H1-744, B9H1-745, B9H1-746, B9H1-747, B9H1-748, B9H1-749, B9H1-750, B9H1-751, B9H1-752, B9H1-753, B9H1-754, B9H1-755, B9H1-756, B9H1-757, B9H1-758, B9H1-759, B9H1-760, B9H1-761, B9H1-762, B9H1-763, B9H1-764, B9H1-765, B9H1-766, B9H1-767, B9H1-768, B9H1-769, B9H1-770, B9H1-771, B9H1-772, B9H1-773, B9H1-774, B9H1-775, B9H1-776, B9H1-777, B9H1-778, B9H1-779, B9H1-780, B9H1-781, B9H1-782, B9H1-783, B9H1-784, B9H1-785, B9H1-786, B9H1-787, B9H1-788, B9H1-789, B9H1-790, B9H1-791, B9H1-792, B9H1-793, B9H1-794, B9H1-795, B9H1-796, B9H1-797, B9H1-798, B9H1-799, B9H1-800, B9H1-801, B9H1-802, B9H1-803, B9H1-804, B9H1-805, B9H1-806, B9H1-807, B9H1-808, B9H1-809, B9H1-810, B9H1-811, B9H1-812, B9H1-813, B9H1-814, B9H1-815, B9H1-816, B9H1-817, B9H1-818, B9H1-819, B9H1-820, B9H1-821, B9H1-822, B9H1-823, B9H1-824, B9H1-825, B9H1-826, B9H1-827, B9H1-828, B9H1-829, B9H1-830, B9H1-831, B9H1-832, B9H1-833, B9H1-834, B9H1-835, B9H1-836, B9H1-837, B9H1-838, B9H1-839, B9H1-840, B9H1-841, B9H1-842, B9H1-843, B9H1-844, B9H1-845, B9H1-846, B9H1-847, B9H1-848, B9H1-849, B9H1-850, B9H1-851, B9H1-852, B9H1-853, B9H1-854, B9H1-855, B9H1-856, B9H1-857, B9H1-858, B9H1-859, B9H1-860, B9H1-861, B9H1-862, B9H1-863, B9H1-864, B9H1-865, B9H1-866, B9H1-867, B9H1-868, B9H1-869, B9H1-870, B9H1-871, B9H1-872, B9H1-873, B9H1-874, B9H1-875, B9H1-876, B9H1-877, B9H1-878, B9H1-879, B9H1-880, B9H1-881, B9H1-882, B9H1-883, B9H1-884, B9H1-885, B9H1-886, B9H1-887, B9H1-888, B9H1-889, B9H1-890, B9H1-891, B9H1-892, B9H1-893, B9H1-894, B9H1-895, B9H1-896, B9H1-897, B9H1-898, B9H1-899, B9H1-900, B9H1-901, B9H1-902, B9H1-903, B9H1-904, B9H1-905, B9H1-906, B9H1-907, B9H1-908, B9H1-909, B9H1-910, B9H1-911, B9H1-912, B9H1-913, B9H1-914, B9H1-915, B9H1-916, B9H1-917, B9H1-918, B9H1-919, B9H1-920, B9H1-921, B9H1-922, B9H1-923, B9H1-924, B9H1-925, B9H1-926, B9H1-927, B9H1-928, B9H1-929, B9H1-930, B9H1-931, B9H1-932, B9H1-933, B9H1-934, B9H1-935, B9H1-936, B9H1-937, B9H1-938, B9H1-939, B9H1-940, B9H1-941, B9H1-942, B9H1-943, B9H1-944, B9H1-945, B9H1-946, B9H1-947, B9H1-948, B9H1-949, B9H1-950, B9H1-951, B9H1-952, B9H1-953, B9H1-954, B9H1-955, B9H1-956, B9H1-957, B9H1-958, B9H1-959, B9H1-960, B9H1-961, B9H1-962, B9H1-963, B9H1-964, B9H1-965, B9H1-966, B9H1-967, B9H1-968, B9H1-969, B9H1-970, B9H1-971, B9H1-972, B9H1-973, B9H1-974, B9H1-975, B9H1-976, B9H1-977, B9H1-978, B9H1-979, B9H1-980, B9H1-981, B9H1-982, B9H1-983, B9H1-984, B9H1-985, B9H1-986, B9H1-987, B9H1-988, B9H1-989, B9H1-990, B9H1-991, B9H1-992, B9H1-993, B9H1-994, B9H1-995, B9H1-996, B9H1-997, B9H1-998, B9H1-999, B9H1-1000, B9H1-1001, B9H1-1002, B9H1-1003, B9H1-1004, B9H1-1005, B9H1-1006, B9H1-1007, B9H1-1008, B9H1-1009, B9H1-1010, B9H1-1011, B9H1-1012, B9H1-1013, B9H1-1014, B9H1-1015, B9H1-1016, B9H1-1017, B9H1-1018, B9H1-1019, B9H1-1020, B9H1-1021, B9H1-1022, B9H1-1023, B9H1-1024, B9H1-1025, B9H1-1026, B9H1-1027, B9H1-1028, B9H1-1029, B9H1-1030, B9H1-1031, B9H1-1032, B9H1-1033, B9H1-1034, B9H1-1035, B9H1-1036, B9H1-1037, B9H1-1038, B9H1-1039, B9H1-1040, B9H1-1041, B9H1-1042, B9H1-1043, B9H1-1044, B9H1-1045, B9H1-1046, B9H1-1047, B9H1-1048, B9H1-1049, B9H1-1050, B9H1-1051, B9H1-1052, B9H1-1053, B9H1-1054, B9H1-1055, B9H1-1056, B9H1-1057, B9H1-1058, B9H1-1059, B9H1-1060, B9H1-1061, B9H1-1062, B9H1-1063, B9H1-1064, B9H1-1065, B9H1-1066, B9H1-1067, B9H1-1068, B9H1-1069, B9H1-1070, B9H1-1071, B9H1-1072, B9H1-1073, B9H1-1074, B9H1-1075, B9H1-1076, B9H1-1077, B9H1-1078, B9H1-1079, B9H1-1080, B9H1-1081, B9H1-1082, B9H1-1083, B9H1-1084, B9H1-1085, B9H1-1086, B9H1-1087, B9H1-1088, B9H1-1089, B9H1-1090, B9H1-1091, B9H1-1092, B9H1-1093, B9H1-1094, B9H1-1095, B9H1-1096, B9H1-1097, B9H1-1098, B9H1-1099, B9H1-1100, B9H1-1101, B9H1-1102, B9H1-1103, B9H1-1104, B9H1-1105, B9H1-1106, B9H1-1107, B9H1-1108, B9H1-1109, B9H1-1110, B9H1-1111, B9H1-1112, B9H1-1113, B9H1-1114, B9H1-1115, B9H1-1116, B9H1-1117, B9H1-1118, B9H1-1119, B9H1-1120, B9H1-1121, B9H1-1122, B9H1-1123, B9H1-1124, B9H1-1125, B9H1-1126, B9H1-1127, B9H1-1128, B9H1-1129, B9H1-1130, B9H1-1131, B9H1-1132, B9H1-1133, B9H1-1134, B9H1-1135, B9H1-1136, B9H1-1137, B9H1-1138, B9H1-1139, B9H1-1140, B9H1-1141, B9H1-1142, B9H1-1143, B9H1-1144, B9H1-1145, B9H1-1146, B9H1-1147, B9H1-1148, B9H1-1149, B9H1-1150, B9H1-1151, B9H1-1152, B9H1-1153, B9H1-1154, B9H1-1						

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio
2024121358	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación o reemplazo de trampa de onda en instalación desenergizada en S/E Punta Colorado.	Bajo	Activación: S/E Punta Colorado (1) Retiro de TOD F1 por riesgo de desprendimiento de bobina principal en atención al aviso de avería N°20112252. Se requiere trabajar en piso para realizar reforzamiento con instalación de Ray/Loma sujeción en bobina principal. ***22 Reemplazo de choque de bajeta y puente por retiro de TOD F1. ***Nota 1: TOD F1 quedará desvinculada del servicio mientras se realicen los trabajos de reforzamiento de bobina.***Nota 2: Al finalizar los trabajos de retiro de TOD F1 y normalización de choque 1220 KV Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00		
2024121357	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1348	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación o reemplazo de trampa de onda en instalación desenergizada en S/E Punta Colorado.	Bajo	Activación: S/E Punta Colorado (1) Retiro de TOD F1 por riesgo de desprendimiento de bobina principal en atención al aviso de avería N°20112252. Se requiere trabajar en piso para realizar reforzamiento con instalación de Ray/Loma sujeción en bobina principal. ***22 Reemplazo de choque de bajeta y puente por retiro de TOD F1. ***Nota 1: TOD F1 quedará desvinculada del servicio mientras se realicen los trabajos de reforzamiento de bobina.***Nota 2: Al finalizar los trabajos de retiro de TOD F1 y normalización de choque 1220 KV Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00		
2024124405	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1364	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones y pruebas con nuevo equipo SG4262 en protecciones de líneas asociadas a pafios IL, IL, JA, RL, IT y RL. Se validará comunicación en paralelo con la remota SICAM.	Bajo	Activación: S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones y pruebas con nuevo equipo SG4262 en protecciones de líneas asociadas a pafios IL, IL, JA, RL, IT y RL. Se validará comunicación en paralelo con la remota SICAM. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Pafio de 220 KV IL - Ventanas 1 o pafio de 220 KV Ventanas 2 o línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 o 2 o línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00		
2024124484	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones y pruebas con nuevo equipo SG4262 en protecciones de líneas asociadas a pafios IL, IL, JA, RL, IT y RL. Se validará comunicación en paralelo con la remota SICAM.	Bajo	Activación: S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones y pruebas con nuevo equipo SG4262 en protecciones de líneas asociadas a pafios IL, IL, JA, RL, IT y RL. Se validará comunicación en paralelo con la remota SICAM. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Pafio de 220 KV IL - Ventanas 1 o pafio de 220 KV Ventanas 2 o línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 o 2 o línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00		
2024124403	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1263	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones y pruebas con nuevo equipo SG4262 en protecciones de líneas asociadas a pafios IL, IL, JA, RL, IT y RL. Se validará comunicación en paralelo con la remota SICAM.	Bajo	Activación: S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones y pruebas con nuevo equipo SG4262 en protecciones de líneas asociadas a pafios IL, IL, JA, RL, IT y RL. Se validará comunicación en paralelo con la remota SICAM. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Pafio de 220 KV IL - Ventanas 1 o pafio de 220 KV Ventanas 2 o línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 o 2 o línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RSU	Línea	RSU	Tren(es)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024124462	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Negales: Carga de ajustes de comunicaciones y pruebas con nuevo equipo SGA200 en protecciones de líneas asociadas a patios IL, JL, JL, JL, IL y JL. Se validará comunicación en paralelo con la remota SICAM. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Negales: Falso de 220 kV C1 Ventanas 1 o patio de 220 kV Ventanas 2 o línea de 220 kV Quilota - Negales circuito 1 o 2 o línea de 220 kV Negales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Resulta Atm. Bm. Condiciones requeridas: S/E MINIMO RECONECTAR S201 S/E ENCUCENTRO RECONECTAR S201	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00			
2024124411	Línea	Ejecución Extensa	CODIGO CHILE - DIVISION MINISTRO HALES	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1085	ENCUCENTRO - MMH 220KV	2053 2054	ENCUCENTRO - PATIO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUCENTRO 220KV C1 PATIO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUCENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 kV Encuentro - MMH - Tichack	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00		
2024124410	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1426	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV	3288	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S2H1 en S/E Central Combarbalá a solicitud de CSE Transmisión debido a trabajos de lavado de aislación en LT Quilota - Riquelme 110 kV	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de CSE Transmisión.	Documento generado a solicitud de CSE Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
2024124373	Línea	Ejecución Extensa	ENXEX S.A.	363	Intervención	Origen Interno	Programada	1026	MERILLONES - ENXEX 110KV	1884	MERILLONES - ENXEX 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: Satisfactor no recomendar en S/E Apagones S2H1 y en S/E Enxex S2H1 S2H1	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
2024124307	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	E405A - MELIPEUCO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chapeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	Condiciones requeridas: Satisfactor deshabilitada, S/E Como se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura. S/E Tap Off Rio Tolén: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Como se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
2024124262	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - E405A 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chapeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	Condiciones requeridas: Satisfactor deshabilitada, S/E Como se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
2024124184	Línea	Ejecución Extensa	CODIGO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1393	ENCUCENTRO - TCHTACK 220KV	3392 3500	ENCUCENTRO - PATIO DE MUJAS SE ENCUCENTRO 220KV C1 PATIO DE MUJAS SE ENCUCENTRO - TCHTACK 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones requeridas: Satisfactor No Recomendar SE Encuentro S205 - SE Tichack S202	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
2024124026	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1764	COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV	1073	COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos previos bajo la LT 66KV Cocharcas-San Carlos. Se requiere bloquear reconexión del S2H1 de SE Monteros.	Riesgo medio, trabajar bajo LAT	MPB	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
2024123810	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Frontera-Lagunas C2. Retiro de fundaciones de estructuras provisionales L 220KV Frontera-Lagunas C2. Medición de multa de puesta a tierra E317N	Medio	Actividades: L 220KV Frontera-Lagunas C2. Retiro de fundaciones de estructuras provisionales L 220KV Frontera-Lagunas C2. Medición de multa de puesta a tierra E317N. Restricciones: Frontera, S214, S215 No recomendar Lagunas, S215 No recomendar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloques del jefe de faena: Frontera, E317N Bloqueo jefe de faena: Encuentro Anticonmunicación	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
2024123496	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1784	Intervención	Origen Interno	Programada	1144	POZO ALMONTE - TAMARUGAL 66KV	2140 4662 2141 4663	POZO ALMONTE - TAP TAMARUGAL 66KV C1 POZO ALMONTE - TAP TAMARUGAL 66KV C1 [EN_REVISION] TAP TAMARUGAL - TAMARUGAL 66KV C1 TAP TAMARUGAL - TAMARUGAL 66KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada	Bajo, según matriz de riesgos	Condiciones requeridas: Satisfactor No recomendar S/E Pozo Almonte S284 No recomendar sin previo aviso al jefe de faena LAT TOLTA Huayra S281No recomendar sin previo aviso al jefe de faena S/E Tamarugal S281 No recomendar sin previo aviso al jefe de faena	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
2024123482	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARDONES 220KV	4157	EST.61A - EST. 105N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E75 E76 - LAT Sx220KV SE El Rosal SE Vardones. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E75 E76 - LAT Sx220KV SE El Rosal SE Vardones. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Rosal Los Vardones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
2024123446	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1639	RIO ACONCAGUA - POINACCO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA - E-819 220KV C2 E-819 - E-119 220KV C2 E-119 - POINACCO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección con trapeado de estructuras.	Bajo	Actividades: Inspección con trapeado de estructuras. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Poínacco circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Poínacco circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDG	Línea	RDG	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024123445	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POUNICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-129 - POUNICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-828 - E-133 220KV C1 RIO ACONCAGUA - E-818 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección con trepado de estructuras.	Bajo	Actividades: Inspección con trepado de estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconcagua Pounico circuito 1 y 2. No tiene consumo afectado Riesgo: Línea de 220 KV Rio Aconcagua Pounico circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.			ninguno		05-12-24 08:00	
2024123437	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3465 3462 3463 3465 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP PAINÉ - TAP TUNCHOE 154KV C1 TAP TUNCHOE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NLP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NLP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. No tiene consumo afectado Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.			ninguno		05-12-24 08:00	
2024123436	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHOE 154KV C1 TAP TUNCHOE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NLP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NLP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. No tiene consumo afectado Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.			ninguno		05-12-24 08:00	
2024123244	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°75. 220KV C1 EST. N°75 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°75 - EST. N°76 220KV C1 EST. N°76 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°782 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Atacama-Miraje C1 y C2. Retiro y montaje portales de protección entre E04 y E06, sobre ruta B-3621. 220KV Atacama-Miraje C1, C2 Retiro y montaje portales de protección entre E04 y E05, sobre LMT 23KV CGE Alimentador Punta Angamos. Retiro y montaje portales de protección entre E04 y E05, sobre LMT 23KV CGE Alimentador Punta Angamos.	Bajo	Actividades: L 220KV Atacama-Miraje C1 y C2. Retiro y montaje portales de protección entre E05 y E06, sobre ruta B-3621. 220KV Atacama-Miraje C1, C2 Retiro y montaje portales de protección entre E04 y E05, sobre LMT 23KV CGE Alimentador Punta Angamos. Restricciones: Subestación Atacama, 5205, 5206 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 5205, 5206, 5206, 5209 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestación Tap Off ENLACE, 5201 con bloqueo a la reconexión.			ninguno		05-12-24 08:00	
2024122940	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	638	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Rota y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará pade de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respecta distancia de seguridad de reconexión del 5289P2 de SE Tap Off alto Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00		
2024122934	Línea	Ejecución Extensa	COMPLEJO METALURGICO ALTONORTE S.A.	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1912	ANTOFAGASTA - IDCAU 110KV (En Revision)	4736	ANTOFAGASTA - EST.80 110KV C1 (En Revision)	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación, métodos a distancia, estructuras 1 a 65.	Riesgo bajo, trabajo se tomarán todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE Antofagasta: No reconectar 52H2. SE Usipar: No reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024122677	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1703	ILAPEL - COMBARBALA 66KV	241 242 4562 4563	COMBARBALA - TAP EL ESPINO 66KV C1 TAP EL ESPINO - EST.239 66KV C1 EST.239 - EST.261 66KV C1 EST.261 - ILAPEL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos mejoramiento de accesos a estructuras y mejoramiento de altura con maquinaria pesada, todo esto en cercanía de línea de transmisión.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B5, en SE Rapel. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024122633	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas.	Bajo	Actividades: Retiro de estructuras auxiliares, instaladas en la proximidad de la línea 110 KV Las Compañías - Matancilla, sector ES2 y E71, Carga y Descarga de materiales. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestación Matancilla, 52H7 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestación Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.			ninguno		05-12-24 08:00	

	Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ABQ	Línea	RIQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
	2024122711	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 kV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpen-Lagunitas, C1 o 1.220V Hualpen-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
	2024122710	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNITAS 154KV	1390 1391 1392	TAP PPC - LAGUNITAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpen-Lagunitas, C1 o 1.220V Hualpen-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
	2024122679	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en línea 2x220 kV Guacolda - Mantencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No recomendar 5215 y 5216 de S/E Mantencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en línea 2x220 kV Guacolda - Mantencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No recomendar 5215 y 5216 de S/E Mantencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
	2024122651	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52N15, 52N13, 52N14 con bloqueo a la recomendar. Inmovilizado Subestación Kimal, 52N1, 52N1, 52N1, 52N6 con bloqueo a la recomendar. Inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos - Kimal.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
	2024122650	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52N15, 52N13, 52N14 con bloqueo a la recomendar. Inmovilizado Subestación Kimal, 52N1, 52N1, 52N1, 52N6 con bloqueo a la recomendar. Inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos - Kimal.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
	2024122617	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 586 580 581 582	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE - EST. 74 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 74 - SAN MIGUEL 66KV C1 [EN_REVISION] SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Orden de precaución no recomendar interrupciones 5284 en SE Talca y 5284 en SE Maule asociado a la línea 66KV Maule - Talca N°2 por trabajos conexiones, específicamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3355.	Riesgo controlado por el controlista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
	2024122599	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	379	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 66KV	354 355	PUENTE ALTA - TUNICHE 66KV C1 PUNTA DE CORTES - PUENTE ALTA 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de poda y roca bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna controlada en terreno.	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Punta de Cortes - S/E Punta de Cortes. Sin consumos afectados.	Tuniché, se requiere el bloqueo de la fauna recomendar del interruptor 5283 de S/E Punta de Cortes. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
	2024122584	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	954	SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINÉ 66KV	4803 3403 3404 4800 4801 4802 339	EST. 245 - TAP HOSPITAL 66 KV C1 SAN FCO DE MOSTAZAL - ESTRUCTURA 185 66KV C1 [EN_REVISION] TAP PUNTAQUÉ - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - EST. 142 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 196 - EST. 232 66 kV C1 EST. 232 - EST. 245 66 kV C1 TAP HOSPITAL - PAINÉ 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de poda y roca bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna controlada en terreno.	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Paine-San Francisco de Mostazal, se requiere el bloqueo de la fauna recomendar del interruptor 5282 de S/E Paine. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00		
	2024122566	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	339	LONGOICHE - PULLINQUE 66KV L1	534	LONGOICHE - PULLINQUE 66KV L1 C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Desconexión de línea de 66 kV por reemplazo poste de madera provisionario asociado estructura L14 y mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Línea 66 kV Pullinque-Lanchche 2 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
	2024122506	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ILAPEL 110KV	3285 3286 3287 3198 3199 3200	OVALLE - TAP PUNTAQUÉ 110KV C1 TAP PUNTAQUÉ - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ILAPEL 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - EST. 142 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 142 - EST. 109 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 109 - ILAPEL 110KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajo de obras civiles asociado a construcción de fundaciones (bajo la línea), para estructuras de entesa, asociadas a proyecto de cambio de trazo de línea, por proyecto de Mina Puelmo (NUP 3178).	Trabajo de riesgo controlado.	Considera bloqueo de recomendar de interruptor 52N1, en S/E Ovalle o 52N3 en S/E Ilapel (dependencia de la topografía solicitada por el CEN). El bloqueo de la recomendar, se realizará de forma paulatina y efectiva solo cuando los proyectos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024122485	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1150	TAP OFF QUIANI - EST. N°66KV	2148	TAP OFF QUIANI - EST. N°66KV C1	Obras Civiles		EXCAVACIÓN PARA INSTALACIÓN DE BARRAS DE TRANTE ESTRUCTURA N°66 DE LÍNEA 66KV TAP OFF QUIANI-QUIANI	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A LA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES NINGUNA	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-24 08:00
2024122347	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de Cruces en Tramo E189 a E187 (en Circuito disponible sin conductor), 1. Traslado de nuevas cruces a zona de estructuras a intervenir. 2. Desmontaje de Cruces Actuales. 3. Instalación de nuevas Cruces. 4. Traslado de Cruces antiguas a instalaciones de Faena. Restricciones: Condones, 5215 No reconectar Puerto Patache, 5212, 5215 No reconectar instalaciones en Riesgo: 1.220KV Puerto Patache - Condores, C1	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-24 08:00	
2024122189	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV [EN_REVISION]	4749 4747	EST. 28 - EST. 919A 110KV C2 [En_Revision] SAUZAL - EST. 28 110KV C2 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo		Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Celso.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno				05-12-24 08:00
2024122188	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV [EN_REVISION]	4748 4746	EST. 28 - EST. 919A 110KV C1 [En_Revision] SAUZAL - EST. 28 110KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo		Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Celso.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno				05-12-24 08:00
2024122182	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1549	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV	4077	RAPEL - EST. 1398 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno				05-12-24 08:00
2024122181	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1549	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV	4076	RAPEL - EST. 1398 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno				05-12-24 08:00
2024122016	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno				05-12-24 08:00
2024122015	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno				05-12-24 08:00

Fecha generación reporte: 27-12-2024 11:29:54
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 544
Total registros Línea: 212

2024121861	Línea	Ejecución Estados	TRANQUELE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	zona de entorchadura a Bajo interior: 2. Desmontaje de Cruces antiguas a instalación de Puntos. Restricciones: Cables, 1221 No reconectar Puerto Patache, 1212; 1231 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Puerto Patache - Condones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Desagregables	No tiene consumo afectado	ninguno	05-12-24 08:00
------------	-------	----------------------	----------------	----	--------------	----------------	------------	------	------------------------------------	------	------------------------------------	----------------------	------------------	---	------------------------------	---------	----------------

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Módulo	Fecha Inicio
2024121792	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003		Intervención	Origen Interno	Programada	370		PELEQUÉN - MALLONA NUEVA 66KV	393 4807	PELEQUÉN - MALLONA NUEVA 66KV C1 PELEQUÉN - MALLONA NUEVA 66KV C1 [En_Revisión]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere Permisoria por el desarrollo del proyecto NUP 127 LT 66KV Pelequén-Mallona para efectuar faenas de trazo, excavaciones, tendido de postes, accesorios y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de ODOCC a nivel de piso en las proximidades del punto B4 de S/E Pelequén.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de interruptor 5284 de Pelequén y 5284 de SE Mallona.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00
2024121787	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003		Intervención	Origen Interno	Programada	955		ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGO - PELEQUÉN 66KV C1 TAP RENGO - PELEQUÉN 66KV C1 [En_Revisión]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere Permisoria por el desarrollo del proyecto NUP 1176 Aumento de Capacidad sobre la LT de 66KV Rosario San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengo. Peseque para efectuar faenas de trazo, excavaciones, tendido de postes, accesorios y caminos en la línea de transmisión y trabajos de ODOCC a nivel de piso en los puntos B4 de S/E Pelequén y Punto B2 de Tap Rengo.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de interruptor 5281 en SE Pelequén, el interruptor 5282 en Rosario y la prevención de no reconectar el interruptor 5282 en SE Rengo.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00
2024121759	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003		Intervención	Origen Interno	Programada	363		PAN DE AZÚCAR - MARQUESA 66KV	229	PAN DE AZÚCAR - EST. 35 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce de árboles cercanos a la línea.	Trabajos de riesgo controlado.	Para este trabajo se requiere bloqueo de interruptor 5285, en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la recomendar, se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00
2024121648	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82		Intervención	Origen Interno	Programada	1312		PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislador, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A.	Bajo	Actividad: Lavado de aislador, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5227 con bloqueo a la recomendar Subestación Las Palmas, 528 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Sierra, 522 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Sierra, 523 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Sierra, 523 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Sierra, 523 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Sierra, 523 con bloqueo a la recomendar	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00
2024121647	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82		Intervención	Origen Interno	Programada	1312		PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislador, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A.	Bajo	Actividad: Lavado de aislador, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5227 con bloqueo a la recomendar Subestación Las Palmas, 528 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Sierra, 522 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Sierra, 523 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Sierra, 523 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Sierra, 523 con bloqueo a la recomendar	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00
2024121608	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82		Intervención	Origen Interno	Programada	922		PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislador, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602.	Bajo	Actividad: Lavado de aislador, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 524 con bloqueo a la recomendar Subestación Don Goyo, 522 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Azúcar, 523 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Azúcar, 524 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Azúcar, 524 con bloqueo a la recomendar Instalaciones en P. Azúcar	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00
2024121607	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82		Intervención	Origen Interno	Programada	922		PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislador, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602.	Bajo	Actividad: Lavado de aislador, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 524 con bloqueo a la recomendar Subestación Don Goyo, 522 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Azúcar, 523 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Azúcar, 524 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Azúcar, 524 con bloqueo a la recomendar Instalaciones en P. Azúcar	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024122576	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 302 (Tramo: Las Compallias - Romeral).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 302 (Tramo: Las Compallias - Romeral). Restricciones: Subestación: Mañencillo, 52x7 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Subestación: Compallias, 52x2 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Mañencillo- Las Compallias, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00		
2024122575	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 302 (Tramo: Las Compallias - Romeral).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 302 (Tramo: Las Compallias - Romeral). Restricciones: Subestación: Mañencillo, 52x7 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Subestación: Compallias, 52x2 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Mañencillo- Las Compallias, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00		
2024122574	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAONALES 110KV C1 TAP PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 302 (Tramo: Las Compallias - Romeral).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 302 (Tramo: Las Compallias - Romeral). Restricciones: Subestación: Mañencillo, 52x7 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Subestación: Compallias, 52x2 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Mañencillo- Las Compallias, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00		
2024122573	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 302 (Tramo: Las Compallias - Romeral).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 52A a 302 (Tramo: Las Compallias - Romeral). Restricciones: Subestación: Mañencillo, 52x7 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Subestación: Compallias, 52x2 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Mañencillo- Las Compallias, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00		
2024122511	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	340	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV C2	535	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV C2 C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kv como medida de prevención operacional por corte y podes árboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kv como medida de prevención operacional por corte y podes árboles.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00		
2024121494	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	339	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV C1	534	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV C1 C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Desconexión de línea de 66 kv por corte y podes árboles.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Línea 66 kv Pullinque- Loncoche 2 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00		
2024121481	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	958	LAS CARRAS - EL MANZANO 66KV	1098	LAS CARRAS - EL MANZANO 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizan trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, faseo planificado y controlado en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Las carras - El Manzano, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B2 de 5/6 Las Carras. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00		
2024122136	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	2134	Intervención	Origen Interno	Programada	1877	ITAHUE - SOLIS 154 KV	4641	TAP OFF TEND - EST. 153A 154 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada en varios vientos - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Itahué- Solís, C1 o L 154KV Itahué- Solís, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada - - - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de Tarea: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea L 154KV Itahué- Solís, C1 o L 154KV Itahué- Solís, C2. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDG	Línea	RDG	Tren(es)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024121315	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	2134	Intervención	Origen Interno	Programada	1877	ITAHUE - SOLIS 154 KV	4639	TAP OFF TENO - EST. 1136- 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación energizada en varios vientos.- Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Itahue-Solis, C1 o 1 154KV Itahue-Solis, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.-.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 1 154KV Itahue-Solis, C1 o 1 154KV Itahue-Solis, C2. Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024121310	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada en varios vientos.- Instalaciones en Riesgo: 1 500KV Ancoah-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.-.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 500KV Ancoah - Alto Jahuel L1. Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024120708	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NLP 388S.	Medio	Actividades: SE Entre Rios - Obras civiles para fundación fono separador agua - araña, fundaciones MT, caminos, cerco delimitador y montaje de canales prefabricados. Trabajos dentro de la franja de sombra LT 500 KV Charua - Entre Rios, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Charua Entre Rios, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024120640	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STH y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024120623	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3801 3802	EST. 336 - EST 509N 220KV C2 EST 509N - FRUTILLAR NORTE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rahue - Frutillar Norte C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024120620	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUOVA PICHIRIOPULLI - RAHUE 220KV	2983 2984	NUOVA PICHIRIOPULLI - TAP PICHIRIARHUE 220KV C2 TAP PICHIRIARHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichiripulli - Rahue, C1 o Línea 220 KV Pichiripulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transuruguay.-	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024120619	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUOVA PICHIRIOPULLI - RAHUE 220KV	2982	NUOVA PICHIRIOPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichiripulli - Rahue, C1 o Línea 220 KV Pichiripulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transuruguay.-	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tren(es)	Tipo Trabajo	Descripción	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Actual	Fecha Inicio
2024119596	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3065 3066	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		A solicitud de SAESA (SODI 1799), S/E María Elena: Lavado de aislación a equipos primarios 220 KV María de Uirica, Marcos de Bara 220KV de S/E María Elena.	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kimal- María Elena, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestaciones Kimal, S214 y S215 No recomendar. Subestación María Elena, S24 y S25 No recomendar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024118915	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomendar instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Laguinillas, C1 afectado a Línea 220KV Hualpen-Guinda, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024118914	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomendar instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Laguinillas, C1 afectado a Línea 220KV Hualpen-Guinda, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024118698	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4280 634	LOS NOTROS - TAP DONA DE CAIDA 220KV C2 TAP DONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Corte y poda de arboles. - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la recomendar instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024118697	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Corte y poda de arboles. - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la recomendar instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024123304	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1941	REGULADORA RAPEL - TAP OFF NHUE 66KV	1122	REGULADORA RAPEL - TAP OFF NHUE 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Se requiere el bloqueo de recomendar de interruptor S281 en SE Reguladora Rapel para realizar lavado de aislación en 1766 estantes, medida de NHue, con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Bajo	Riesgo de recomendar de interruptor S281 en SE Reguladora Rapel.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024118564	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Lavado de Aislación. - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la recomendar instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024118563	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Lavado de Aislación. - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la recomendar instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024118430	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Corte y poda de arboles. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la recomendar instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua-Concepción, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	
2024118420	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Corte y poda de arboles. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la recomendar instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua-Hualqui, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024113404	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- Rose bajo la línea. -No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Rose bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00
2024113983	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- Instalación de elementos viales: pasante peatonal, vigas, placas, cables, losa y hormigonado. - No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasante peatonal, vigas, placas, cables, losa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charhua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00
2024116181	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUESTRO 220KV	5053 5054	EST 386 - ENCUESTRO 220KV C2 MIRAJE - EST 386 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). Restricciones: Subestación Mirajé, S24, S25, S27, S28 con bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Encuentro, S27, S28 con bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Mirajé-Encuentro, C1 o L 220KV Mirajé-Encuentro, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00
2024116180	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUESTRO 220KV	5051 5052	EST 386 - ENCUESTRO 220KV C1 MIRAJE - EST 386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). Restricciones: Subestación Mirajé, S24, S25, S27, S28 con bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Encuentro, S27, S28 con bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Mirajé-Encuentro, C1 o L 220KV Mirajé-Encuentro, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00
2024113954	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Armado y montaje de estructura auxiliares de línea provisional para traslado de conductores durante el cambio de posición de la Estructura nº 317, instalación de trantes a muerlos de anclaje para estructuras auxiliares	Bajo	Actividades: Armado y montaje de estructura auxiliares de línea provisional para traslado de conductores durante el cambio de posición de la Estructura nº 317, instalación de trantes a muerlos de anclaje para estructuras auxiliares. Restricciones: Frontera, S24, S25. No recomendar Lagunas, S215. No recomendar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00
2024111724	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- SE Entre Rios: Montaje y Armado de Transformador de Poder. Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 kV Charua - Entre Rios C2, sin riesgo de acortamiento de distancia.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios: Montaje y Armado de Transformador de Poder. Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 kV Charua - Entre Rios C2, sin riesgo de acortamiento de distancia. Instalaciones en Riesgo: SS AA, C.A. Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo: equipo de compensación reactivo en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-12-2024 11:29:54
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 344
Total registros Línea: 212

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	987	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Observado	Fecha Inicio
2024124276	Línea	Ejecución Extensa	CODIGO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	987		CHUQUICAMATA - CHAMY 10KV	1823	CHUQUICAMATA - CHAMY 10KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aisladores de línea sin tensión y MPB a ambos pafios.	Riesgo bajo porque cliente tiene todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro	S/E Chuquicamata: Aisladores 32MIS, 89MIS-1, 89MIS-2, 89MIS-3 y Cerrado 89MIS-3T. S/E Chamy: Aisladores 32MIS, 89MIS-1, 89MIS-2, 89MIS-3 y Cerrado 89MIS-3T.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 00:00
2024124128	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	399		SAN JAVIER - VILLA ALEGRE 66KV	422 423 1224 1175	SAN JAVIER - EST. 94 66KV C1 EST. 94 - EST. 121 66KV C1 EST. 139 - VILLA ALEGRE 66KV C1 EST. 121 - EST. 139 66KV C1	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Se realizará desconexión del tramo de línea San Javier - Villa Alegre por trabajos de reemplazo de interruptor 5281 el cual se encuentra con falla interna de acuerdo a IF 2024050121 en SE Villa Alegre y se requiere recuperar operatividad y protecciones para ese pafio, los consumos de SE Villa Alegre serán transferidos hasta otras instalaciones del sector vía redes de MT.	Bajo riesgo para las instalaciones de CSE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 23:00
2024123940	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915		CRUQUELOS - VALDIVIA 220KV	2855	CRUQUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Cruqueños: Programación y cambio de dirección IP Equipo Tase Protección vía Onda Portadora TPOF 50 dirección Valdivia 2.-	Restricciones: No Hay- instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruqueños - Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: Se requiere teleprotección vía Onda Portadora (TPOF 50) en posición desconectado de Línea 220KV Cruqueños - Valdivia, C2.-	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 10:00	
2024123911	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915		CRUQUELOS - VALDIVIA 220KV	2855	CRUQUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Cruqueños: Programación y cambio de dirección IP Equipo Tase Protección vía Micro Ondas TPOF 51 dirección Valdivia 2	Restricciones: No Hay- instalaciones en Riesgo: 1.220KV Cruqueños-Valdivia, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: Se requiere teleprotección vía microondas TPOF51 de la 220KV Cruqueños-Valdivia, C2 en posición desconectado. Nota: Trabajos se efectuarán de manera secuencial manteniendo siempre una vía de comunicación en servicio, ya que la SD 2024123840 requiere el ingreso de la vía ONCAF desconectada	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 09:00	
2024121301	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159		CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILLUQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLUQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Línea.-	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: 1.154KV Cipreces-Itahue, C1 o L 154KV Cipreces-Itahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No Reanunciar interruptores que sirven a la Línea L 154KV Cipreces-Itahue, C1 o L 154KV Cipreces-Itahue, C2. Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 08:00	
2024121302	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159		CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - EST 92 154KV C2 EST 92A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST 92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.142A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Línea.-	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: 1.154KV Cipreces-Itahue, C1 o L 154KV Cipreces-Itahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No Reanunciar interruptores que sirven a la Línea L 154KV Cipreces-Itahue, C1 o L 154KV Cipreces-Itahue, C2. Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 08:00	
2024124100	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	1457		PID PID - GAMBOA 110KV	4813 4814 4815	PID PID - EST. 46A 110KV C1 EST. 46A - EST. 23 110KV C1 EST. 23 - GAMBOA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión de línea 110 KV Pid Pid-Gambua por faenas de instalación y puesta en servicio de nuevo desconectador	Nivel de riesgo bajo y controlado, faena con instalación desconectada.	PT 2024-124405, 2024-124412 y 2024-123515, registro interno de SFS.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 08:00
2024123496	Línea	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1104		NORGENDER - CRUCERO 220KV	2058 2059 2060	NORGENDER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Cambio de conductor dañado en torre 0 a torre 1	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 08:00	
2024118685	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782		CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST. E195 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST. E194 - EST. E195 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. 4220KV C1 EST. 4 - EST. 184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- Roca bajo la línea. - No reanunciar interruptores asociados a riesgo	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la recoman instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Notos-Charria, C1 o Línea 220 KV Los Notos-Charria, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 08:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	1782	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024138086	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4293	EST. E201 (TAP CHOUQUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C2 EST. 4 - EST. 304 220KV L2 EST. 304 - EST. E201 (TAP CHOUQUAN) 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Notros-Andacollo-Charra, C2 o Línea 220 KV Los Notros-Charra, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna	ninguno	afectado	04-12-24 08:00
2024123444	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POLINCO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA - E-818 220KV C2 E-818 - E-119 220KV C2 E-119 - POLINCO (TRANSELEC) 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Inspección con trepado de estructuras.	Bajo	Actividades: Inspección con trepado de estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polinco circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polinco circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna	ninguno	afectado	04-12-24 08:00
2024123443	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POLINCO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 - POLINCO (TRANSELEC) 220KV C1 E-818 - E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA - E-818 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Inspección con trepado de estructuras.	Bajo	Actividades: Inspección con trepado de estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polinco circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polinco circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna	ninguno	afectado	04-12-24 08:00
2024123435	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3463 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHOE 154KV C1 TAP TUNCHOE - EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y OMSW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1178. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OMSW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1178. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna	ninguno	afectado	04-12-24 08:00
2024123434	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHOE 154KV C2 TAP TUNCHOE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y OMSW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1178. Trabajos previos. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OMSW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1178. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna	ninguno	afectado	04-12-24 08:00
2024122709	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Hualpen-Guindó, C1 o 1 220KV Hualpen-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna	ninguno	afectado	04-12-24 08:00
2024122708	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1 220KV Hualpen-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna	ninguno	afectado	04-12-24 08:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficacia	Fecha Inicio
2024122025	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3468 3469 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Podá de árboles con proyección de caída. Coordinado con GCE.	Bajo	Actividades: Podá de árboles con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-12-24 08:00	
2024122024	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3467 3469 3465 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Podá de árboles con proyección de caída. Coordinado con GCE.	Bajo	Actividades: Podá de árboles con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-12-24 08:00	
2024122024	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-12-24 08:00	
2024122023	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1633	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-12-24 08:00	
2024122005	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POLPICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA - E-818 220KV C2 E-818 - E-119 220KV C2 E-119 - POLPICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza manual de aislación.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea Rio Aconcagua - Polpico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea Rio Aconcagua - Polpico circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-12-24 08:00	
2024122004	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POLPICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 - POLPICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-818 - E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA - E-818 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza manual de aislación.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea Rio Aconcagua - Polpico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea Rio Aconcagua - Polpico circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-12-24 08:00	
2024121989	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POLPICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA - E-818 220KV C2 E-818 - E-119 220KV C2 E-119 - POLPICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y podá de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y podá de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpico circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-12-2024 11:29:54
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 344
Total registros Línea: 212

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	1659	ID(s)	Linea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio
2024121988	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659		RIO ACONCAGUA - POLINCO (TRANSELEC) 220KV	4124 3988 3971	E-139 - POLINCO (TRANSELEC) 220KV C1 E-818 - E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA - E-818 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polinco circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polinco circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 08:00	
2024121980	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134		ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 08:00	
2024121314	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134		ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas. -	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximos a instalación energizada en varios varcos. Instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Ancoa-Alto Jahuel C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Tarea: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 1, 500KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Delimitación zona de trabajo. -	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 08:00	
2024121309	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134		ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de líneas. -	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada en varios varcos. - Instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Ancoa-Alto Jahuel C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Tarea: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Delimitación zona de trabajo. -	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 08:00	
2024120614	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483		EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLU 220KV	3439	EST 05.2 - NUEVA PICHIRROPULLU 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles. -	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichirropuelli C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichirropuelli C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. - Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta. -	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 08:00	
2024120613	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483		EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLU 220KV	3438	EST 05.2 - NUEVA PICHIRROPULLU 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles. -	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichirropuelli C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichirropuelli C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. - Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta. -	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 08:00	
2024123981	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736		SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARNOS 220 KV	3685	SECCIONADORA EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección a líneas energizadas tipo E75, E76 - LAT 1x220kv SE El Rosal St Varnos, de acuerdo a lo indicado por equipos.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE El Rosal no reconectar 524 - no reconectar 525.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 08:00	
2024123061	Línea	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA PEUMO YUNGAY S.A. [EN_REVISION]	2145	Intervención	Origen Interno	Programada	1881		PEUMO YUNGAY - TAP PEUMO YUNGAY 66KV [EN_REVISION]	4659	PEUMO YUNGAY - EST 5468BA (TAP PEUMO YUNGAY) 66KV C1 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de Tap Peumo Yungay y Línea 66 KV Peumo Yungay - Tap Peumo Yungay. Proyecto NUP 3595.	El riesgo del trabajo es bajo.	A disposición info de Tarea equipos perfil 871 S/E Peumo Yungay ID: 2493 - 33681 - 16187 - 2026 - 25240 - 25241 - 4622 - 435 - 5386 - 5569 - 5570 - 5571 - 4941 - 4639 - 4942 - 4943. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 27-12-2024 11:29:54
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 344
Total registros Línea: 212

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Comentarios	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024119912	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHIE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	906	NUEVA PAN DE AZÚCAR - POLIPAICO (TRANSELEC) 500KV	1763 1764	NUEVA PAN DE AZÚCAR - POLIPAICO (TRANSELEC) 500KV C1 NUEVA PAN DE AZÚCAR - POLIPAICO (TRANSELEC) 500KV C2		Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	LT Nueva Pan de Azúcar - Polipaico 24500 KV. Lavado de aislación y conductor con línea energizada. Trabajos diarios de 08:00 a 18:00 hrs.	Riesgo de disparo por lavado de aislación a 520KV. No recomendar interruptores 5202 y 5203. Circuito 2 en forma no simultánea. Los riesgos se minimizan siguiendo los procedimientos de trabajo.	Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones: S/E Nueva Pan de Azúcar: No recomendar interruptores 5202 y 5203. S/E Polipaico: No recomendar interruptor 5203. No recomendar interruptor 5204. Día 03-12: Trabajos en LT Nueva Pan de Azúcar - Polipaico 24500 KV y LT Nueva Pan de Azúcar - Pan de Azúcar 30220KV serán realizados de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:00
2024122266	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1848	LOS CHANGOS - PARINAS 500-KV	4527 4525	LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C2 LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Medición de deformación y carga térmica. Estructura N°20 151 - E200.	Riesgo: Atrapamiento y/o aprietos de manos partes del cuerpo, golpeado por o en contra, caída de materiales. Medidas de mitigación: Utilizar EPP adecuado a la actividad, no exponer manos a puntos de atrapamientos, amarrar correcto de materiales a EPP.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E Parinas no recomendar de 5207 - 5208, 5209 - 5210, de S/E Los Chango no recomendar de 5205, 5206 - 5208 - 5209.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 07:00
2024122258	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1092	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV	2035 2036	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C1 KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No Reconectar 121, 124, 125 y 126 línea 220KV Kapatur - O'Higgins. Circuito N° 1 y N° 2, por trabajos a ejecutar con personal de ULV de reemplazo de aislación en circuito 1 en LAT Kapatur - Nueva O'Higgins, entre las estructuras 1 a la 97.	Riesgo controlado, trabajos con personal de ULV.	Las condiciones laborales solo se mantendrán mientras de ejecuten los trabajos y se normalizaran cuando estos sean suspendidos; PT 11004, control interno 575.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 07:00
2024120390	Línea	Ejecución Extensa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1998	CENTINELA - EL COBRE (ENGE) 220KV	4821 4822 4823 4824	CENTINELA - EST.211N 220KV C1 EST.211N - EL COBRE (ENGE) 220KV C1 CENTINELA - EST.211N 220KV C2 EST.211N - EL COBRE (ENGE) 220KV C2		Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación en la línea El Cobre-Centinelita C1 y C2 desde estructura 800 hasta estructura 211N.	SE El Cobre - 5204, 5205 No Reconectar // SE Centinelita - 5208, 5209, 5211, 5212. No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:30	
2024120376	Línea	Ejecución Extensa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1570	CENTINELA - ESPERANZA (MINERA CENTINELA) 220KV	4817 4819	CENTINELA - EST.211N 220KV C2 CENTINELA - EST.211N 220KV C1		Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de Aislación desde Estructuras 122N hasta Estructura 212	SE ESPERANZA 5211, 5213 no recomendar. SE CENTINELA 5215, 5216 no recomendar.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:30	
2024120378	Línea	Ejecución Extensa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1570	CENTINELA - ESPERANZA (MINERA CENTINELA) 220KV	3669	CENTINELA - ESPERANZA (MINERA CENTINELA) 220KV C1		Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de Aislación desde Estructura E1 hasta Estructura 212N de 220KV. Lavado preventivo de aisladores en 17 220 KV Encuentro - Sierra Gorda.	SE ESPERANZA 5212, no recomendar. SE CENTINELA 5215, 5216 no recomendar.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:30	
2024120561	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA MERIÑONES S.A.	427	Intervención	Origen Interno	Programada	1087	ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV	2019 2020	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS ENCUENTRO 220KV C2 PATIO DE MUJAS ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV C2		Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado preventivo de aisladores en 17 220 KV Encuentro - Sierra Gorda. Condiciones requeridas: No recomendar 5213 en S/E Encuentro. No recomendar 5211 y 5212 en S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Trabajos con ejecución diaria entre las 08:00 y las 20:00.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:00
2024120493	Línea	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1		Alambrado de control		Sin Limitaciones	Cambio de ajuste, alambrado y pruebas de equipos de control, protección y medida según nuevo ECAP de NUP 3283 en etapa 2. -Requiere configuración de medidor de energía de patio 11 de línea La Cabaña Monte Redondo, Punta Sierra C1. -Requiere configuración de medidor de energía de patio 11 de línea Las Palmas - Punta Sierra C1.	Riesgo bajo, trabajos solicitados y coordinados por Pacific Hydro.	Trabajos en el marco del NUP 3283 en etapa 2	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:00
2024121815	Línea	Ejecución Extensa	CODIGO CHIE - DIVISIÓN EL TENIENTE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	684	MINERO - COROLLERA 110KV	70 56	MINERO - COROLLERA 110KV C2 MINERO - COROLLERA 110KV C1		Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación con agua a alta presión y equipos energizados.	Lavado de aislación con agua a alta presión y equipos energizados. Riesgos caídas con procedimientos de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:00	
2024120486	Línea	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3278	EST. 234B - PUNTA SIERRA 220KV C1		Alambrado de control		Sin Limitaciones	Cambio de ajuste, alambrado y pruebas de equipos de control, protección y medida según nuevo ECAP de NUP 3283 en etapa 2. -Requiere configuración de medidor de energía de patio 11 de línea La Cabaña Monte Redondo, Punta Sierra C1. -Requiere configuración de medidor de energía de patio 11 de línea Las Palmas - Punta Sierra C1.	Riesgo bajo, trabajos solicitados y coordinados por Pacific Hydro.	Trabajos en el marco del NUP 3283 en etapa 2	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 08:00
2024122423	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1345	MARIA ELENA - RIMAL 220KV	3065 3066	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo del conductor actual por uno de alta temperatura y potencia S20MVA (AJCC-Bussnelli), desde estructura 75 a 133, 19A a 75, 133 a 16, Frontera. Reemplazo de placas estructurales en Torres 3L384A y 384B.	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo del conductor actual por uno de alta temperatura y potencia S20MVA (AJCC-Bussnelli), desde estructura 75 a 133, 19A a 75, 133 a 16, Frontera. Reemplazo de placas estructurales en Torres 3L384A y 384B. Reemplazo de placas estructurales en Torres 3L384A y 384B.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-12-24 05:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Torre(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficacia	Fecha Inicio
2024122422	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo del conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACCC Bruschi), desde estructura 75 a 131, 184 a 75, 131 a M6, Frontera. Reemplazo de piezas estructurales en Torres 35,184A y 184B.	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo del conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACCC Bruschi), desde estructura 75 a 131, 184 a 75, 131 a M6, Frontera. Reemplazo de piezas estructurales en Torres 35,184A y 184B. Restricciones: 1.220KV Maria Elena- Frontera C2, indisponible Subestación Encuentro, 5217 y 5218 con bloqueo a la recomen	No tiene consumo afectado	ninguno			02-12-24 05:00	
2024122424	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo del conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACCC Bruschi), desde estructura 75 a 131, 184 a 75, 131 a M6, Frontera. Reemplazo de piezas estructurales en Torres 35,184A y 184B.	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo del conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACCC Bruschi), desde estructura 75 a 131, 184 a 75, 131 a M6, Frontera. Reemplazo de piezas estructurales en Torres 35,184A y 184B. Restricciones: 1.220KV Maria Elena- Frontera C2, indisponible Subestación Encuentro, 5217 y 5218 con bloqueo a la recomen	No tiene consumo afectado	ninguno			02-12-24 05:00	
2024120213	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1521	ENCUENTRO - ANA MARIA 220KV	3563 3558	ENCUENTRO - EST 70-1 220KV C2 ENCUENTRO - EST 70-1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Transalec. NUP 3287: Desconexión del circuito V2 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACCC Bruschi), desde estructura 75 a 118. Cierre por debajo entre estructura 82 y 93 LAT Frontera - Maria Elena Cho. 2 con LAT 24220V Ana Maria - Encuentro.	Transferir de estructura rango de disparo no simultaneo a los circuitos 1 y 2 de 117 Ana Maria - Encuentro 24220 KV.	A solicitud de Transalec, se requieren las siguientes condiciones en S/E Encuentro: - No recomendar Internet 5217. - No recomendar Internet 5218. Las condiciones del extremo de S/E Ana Maria fueron gestionadas entre Transalec y TSOE, trabajos diarios de 05:00 a 21:00 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-12-24 05:00	
2024121878	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1102	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV	2050	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable para LAT 24220V Alacena Mingo Circuito 2 entre Estructura EST - EST y EIS EDE. Cierre con línea 220 KV Mejillones - O'Higgins de Minera Escondida.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos. Trabajo solicitado por Transalec.	Se requiere orden de no recomendar en los siguientes equipos: S/E Mejillones 5212 S/E O'Higgins 5211	No tiene consumo afectado	ninguno			05-12-24 08:00	
2024121146	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	253	VALDIVIA (STS) - PICANTE 66KV	274 646 4469 4471 275 4468 4470 4472 4709	VALDIVIA - EST 3 66KV C1 EST 3 - EST 27 66KV C1 EST 27 - EST 43 66KV C1 EST 43 - PICANTE 66KV C1 EST 3 - EST 27 66KV C2 EST 27 - EST 43 66KV C2 EST 43 - PICANTE 66KV C2 VALDIVIA - EST 1 66KV C2	Rozar y poder franja verde sombra	No recomendar línea 66 KV Valdivia - Picante por faenas de roza, tala y podas de árboles con prioridad 1 y 2.	PT 12077, registro interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-11-24 10:00			
2024120869	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1480 1481	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Trabajos de ODOC: conexión de malla de puesta a tierra, instalación de canalizaciones y cajas de agrupamiento, por obra de reemplazo de TTP en los pafos 86 y 17 (NUP 4914). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos de ODOC: conexión de malla de puesta a tierra, instalación de canalizaciones y cajas de agrupamiento, por obra de reemplazo de TTP en los pafos 86 y 17 (NUP 4914). Trabajos previos, Restricciones: Normalización según a coordinación.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-11-24 08:00	
2024120868	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1488 1489	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Trabajos de ODOC: conexión de malla de puesta a tierra, instalación de canalizaciones y cajas de agrupamiento, por obra de reemplazo de TTP en los pafos 86 y 17 (NUP 4914). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Trabajos de ODOC: conexión de malla de puesta a tierra, instalación de canalizaciones y cajas de agrupamiento, por obra de reemplazo de TTP en los pafos 86 y 17 (NUP 4914). Trabajos previos, Restricciones: Normalización según a coordinación.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-11-24 08:00	
2024120250	Línea	Ejecución Extensa	CODIGO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	987	CHUQUICAMATA - CHAMY 100KV	1823	CHUQUICAMATA - CHAMY 100KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de línea sin tensión y MPB a ambos pafos.	S/E Chuquicamata: Alacena 52416, 88916-1, 88916-2, 88916-3 y Cerrado 88916-3T. S/E Chamy: Alacena 52416, 88916-1, 88916-2, 88916-3 y Cerrado 88916-3T.	Riesgo bajo porque cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro	No tiene consumo afectado	ninguno			27-11-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024120372	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1480 1481	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Tendido de nuevos circuitos de control y protecciones, por obra de reemplazo de TTPP de los pafios de 220 kV J6 y J7 (NUP 4874). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Tendido de nuevos circuitos de control y protecciones, por obra de reemplazo de TTPP de los pafios de 220 kV J6 y J7 (NUP 4874). Requisitos: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-24 08:00	
2024120371	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1488 1489	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Tendido de nuevos circuitos de control y protecciones, por obra de reemplazo de TTPP de los pafios de 220 kV J6 y J7 (NUP 4874). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Tendido de nuevos circuitos de control y protecciones, por obra de reemplazo de TTPP de los pafios de 220 kV J6 y J7 (NUP 4874). Requisitos: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-24 08:00	
2024112782	Línea	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO TRANSMISSION S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Punta Sierra: Cambio de Transformadores de Corriente de Pafios 11, 12, 13 de Diagrama #1. NUP 3283. Línea La Cabada - Monte Rondon - Punta Sierra C1. Requiere desconexión de Línea Las Palmas - Punta Sierra C1.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por personal de Ferrovial Construcción.	Trabajos solicitados por Ferrovial en el marco del NUP 3283	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024128716	Línea	Ejecución Extensa	COMPLEJO METALURGICO ALTONORTE S.A.	403	Intervención	Origen Externo	Programada	1911	LIQCAU - ALTO NORTE 110KV [En_Revisión]	4793	EST 81 - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Avances por nueva línea de 23 kv de PMG0 Punta del Norte entre vases estructura N°93, N°94 y N°92 a N°93 17 110kv Línea Albufera.	Riesgo controlado, se toman todas las medidas necesarias para un trabajo seguro acorde a procedimientos y matriz operacional.	Condiciones operacionales: SE Línea: Señalizar y No restringir 3282. SE Alto Norte: Señalizar y No restringir 3282.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-11-24 08:00	
2024117304	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1737	LOS VARONES - DUQUECO 220 KV	4360	EST. 145N - DUQUECO 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desarmado, empalme, cambio de aislador, retiro de conductor (Acar 900) y tendido de nuevo conductor (ACCC Córdoba) desde la estructura E122A y Marca de líneas, S/E Duqueco, Tramo de línea comprendido entre SE Varones a SE Duqueco. Condiciones: Línea 220KV Los Varones-Duqueco, C1, indisponible. Requisitos: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Los Varones-Duqueco, C1 o Línea 220KV Duqueco-Los Puentes, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio y Puntos de Anclaje.	Bajo	Actividades: Desarmado, empalme, cambio de aislador, retiro de conductor (Acar 900) y tendido de nuevo conductor (ACCC Córdoba) desde la estructura E122A y Marca de líneas, S/E Duqueco, Tramo de línea comprendido entre SE Varones a SE Duqueco. Condiciones: Línea 220KV Los Varones-Duqueco, C1, indisponible. Requisitos: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Los Varones-Duqueco, C1 o Línea 220KV Duqueco-Los Puentes, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio y Puntos de Anclaje.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-11-24 07:00	
2024104096	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RADMIMO TOMIC 220 KV C1	4205 4206 3352	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 EST. 27A - EST. 17B 220 KV C1 EST. 17B - RADMIMO TOMIC 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura Zanja Aconducto y habilitación caminos (TECHINT)	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: Palpana: 5212 y 5213. No Reconectar. Radomiro Tomic: 5216. No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-11-24 08:00	
2024112802	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1562	CALAMA NUEVA - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV	4991 4992 4993 3670 4994 4995	CALAMA NUEVA - EST. 40 220KV C2 EST. 40 - EST. 41 220KV C2 EST. 41 - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C2 CALAMA NUEVA - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1 CALAMA NUEVA - EST. 41 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 41 - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos cercanos a pafio J3. Obras civiles relacionadas con nuevos pafios J6 y J8 en S/E Nueva Calama. (Remplazo a S/E 2024079063)	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar SE Nueva Calama 5213. SE Nueva Chiquicamata 5217. 5218 ENCARGADO MANOBRAS: Operador transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112801	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1562	CALAMA NUEVA - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV	4991 4992 4993 3670 4994 4995	CALAMA NUEVA - EST. 40 220KV C2 EST. 40 - EST. 41 220KV C2 EST. 41 - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C2 CALAMA NUEVA - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1 CALAMA NUEVA - EST. 41 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 41 - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido segundo circuito LAT 220 kv. Nueva Chiquicamata - Calama Nueva. Según NUP 3283	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar SE Calama nueva 5213. SE Nueva Chiquicamata 5217. 5218 ENCARGADO MANOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	
2024112138	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1737	LOS VARONES - DUQUECO 220 KV	4360	EST. 145N - DUQUECO 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3274 Proyecto Aumento de Capacidad Línea 1x220 kv Chama. Fomento Reemplazo de conductores. Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Transmisión. NUP 3274 Proyecto Aumento de Capacidad Línea 1x220 kv Chama. Fomento Reemplazo de conductores. Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar SE Calama nueva 5213. SE Nueva Chiquicamata 5217. 5218 ENCARGADO MANOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-24 00:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDG	Línea	RDG	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
2024027504	Línea	Ejecución Extensa	AB ESCONDIDO SPA	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	1691	RIO ESCONDIDO - VALLE ESCONDIDO 220 KV	4060	RIO ESCONDIDO - EST. 39 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1343, Instalación de accesorios en Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama que cruza Línea Río Escondido - Valle Escondido. SODI 1888 - Río Escondido. SODI 1889 - Valle Escondido.	Bajo	Actividades: A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1343, Instalación de accesorios (separadores, amortiguadores, etc) en Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama que cruza entre las estructuras 17 y 18 de Línea Río Escondido - Valle Escondido. Restricciones: 1. 220kV V Escondido - E Río Escondido, C1 (No recomendar). Instalación en Rancho: 1. 220kV V Escondido - E Río Escondido, C1. Nivel de Riesgo: Bajo Requisitos del jefe de línea.	No tiene consumo afectado	ninguno		24-10-24 08:00		
2024021456	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1297	PARANAL - ARMADONES 66KV	2971	PARANAL - ARMADONES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 66KV Paranal - Armazones y asegurada protección zona 1 y 2 del S281 de SE Paranal por faenas a ejecutar con personal de líneas Vase de instalación y aumento de amortiguadores. 1 Estructuras 134,115,116,117,118,119, 120,168,169,171,172,173, 177 y 178. Retiro de 3 amortiguadores e instalación de 8 amortiguadores. 2 Estructura 123,167 Retiro de 3 amortiguadores e instalación de 9 amortiguadores. 3 Estructura 170 Retiro de 2 amortiguadores e instalación de 5 amortiguadores. 4 Estructura 172,174 Retiro de 6 amortiguadores e instalación de 4 amortiguadores.	Riesgo controlado, faenas serán realizadas con personal de Líneas Vase.	(PT 8895 registro interno 375)	No tiene consumo afectado	ninguno		14-10-24 10:00		
2024093130	Línea	Ejecución Extensa	ELETRANS S.A.	287	Intervención	Origen Interno	Programada	1439	CIRUELOS - CERROS DE HUICHAHUE 220KV	3327 3328	CIRUELOS - CERROS DE HUICHAHUE 220KV C1 CIRUELOS - CERROS DE HUICHAHUE 220KV C2	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere bloqueo a la recomendar por trabajo de manejo de vegetación cercano a la franja de servidumbre.	Riesgo bajo programado y controlado	Se requiere bloqueo a la recomendar. la fuerza	No tiene consumo afectado	ninguno		11-09-24 08:00		
201809135	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1422 1420 1429 1432	CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MAITENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1 PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructuras N° 484 a 631.	L 110KV Maitencillo-Cardones, C1 durante la faena	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Subestación Maitencillo, 52m5 con bloqueo a la recomendar inmediatamente Subestación Cardones, 52m5 con bloqueo a la recomendar inmediatamente	No tiene consumo afectado	ninguno		09-07-18 07:00		
2017024760	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	661	Intervención	Origen Externo	Programada	934	CENTRAL SANTIAGO SOLAR - CERRO NAVIA 110KV	147 148 149	CERRO NAVIA - TAP BATUCO 110KV C1 TAP BATUCO - TAP PUNTA PELCO 110KV C1 TAP PUNTA PELCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajo en los accesos a proyecto Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de piso, bajo la	No tiene consumo afectado	ninguno		01-06-17 08:00				

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Empresa Concesionaria de Servicios Sanitarios S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-12-2024 12:11

Finalizado

Número:

2024005341

Solicitante:

Mauricio Alzate Fontalvo

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1
Nombre : TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1
Fecha Perturbacion : 05-12-2024 11:13
Fecha Normaliza : 05-12-2024 11:42
Protección : .
Interruptor : 52H3 de S/E Galleguillos.
Consumo : 10 MW
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1
Nombre : GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1
Fecha Perturbacion : 05-12-2024 11:13
Fecha Normaliza : 05-12-2024 11:42
Protección : .
Interruptor : 52H3 de S/E Galleguillos.
Consumo : 10 MW
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1
Nombre : ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1
Fecha Perturbacion : 05-12-2024 11:13
Fecha Normaliza : 05-12-2024 11:42
Protección : .
Interruptor : 52H3 de S/E Galleguillos.
Consumo : 10 MW
Comentario : .

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Caldera
Tipo Causa
Causa Presunta Causa Principal
Comentarios Tipo Causa:
Se investiga.
Causas
-Fenómeno Físico: Trabajos en instalaciones. -Elemento: Interruptores -Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia) -Operación de los interruptores: Opera según lo esperado
Comentarios Causas:
-Fenómeno Físico: . -Elemento: . -Fenómeno Eléctrico: . -Operación de los interruptores: .
Observaciones:
-Observaciones: Desconexión forzada de 52H3 de S/E Galleguillos debido a trabajos programados SD 2024123546, afectando los consumos de S/E Caldera. -Acciones Inmediatas: Se consulta a personal en terreno y se informa a CEN. -Hechos Sucedidos: . -Acciones Correctivas a Corto Plazo: . -Acciones Correctivas a Largo Plazo: .
Afecta SSCC:
No
Afecta Medidores:
No
Afecta Protecciones:
No
Consumo:
Consumo Regulado
Distribuidoras Afectadas
COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 8 / Región : Atacama / Clientes Afectados: 10006 EMPRESA CONCESIONARIA DE SERVICIOS SANITARIOS S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2 / Región : Atacama / Clientes Afectados: 1
Retorno Automatico:
No Tiene Retorno Automático
Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:
05-12-2024 11:13
Fecha / Hora Estimada Retorno:
05-12-2024 11:42

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

05-12-2024 11:42

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005341 05-12-2024 DF LT 110kV Galleguillos-Caldera-V1.pdf (/informe_fallas/download_file/6751b9ddad651f3b03347bcd/IF 2024005341 05-12-2024 DF LT 110kV Galleguillos-Caldera-V1.pdf)	20/12/2024 14:04:13
 IF 2024005341 ANEXOS.zip (/informe_fallas/download_file/6751b9ddad651f3b03347bcd/IF 2024005341 ANEXOS.zip)	20/12/2024 14:04:31

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-12-2024 14:32

Finalizado

Número:

2024005345

Solicitante:

ELIAS FRANCISCO FRITIS BORQUEZ

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CALDERA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 05-12-2024 11:13
Fecha Normaliza : 05-12-2024 11:42
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : 8 MW
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Caldera

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba de sistema de distribución CGE, afecta los consumos de S/E Caldera.

Causas

-**Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
-**Elemento:** Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: CGE Dx. no se pronuncia por fallas externas.
-Acciones Inmediatas: COT coordina maniobras de normalización
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 8 / Región : Atacama / Clientes Afectados: 10006

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

05-12-2024 11:13

Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-12-2024 11:42

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

05-12-2024 11:42

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005345 Caldera 05-12-2024.zip (/informe_fallas/download_file/6751e20aad651f3afd8661cc/IF 2024005345 Caldera 05-12-2024.zip)	12/12/2024 17:31:43

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005345 SE Caldera 05-12-2024.pdf (/informe_fallas/download_file/6751e20aad651f3afd8661cc/IF 2024005345 SE Caldera 05-12-2024.pdf)	12/12/2024 17:32:00

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-12-2024 14:32

Finalizado

Número:

2024005346

Solicitante:

María Carolina Vergara Dávila

Empresa:

EMPRESA CONCESIONARIA DE SERVICIOS SANITARIOS S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CALDERA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - T2D S/E CALDERA HT2
Nombre : T2D S/E CALDERA HT2
Fecha Perturbacion : 05-12-2024 11:13
Fecha Normaliza : 05-12-2024 11:42
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Caldera

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de suministro por falla aguas arriba de la SE Caldera, afectando los consumos de del T2 de la misma S/E que es propiedad de Econssa.

-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones.

-Hechos Sucedidos:

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA CONCESIONARIA DE SERVICIOS SANITARIOS S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2 / Región : Atacama / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

05-12-2024 11:13

Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-12-2024 11:42

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

05-12-2024 11:42

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
---------	--------------

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005341	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Galleguillos-Caldera	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	05 de diciembre 2024
Hora	11:12

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

ID 882, LT 110 kV Galleguillos- Caldera

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.

TZ (Transmisión Zonal)

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Tramo línea: Tap Impulsión – Caldera
Código: 481
Distancia: 14,89 km de S/E Galleguillos
Estructura: 127

1.3. Causa origen de la falla:

Debido a los trabajos programados con brigada de líneas energizadas bajo SD 2024123546, se produce un acortamiento de distancia entre la fase B a tierra en estructura N° 127.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Interna

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005341	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Galleguillos-Caldera	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE1	Trabajo en Instalaciones.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores.
Fenómeno Eléctrico	SO50IR	Sobrecorriente Instantánea Residual.
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

3102, Caldera

1.7. Comunas afectadas por la falla.

3102, Caldera

1.8. Reiteración.

1.8.1. N° de Fallas en Instalación. (Últimos 24 meses móviles).

IF 2022000763-05-03-2022 (Perturbación)

1.8.2. N° de Fallas en Instalación con mismo Fenómeno Físico. (Últimos 24 meses móviles).

No hay fallas en los últimos 24 meses con el mismo fenómeno físico

1.8.3. Identificación de Evento de Falla que afecta a instalación en los últimos 24 meses móviles.

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005341	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Galleguillos-Caldera	

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A.

RUT: 77.465.741-k

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar

Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Caldera	T1 110/23KV	Barra N°1 – 23 kV	11:13	11:42
Caldera	T2 110/23KV	Barra N°1 – 23 kV	11:13	11:42

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

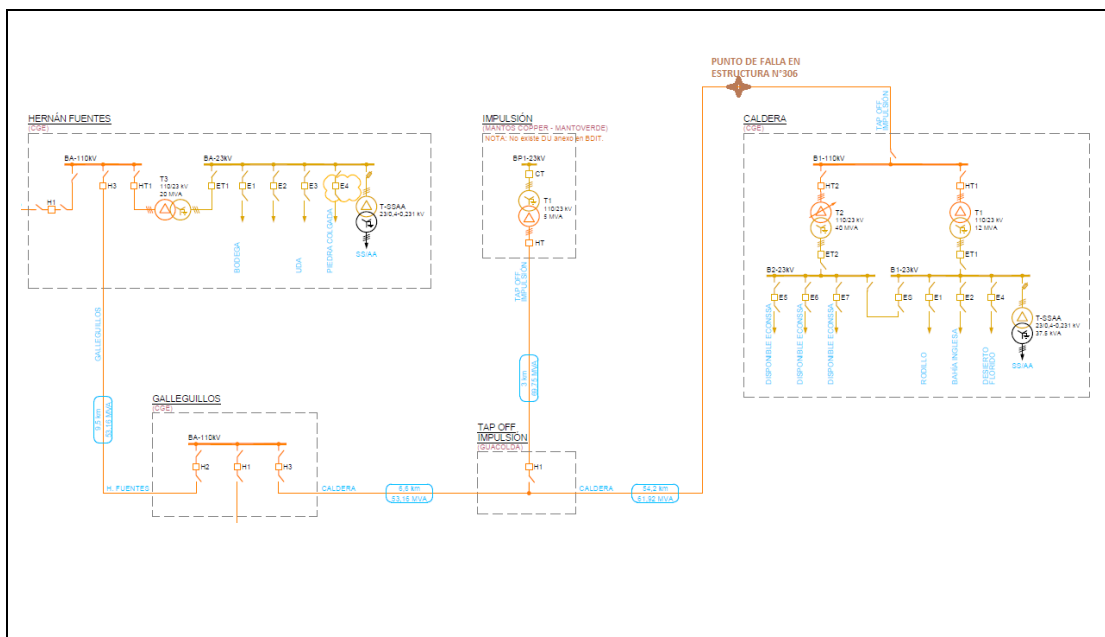


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de CGE Transmisión S.A., involucrada en la falla.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005341	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Galleguillos-Caldera	

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
Caldera	T1	Rodillo	E1	4,1	11:13	11:42	CGE
	T1	Bahía Inglesa	E2	1,7	11:13	11:42	CGE
	T1	Desierto Florido	E3	0	11:13	11:42	CGE
	T2	Nueva Atacama	E5	2,0	11:13	11:42	Nueva Atacama
Total				7,8			

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE TRANSMISION (Cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005341	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Galleguillos-Caldera	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTOS Y MANIOBRAS	HORARIO
Galleguillos	Apertura Interruptor 52H3, LT 110kV Galleguillos-Caldera, por operación de protecciones. afectando los consumos de S/E Caldera.	11:13
	Personal de ENLASA informó que sus instalaciones en Impulsión se encontraban fuera de servicio.	
	CT informa acortamiento de distancia del personal de LLVV en estructura N° 114, con personas lesionadas las que fueron derivaron a la mutual.	
Maniobras de Recuperación 05-12-2024		
Galleguillos	Cierre manual de Interruptor 52H3, LT 110kV Galleguillos-Caldera.	11:42

7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA.

A continuación, se presenta el análisis de esquemas de protección involucrados en despeje de falla.

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 311L	14:13:21.425	Galleguillos	H3	67G	0	Ninguna
SEL 311C	14:13:21.425	Galleguillos	H3	67G	0	Ninguna

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

SE Galleguillos – Paño H3.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005341	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Galleguillos-Caldera	

Paño H3 – RELE SEL – 311C /311 L						
Tipo		Digital				
TTCC		400/5				
TTPP		1000/1				
Tensión de Servicio		110 kV				
K0		0,64 < 25.80°				
Z1 Línea Galleguillos–Caldera		31,198 <57,07 Ω / 2,50 <57,07 Ω-secundarios				
Z0 Línea Galleguillos–Caldera		91,128 <73,73 Ω / 7,29 <73,73 Ω-secundarios				
AJUSTES DISTANCIA						
Elemento		: FASE (21)				
Tipo		: MHO				
Zona	Modulo		Angulo	T. Oper.	Dirección	
1	1,83 Ωsec.	22,88 Ωprim	57,07°	Instantáneo	Forward (Línea)	
2	2,74 Ωsec.	34,25 Ωprim	57,07°	15 ciclos	Forward (Línea)	
3	3,34 Ωsec.	41,75 Ωprim	57,07°	16000 ciclos	Forward (Línea)	
Actuación		Apertura 52H3				
Elemento		: RESIDUAL (21N)				
Tipo		: MHO				
Zona	Modulo		Angulo	T. Oper.	Dirección	
1	1,83 Ωsec.	22,88 Ωprim	57,07°	Instantáneo	Forward (Línea)	
2	2,74 Ωsec.	34,25 Ωprim	57,07°	15 ciclos	Forward (Línea)	
Actuación		Apertura 52H3				
Elemento		: RESIDUAL (21N)				
Tipo		: CUADRILATERAL				
Zona	Reactiva		Resistiva		Tiempo	Dirección
1	1,83 Ωsec.	22,88 Ωprim	3,60 Ωsec.	45 Ωprim	Instantáneo	Forward (Línea)
2	2,74 Ωsec.	34,25 Ωprim	3,60 Ωsec.	45 Ωprim	15 ciclos	Forward (Línea)
Actuación		Apertura 52H3				
AJUSTES SOBRECORRIENTE FASE (67) Y RESIDUAL (67N) DIRECCIONAL						
Elemento		Fase		Residual		
Pick Up		3,73 A-sec (298,4 A-prim)		0,5 Asec. (40 Aprim.)		
Curva		U2		C2		
Lever		1,05		0,28		
TD1		18,47 A-sec / Instantáneo		13,55 A-sec / Instantáneo		
Dirección		Forward		Forward		
Actuación		Apertura 52H3				
Ajustes Reconexión (79)						
Tiempo de Reconexión		25s				
Tiempo reset		30s				
Número reconexiones		1				

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005341	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Galleguillos-Caldera	

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.3.1. SE Galleguillos – Paño H3.

7.3.1.1. Sistema 1

Relé SEL 311L (S1).

Elemento protegido (Dir. Adelante): LT110kV Galleguillos – Caldera.

Elemento protegido (Dir. Reversa): Barra 110kV SE Galleguillos.

- **Reporte de Evento.**

LINEA 110KV GALLEGUI-T.IMPULS. Date: 12/05/2024 Time: 21:40:13.139

SEL311L - 52H3 SE GALLEGUILLOS

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	12/05/2024	14:13:21.414	BG T	17.09	1265	50.05	1	0 50_5	1 ZONE1
2	09/06/2024	00:02:13.525	ER	\$\$\$\$\$\$	21	50.01	1	0	
3	05/15/24	16:48:29.990	TRIP	\$\$\$\$\$\$	0	50.00	1	TIME	50_51
4	05/15/24	16:48:24.156	CG T	604.27	56	50.00	1	TIME	50_51
5	05/15/24	16:48:21.366	CG	604.47	56	50.00	1		
6	05/15/24	16:47:58.707	TRIP	\$\$\$\$\$\$	0	50.00	1	TIME	50_51
7	05/15/24	16:47:52.642	BG T	598.93	56	50.00	1	TIME	50_51
8	05/15/24	16:47:49.912	BG	607.13	55	50.00	1		
9	05/15/24	16:47:26.803	AG T	168.68	200	50.00	1	TIME	50_51
10	05/15/24	16:47:21.348	AG T	600.80	56	50.00	1	TIME	50_51
11	05/15/24	16:47:18.618	AG	603.09	56	50.00	1		

Reporte de evento Relé *SEL 311L* de Paño H3 SE Galleguillos.

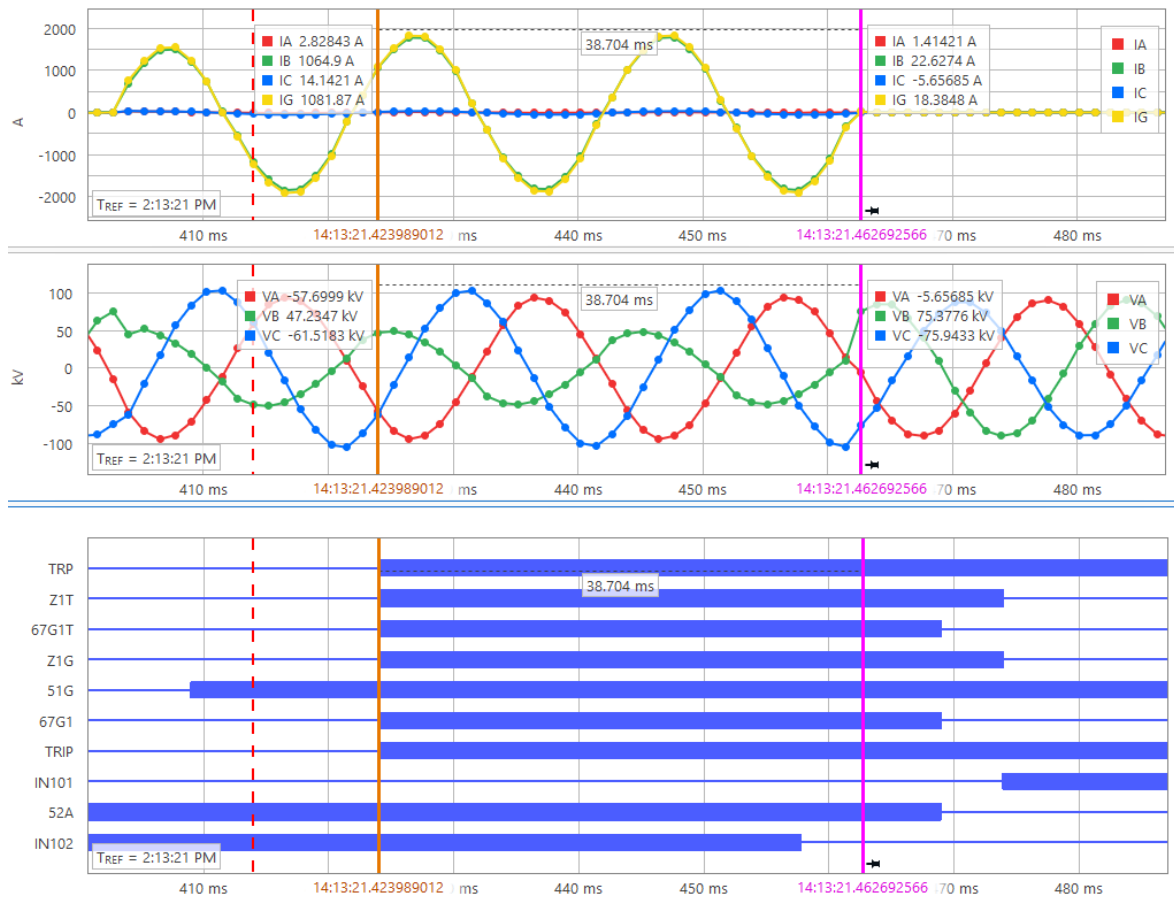
INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: **IF 2024005341**

FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024

INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Galleguillos-Caldera

● **Registro oscilografico de evento.**



Registro oscilografico 1° Operación Relé *SEL 311L* de Paño H3 SE Galleguillos.

INFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005341	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Galleguillos-Caldera	

• **Registro Secuencial de Evento.**

LINEA 110KV GALLEGUI-T.IMPULS. Date: 12/05/2024 Time: 21:40:35.589
 SEL311L - 52H3 SE GALLEGUILLOS

FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106 CID=D8D1

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	COMENTARIO
57	12/03/2024	14:07:08.603	RB1	Deasserted	
56	12/03/2024	21:56:55.940	RB2	Asserted	
55	12/03/2024	21:56:55.940	SV9T	Asserted	
54	12/03/2024	21:56:55.940	SV9	Asserted	
53	12/03/2024	21:56:55.945	RB2	Deasserted	
52	12/04/2024	13:30:59.475	RB1	Asserted	
51	12/04/2024	13:30:59.475	SV9T	Deasserted	
50	12/04/2024	13:30:59.475	SV9	Deasserted	
49	12/04/2024	13:30:59.480	RB1	Deasserted	
48	12/04/2024	19:27:05.567	RB2	Asserted	
47	12/04/2024	19:27:05.567	SV9T	Asserted	
46	12/04/2024	19:27:05.567	SV9	Asserted	
45	12/04/2024	19:27:05.572	RB2	Deasserted	
44	12/05/2024	12:00:56.185	RB1	Asserted	Bloqueo Remoto Reconexión 79
43	12/05/2024	12:00:56.185	SV9T	Deasserted	
42	12/05/2024	12:00:56.185	SV9	Deasserted	
41	12/05/2024	12:00:56.190	RB1	Deasserted	
40	12/05/2024	14:13:21.410	51G	Asserted	
39	12/05/2024	14:13:21.420	Z2G	Asserted	
38	12/05/2024	14:13:21.425	67G1T	Asserted	Activación Elemento Sobrecorriente Direccional Residual
37	12/05/2024	14:13:21.425	67G1	Asserted	
36	12/05/2024	14:13:21.425	Z1G	Asserted	
35	12/05/2024	14:13:21.425	SV16T	Asserted	
34	12/05/2024	14:13:21.425	TRIP	Asserted	Activación Orden de Apertura 52H3
33	12/05/2024	14:13:21.425	OUT101	Asserted	
32	12/05/2024	14:13:21.425	OUT103	Asserted	
31	12/05/2024	14:13:21.425	OUT104	Asserted	
30	12/05/2024	14:13:21.425	79LO	Asserted	Confirmación Bloqueo Reconexión 79
29	12/05/2024	14:13:21.425	79RS	Deasserted	
28	12/05/2024	14:13:21.460	IN102	Deasserted	
27	12/05/2024	14:13:21.470	67G1T	Deasserted	

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005341	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Galleguillos-Caldera	

26	12/05/2024	14:13:21.470	67G1	Deasserted	
25	12/05/2024	14:13:21.475	Z1G	Deasserted	
24	12/05/2024	14:13:21.480	Z2G	Deasserted	
23	12/05/2024	14:13:21.480	IN101	Asserted	Confirmación Apertura 52H3
22	12/05/2024	14:13:21.490	51G	Deasserted	
21	12/05/2024	14:13:21.824	TRIP	Deasserted	
20	12/05/2024	14:13:21.824	OUT101	Deasserted	
19	12/05/2024	14:13:21.824	OUT103	Deasserted	
18	12/05/2024	14:13:21.824	OUT104	Deasserted	
17	12/05/2024	14:13:22.823	SV16T	Deasserted	
16	12/05/2024	14:41:35.519	IN101	Deasserted	
15	12/05/2024	14:41:35.544	IN102	Asserted	Confirmación Cerrado 52H3
14	12/05/2024	14:42:27.837	RB2	Asserted	
13	12/05/2024	14:42:27.837	SV9T	Asserted	
12	12/05/2024	14:42:27.837	SV9	Asserted	
11	12/05/2024	14:42:27.842	RB2	Deasserted	
10	12/05/2024	14:42:35.301	79LO	Deasserted	
9	12/05/2024	14:42:35.301	79RS	Asserted	
8	12/05/2024	20:58:48.435	RB1	Asserted	
7	12/05/2024	20:58:48.435	SV9T	Deasserted	
6	12/05/2024	20:58:48.435	SV9	Deasserted	
5	12/05/2024	20:58:48.440	RB1	Deasserted	
4	12/05/2024	21:01:11.414	IN102	Deasserted	
3	12/05/2024	21:01:11.424	79LO	Asserted	
2	12/05/2024	21:01:11.424	79RS	Deasserted	
1	12/05/2024	21:01:11.434	IN101	Asserted	

Registro Secuencial de eventos Relé **SEL 311L** de Paño H3 SE Galleguillos.

De acuerdo con el análisis de registro secuencial, en el evento N°38 se verifica que el relé SEL 311L detecta la condición de falla con la activación del elemento de protección de sobrecorriente direccional residual 67G1T, de forma instantánea en el evento N°34 se activa la orden de TRIP hacia el interruptor 52H3, confirmando en el evento N°23 después de 55 milisegundos esta condición de apertura con la activación de la señal de entrada IN101. Finalmente, en el evento N°15 se confirma el cierre del interruptor 52H3 con la activación de la señal de entrada IN102 y en el evento N°9 el reseteo de la secuencia de reconexión con activación del elemento 79RS.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005341	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Galleguillos-Caldera	

7.3.1.2. Sistema 2

Relé SEL 311C (S2)

Elemento protegido (Dir. Adelante): **LT110kV Galleguillos – Caldera.**

Elemento protegido (Dir. Reversa): **Barra 110kV SE Galleguillos.**

- **Reporte de Evento.**

LINEA 110KV GALLEGUI-T.IMPULS. Date: 12/05/24 Time: 22:08:48.006

SEL311C - 52H3 SE GALLEGUILLOS

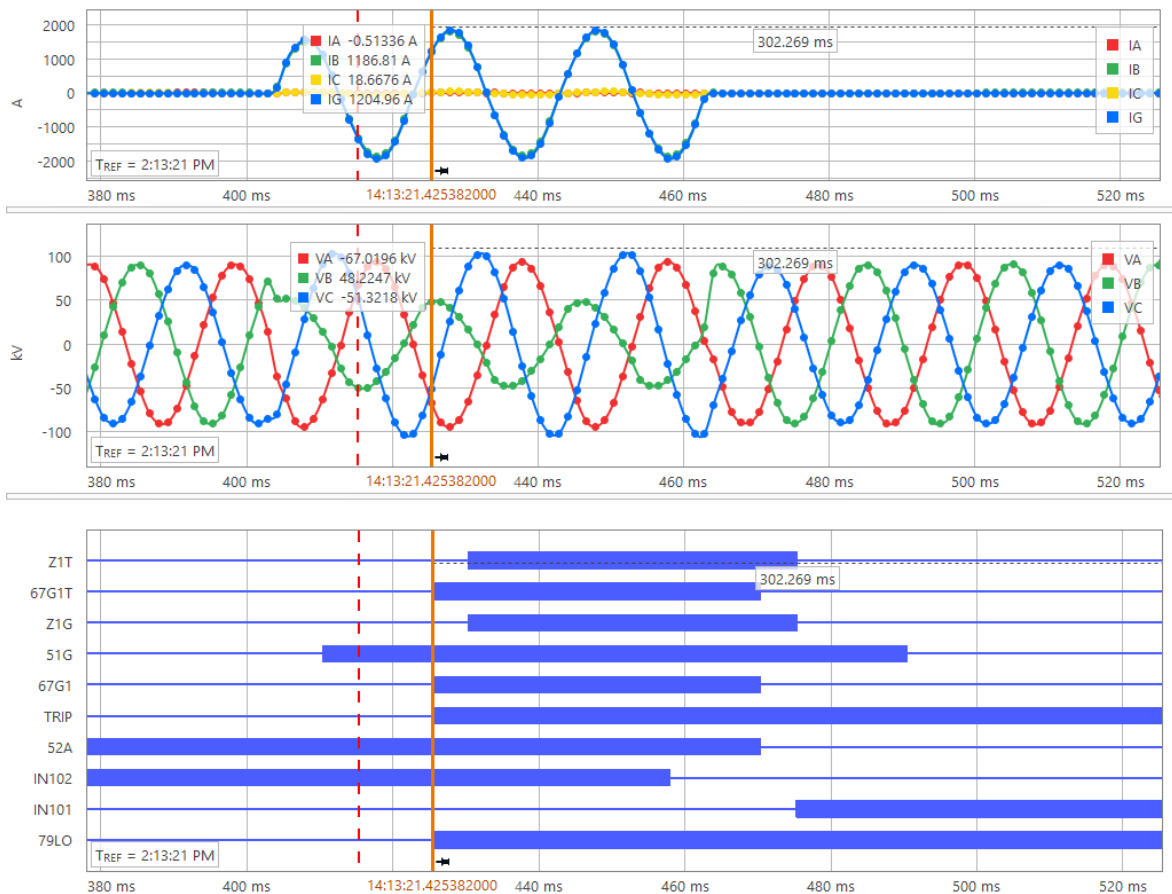
#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARG	ETS	
1	12/05/2024	14:13:21.415	BG T	17.83	1265	50.04	1	0	TRIP	ZONE	1
2	09/06/2024	00:02:13.528	ER	\$\$\$\$\$\$\$	22	50.01	1	0			
3	05/15/24	18:03:53.816	CG T	141.23	240	50.00	1	1	TRIP	TIME	51
4	05/15/24	18:03:52.676	CG T	169.58	200	50.00	1	1	TRIP	TIME	51
5	05/15/24	18:03:51.396	CG T	212.00	160	50.00	1	1	TRIP	TIME	51
6	05/15/24	18:03:49.956	CG T	282.71	120	50.00	1	1	TRIP	TIME	51
7	05/15/24	18:03:47.957	CG T	423.95	80	50.00	1	1	TRIP	TIME	51
8	05/15/24	18:03:47.062	CG T	605.47	56	50.00	1	1	TRIP	TIME	51
9	05/15/24	18:03:44.277	CG	605.88	56	50.00	1	1			
10	05/15/24	18:03:22.268	TRIP	\$\$\$\$\$\$\$	240	50.00	1	1	TRIP	TIME	51
11	05/15/24	18:03:21.148	TRIP	\$\$\$\$\$\$\$	200	50.00	1	1	TRIP	TIME	51
12	05/15/24	18:03:19.858	TRIP	\$\$\$\$\$\$\$	160	49.99	1	1	TRIP	TIME	51
13	05/15/24	18:03:18.458	TRIP	\$\$\$\$\$\$\$	120	50.00	1	1	TRIP	TIME	51

Reporte de evento Relé SEL 311C de Paño H3 SE Galleguillos.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005341	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Galleguillos-Caldera	

• **Registro oscilografico de evento.**



Registro oscilografico Operación Relé SEL 311C de Paño H3 SE Galleguillos.

• **Registro Secuencial de Evento.**

LINEA 110KV GALLEGUI-T.IMPULS. Date: 12/05/24 Time: 22:09:42.644
SEL311C - 52H3 SE GALLEGUILLOS

FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219 CID=B150

#	Date	Time	Element	State	Comentario
67	09/03/2024	16:21:45.322	SALARM	Asserted	
66	09/03/2024	16:21:46.580	SALARM	Deasserted	
65	09/03/2024	16:22:38.457	SALARM	Asserted	
64	09/03/2024	16:22:39.711	SALARM	Deasserted	

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005341	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Galleguillos-Caldera	

63	09/06/2024	00:02:13.523	LOP	Asserted	
62	09/06/2024	00:02:13.523	SV14T	Asserted	
61	09/06/2024	00:02:13.598	LOP	Deasserted	
60	09/06/2024	00:02:14.598	SV14T	Deasserted	
59	09/29/24	16:18:35.958	SALARM	Asserted	
58	09/29/24	16:18:37.409	SALARM	Deasserted	
57	09/29/24	16:18:44.852	Relay	settings changed	
56	09/29/24	16:18:44.852	SALARM	Asserted	
55	09/29/24	16:18:45.939	SALARM	Deasserted	
54	11/20/24	19:11:28.719	SALARM	Asserted	
53	11/20/24	19:11:30.016	SALARM	Deasserted	
52	12/05/2024	14:13:21.410	51G	Asserted	
51	12/05/2024	14:13:21.425	67G1T	Asserted	Activación Elemento Sobrecorriente Direccional Residual
50	12/05/2024	14:13:21.425	67G1	Asserted	
49	12/05/2024	14:13:21.425	Z2G	Asserted	
48	12/05/2024	14:13:21.425	SV15T	Asserted	
47	12/05/2024	14:13:21.425	TRIP	Asserted	Activación Orden de Apertura 52H3
46	12/05/2024	14:13:21.425	OUT101	Asserted	
45	12/05/2024	14:13:21.425	OUT103	Asserted	
44	12/05/2024	14:13:21.425	79LO	Asserted	Confirmación Bloqueo Reconexión 79
43	12/05/2024	14:13:21.425	79RS	Deasserted	
42	12/05/2024	14:13:21.430	Z1G	Asserted	
41	12/05/2024	14:13:21.435	IN104	Asserted	
40	12/05/2024	14:13:21.460	SV12	Deasserted	
39	12/05/2024	14:13:21.460	IN102	Deasserted	
38	12/05/2024	14:13:21.470	67G1T	Deasserted	
37	12/05/2024	14:13:21.470	67G1	Deasserted	
36	12/05/2024	14:13:21.475	Z2G	Deasserted	
35	12/05/2024	14:13:21.475	Z1G	Deasserted	
34	12/05/2024	14:13:21.475	SV11	Asserted	
33	12/05/2024	14:13:21.475	IN101	Asserted	Confirmación Apertura 52H3
32	12/05/2024	14:13:21.485	SV13T	Asserted	
31	12/05/2024	14:13:21.490	51G	Deasserted	
30	12/05/2024	14:13:21.824	TRIP	Deasserted	
29	12/05/2024	14:13:21.824	OUT101	Deasserted	
28	12/05/2024	14:13:21.824	OUT103	Deasserted	
27	12/05/2024	14:13:21.829	IN104	Deasserted	
26	12/05/2024	14:13:22.824	SV15T	Deasserted	
25	12/05/2024	14:20:04.614	SALARM	Asserted	

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005341	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Galleguillos-Caldera	

24	12/05/2024	14:20:05.735	SALARM	Deasserted	
23	12/05/2024	14:41:35.461	CC	Asserted	Confirmación Orden Remota Cierre 52H3
22	12/05/2024	14:41:35.461	OUT102	Asserted	
21	12/05/2024	14:41:35.466	CC	Deasserted	
20	12/05/2024	14:41:35.516	SV11	Deasserted	
19	12/05/2024	14:41:35.516	IN101	Deasserted	
18	12/05/2024	14:41:35.541	SV12	Asserted	
17	12/05/2024	14:41:35.541	IN102	Asserted	Confirmación Cerrado 52H3
16	12/05/2024	14:41:36.462	OUT102	Deasserted	
15	12/05/2024	14:41:36.537	SV13T	Deasserted	
14	12/05/2024	14:42:35.306	79LO	Deasserted	
13	12/05/2024	14:42:35.306	79RS	Asserted	Activación Reconexión 79
12	12/05/2024	21:01:11.380	OC	Asserted	
11	12/05/2024	21:01:11.380	OUT101	Asserted	
10	12/05/2024	21:01:11.380	79LO	Asserted	
9	12/05/2024	21:01:11.380	79RS	Deasserted	
8	12/05/2024	21:01:11.385	OC	Deasserted	
7	12/05/2024	21:01:11.415	SV12	Deasserted	
6	12/05/2024	21:01:11.415	IN102	Deasserted	
5	12/05/2024	21:01:11.430	SV16	Asserted	
4	12/05/2024	21:01:11.430	SV11	Asserted	
3	12/05/2024	21:01:11.430	IN101	Asserted	
2	12/05/2024	21:01:11.445	SV13T	Asserted	
1	12/05/2024	21:01:12.381	OUT101	Deasserted	

Registro Secuencial de eventos Relé **SEL 311C** de Paño H3 SE Galleguillos.

De acuerdo con el análisis de registro secuencial, en el evento N°51 se verifica que el relé SEL 311C detecta la condición de falla con la activación del elemento de protección de sobrecorriente direccional residual 67G1T, de forma instantánea en el evento N°47 se activa la orden de TRIP hacia el interruptor 52H3, confirmando en el evento N°33 después de 50 milisegundos esta condición de apertura con la activación de la señal de entrada IN101. Finalmente, en el evento N°17 se confirma el cierre del interruptor 52H3 con la activación de la señal de entrada IN102 y en el evento N°13 el reseteo de la secuencia de reconexión con activación del elemento 79RS.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005341	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Galleguillos-Caldera	

7.4. Análisis de coordinación de Protecciones.

De acuerdo a lo presentado en el reporte de eventos de los sistemas de protección 1 y 2, se confirma que hubo una operación, detectada en forma simultánea producto de la falla en la línea 110kV Galleguillos – Caldera, por ocasión de los trabajos programados bajo SD 2024123546, la que corresponde a una falla monofásica fase B a tierra actuando correctamente el elemento de sobrecorriente direccional residual 67G, evidenciado en los registros oscilográficos y registros secuenciales de eventos. Se registra el correcto bloqueo de la función de reconexión como medida de seguridad como condición de seguridad en los trabajos en curso.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- No se requiere

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

- No se requiere

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005341	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Galleguillos-Caldera	

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes expuestos en el presente informe, se concluye que la desconexión forzada de la línea de 110 kV Galleguillos- Caldera, se produce el acortamiento de distancia entre la fase B a tierra por los trabajos programados bajo SD 2024123546,

Según los antecedentes ingresados en este informe, el sistema de control y protecciones asociados al paño H3 de S/E Galleguillos opera correctamente en el despeje de esta falla.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 11:13 del día 05-12-2024 se produce la desconexión de forzada de la línea de 110 kV Galleguillos- Caldera, que afectó a la subestación Caldera y a las instalaciones de la empresa Nueva Atacama que están al interior de este recinto.

Inmediatamente supervisor en terreno informa que la desconexión ocurrió por ocasión de los trabajos en curso, confirmando personal en zona segura e instalaciones en condiciones de energización.

A las 11:42 se produce la energización de la línea de 110 kV Galleguillos-Caldera, recuperando con éxito los consumos afectados.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005341	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Galleguillos-Caldera	

11. ANEXOS.

ANEXOS I.	SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT)
ANEXO III.	REGISTRO DE EVENTOS
ANEXO IV.	REGISTRO FOTOGRAFICO
ANEXO V	INFORME TECNICO
	SD2024123546

Descripción detallada del suceso que provocó la falla:

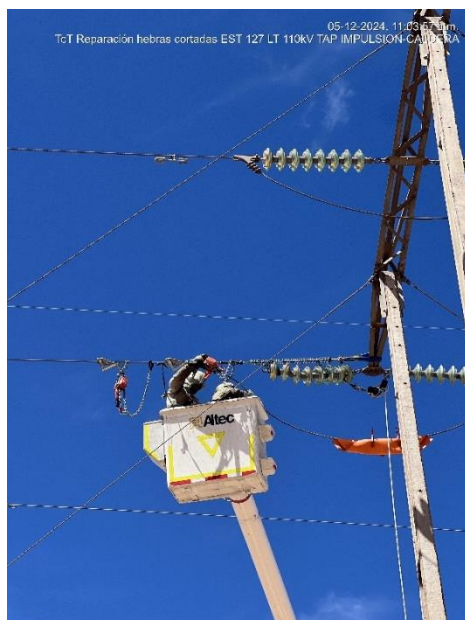
El presente documento tiene como objetivo entregar una descripción detallada de la causa específica que provocó la apertura forzada del interruptor 52H3 de LT 110 kV Galleguillos-Caldera, el día jueves 05 de diciembre de 2024 a las 11:13 horas.

El jueves 05 de diciembre a las 09:02 hrs, se activa la vigencia de la solicitud de intervención N°2024123546, la cual tenía como objetivo la reparación de hebras cortadas con líneas energizadas en las estructuras N°127 y 137 de LT 110 kV Galleguillos-Caldera, el cual consideraba el bloqueo de reconexión automática del 52H3 de S/E Galleguillos, durante la ejecución de estos trabajos. Es en este contexto y cuando se estaban ejecutando los trabajos de reparación de hebra cortada en grampa de anclaje, correspondiente a la fase B en la estructura N°127, el personal especialista, acorta distancia eléctrica con punto a tierra en la fase B, lo cual es detectado por el elemento de sobre corriente direccional residual (67G), lo que provoca la apertura del 52H3 de S/E Galleguillos, afectando el suministro eléctrico de S/E Caldera.

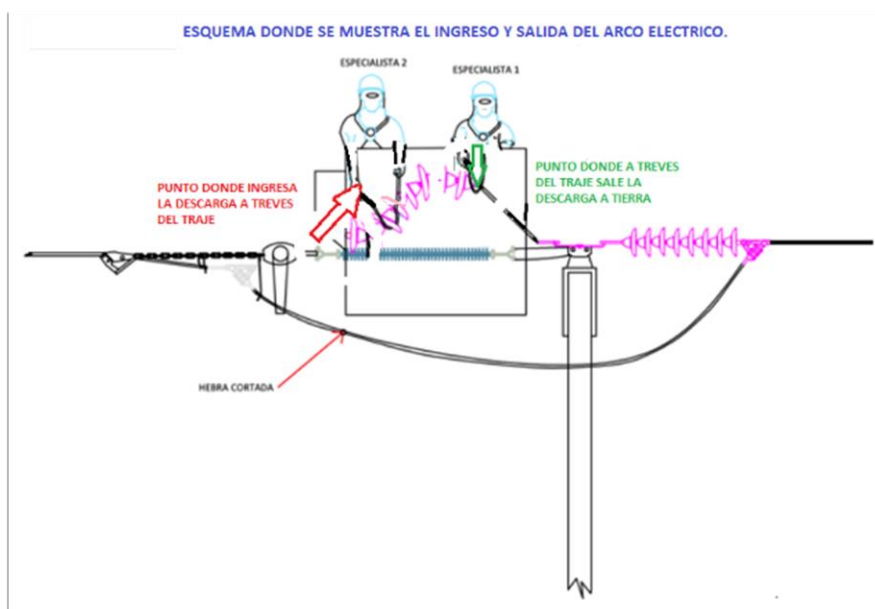
Inmediatamente se informa que la desconexión ocurrió por ocasión de los trabajos en curso, confirmando personal en zona segura e instalaciones en condiciones de energización, recuperación del servicio que ocurre a las 11:42 hrs del mismo día.



Fotografía 1: Hebra cortada de la fase B de la estructura N°127



Fotografía 2: Fotografía de la intervención en la E127



Esquema 1: Esquema en donde se representa el acortamiento de distancia eléctrica durante los trabajos.

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2024123546

Solicitante:

Marcelo Aillon Recabal

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Solicitud:

Intervención

Origen: Interno

Tipo de programación: Programada

Línea:

GALLEGUILLLOS - CALDERA 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1

Tipo: secciones_tramos - GALLEGUILLLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1

Descripción Nivel de Riesgo

Riesgo controlado, trabajos se ejecutan con precaución y personal calificado de LLEE

Tipo de Trabajo:

Otro Tipo de Trabajo

Comentario Trabajo a Realizar

Se Se realizará reparación de hebras cortadas en las E127 y 137

Comentarios:

Reparación de hebras cortadas en E127 y 143 con instalaciones en servicio, para la ejecución de los trabajos se requiere bloqueo de reconexión del 52H3 en S/E Galleguillos. Esta condición se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.

Consumos Afectados:

No tiene consumo afectado

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Trabajo requiere:

Ninguno de los antecedentes anteriores

Fecha / Hora Inicio:

05-12-2024 08:00

Fecha / Hora Término:

05-12-2024 19:00

Fecha / Hora Inicio Efectiva:

05-12-2024 09:02

Fecha / Hora Término:

05-12-2024 11:43

Porcentaje Avance Solicitud:

0 %

Trabajo Relevante:

No

Comentarios

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005345	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Caldera	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	05 de diciembre de 2024
Hora	11:13

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
S/E Caldera**1.3. Datos de la Empresa.**

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Quezada Escobar.
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005345	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Caldera	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Caldera	T1	Rodillo	52E1	2,893	05/12/2024 11:13:00	05/12/2024 11:42:00	1	5.831	14.197	CGE	Caldera	R	-
Caldera	T1	Bahía Inglesa	52E2	1,500	05/12/2024 11:13:00	05/12/2024 11:42:00	1	4.127	9.928	CGE	Caldera	R	-
Caldera	T1	Desierto Florido	52E4	0,102	05/12/2024 11:13:00	05/12/2024 11:42:00	1	14	1.145	CGE	Caldera	R	-
Total				4,495				9.972					

ENS: 2,173 MWh.
N° de clientes afectados CGE: 9.972 Clientes.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005345	FECHA DE FALLA: 05 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Caldera	

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
Caldera I	Caldera	Rodillo	52E1	6,772

ANEXO N°7

Otros antecedentes aportados por el Coordinador Eléctrico Nacional

Diego Orellana Lineros

De: Diego Orellana Lineros
Enviado el: martes, 24 de diciembre de 2024 13:11
Para: sergio.munoz@nuevaatacama.cl
CC: carlos.goitia@nuevaatacama.cl; DAOP
Asunto: Solicita Informe de Falla de 5 días - Desconexión forzada de la línea 110 kV Galleguillos - Caldera - 05/12/2024

Importancia: Alta

Señor
Sergio Muñoz
Encargado Titular
Nueva Atacama S.A
(Reemplazante ante el Coordinador de Empresa Concesionaria de Servicios Sanitarios S.A.)
Presente

Junto con saludar, con respecto a la desconexión forzada de la línea 110 kV Galleguillos - Caldera, ocurrida a las 11:13 horas del día 05 de diciembre de 2024, en la cual se vieron afectados consumos e instalaciones de su representada, con la finalidad de aclarar debidamente las causas y consecuencias del evento en cuestión, además de dar cumplimiento a lo establecido en el Título 6-7 y, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, se agradece remitir **a más tardar a las 18:00 horas del día 26 de diciembre de 2024**, lo siguiente:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el correspondiente nivel de detalle. Cabe destacar que, según lo establece la normativa vigente.

2024005346	EMPRESA CONCESIONARIA DE SERVICIOS SANITARIOS S.A.	Externo	➤ SubEstación: S/E CALDERA ➤ Elementos: Tipo: transformadores2d - T2D S/E CALDERA HT2 ➤ Origen Externo ➤ Causa Principal : Causa Presunta : ➤ Zona Afectada: Atacama ➤ Comuna : ➤ Reporta : EMPRESA CONCESIONARIA DE SERVICIOS SANITARIOS S.A. ➤ Consumo Regulado ➤ Empresas Afectadas: -EMPRESA CONCESIONARIA DE SERVICIOS SANITARIOS S.A./ Perdida :2/ Región :Atacama	!
------------	--	---------	---	---

Para facilitar el desarrollo de los informes de falla, este Coordinador mantiene publicada documentación de apoyo en su sitio web, disponible mediante el siguiente enlace: <https://www.coordinador.cl/operacion/documentos/estudios-operacionales/estudios-de-analisis-de-falla/guia-tecnica-elaboracion-de-informes-de-falla-por-parte-de-los-coordinados/>. Junto con la guía técnica para la elaboración de informes de falla, se encuentran disponibles las Resoluciones Exentas N°30989-2019 y N°30891-2019, que fueron divulgadas a las empresas coordinadas mediante carta DE 06498-19, con el propósito de ajustar los procesos internos de elaboración de dichos informes y proporcionar los antecedentes necesarios para eventos que ocurran en el Sistema Eléctrico Nacional.

Agradeciendo de antemano la carga de dicho informe **en el Sistema Neomante del Coordinador**, con el fin de disponer de los antecedentes necesarios para la elaboración del Estudio para Análisis de Falla (EAF) correspondiente.

Saluda atentamente,



Diego Joaquin Orellana Lineros
Ingeniero de Análisis de la Operación
Gerencia Operación

Santiago de Chile
Tel: + 56 232219552

www.coordinador.cl