

Estudio para análisis de falla EAF 479/2022

“Falla en línea 66 kV Tap Graneros (EFE) - Graneros (FFCC)”

Fecha de Emisión: 11-01-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	20/12/2022
Hora	02:01
Consumos desconectados (MW)	46.65 (#)
Demanda previa del sistema (MW)	8919 a las 02:01 horas; 8684 a las 03:40 horas.
Porcentaje de desconexión	0.531 % (*)
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

(#) Corresponde al total de los distintos consumos desconectados durante las fallas en análisis.

(*) Corresponde a la suma de los porcentajes de desconexión en cada una de las fallas analizadas.

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Tap Graneros (EFE) – Graneros (FFCC) 66 kV C1 / LT004CI1TR01-----L011
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación afectada	Empresa de los Ferrocarriles del Estado
RUT	*61.216.000-7
Representante Legal	*Patricio Enrique Pérez Gómez
Dirección	*Morandé 115, piso 6, Santiago

(*) El RUT de la empresa y la dirección fue extraída desde el Registro Único de Coordinados (REUC) del Coordinador.

(*) El representante legal indicado corresponde al Gerente General según REUC.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Tap Graneros (EFE) – Graneros (FFCC) 66 kV C1 / LT004CI1TR01-----L011
Propietario elemento fallado	Empresa de los Ferrocarriles del Estado
RUT	*61.216.000-7
Representante Legal	*Patricio Enrique Pérez Gómez
Dirección	*Morandé 115, piso 6, Santiago

(*) El RUT de la empresa y la dirección fue extraída desde el Registro Único de Coordinados (REUC) del Coordinador.

(*) El representante legal indicado corresponde al Gerente General según REUC.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo un cortocircuito monofásico en la fase A de la línea Tap Graneros (EFE) – Graneros (FFCC) 66 kV, el cual fue despejado por las protecciones del paño B3 de S/E Rancagua mediante la zona 1 de la función de distancia residual, con reconexión automática fallida. La falla se reiteró durante las maniobras de normalización, siendo despejada por las protecciones del paño B2 de S/E Paine, con reconexión automática fallida.

La causa de la falla se debió al corte del conductor correspondiente a la fase A de la línea Tap Graneros (EFE) – Graneros (FFCC) 66 kV.

d.2 Fenómeno Físico:

VAN3: Robo o hurto.

De acuerdo con la Resolución Exenta 30989-2019 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) los probatorios asociados al Fenómeno Físico determinado por el Coordinador son:

- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Denuncia ante Carabineros de Chile
- Declaración jurada de los hechos, indicando el número de eventos similares en la instalación.

Por otro lado, los antecedentes asociados al Fenómeno Físico son:

- Si es reiterada (24 meses móviles), informar medidas de seguridad existentes en la instalación con el objeto de evitar este tipo de incidentes.

Al respecto, la empresa EFE no remitió los antecedentes y probatorios correspondientes.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

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

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se habría originado la falla corresponde a la línea 66 kV Tap Graneros (EFE) – Graneros (FFCC), la cual, de acuerdo con lo indicado por su propietario en la plataforma Infotécnica, posee las siguientes características:

- Largo: 1.82 km
- Límite térmico: 0.158 kA @ 25°C con sol.

La empresa EFE no remitió los siguientes antecedentes del elemento fallado solicitados en la Resolución Exenta 30891-2019 de la SEC, a saber: año de puesta en servicio efectivo, plan de mantenimiento, vida útil, eventuales retrasos en inversiones pactadas y los mantenimientos realizados los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.) indica en su Informe de Falla del quinto día que todos los alimentadores afectados en SS/EE Graneros y San Francisco de Mostazal son "urbano / rural"; mientras que los alimentadores afectados en S/E Hospital son "rural".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Externo.

h. Comuna donde se presenta la falla

06106: Graneros.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (22-12-2022)	Informe de 5 días (27-12-2022)
CGE Transmisión S.A.	20-12-2022	09-01-2023
Empresa de los Ferrocarriles del Estado	*23-12-2022	*No enviado
Energía Pacífico S.A.	20-12-2022	21-12-2022
Compañía General de Distribución S.A.	29-12-2022	29-12-2022

(*) EFE indica en su Informe de Falla que la perturbación ocurrió a partir de las 03:58 horas del día 19-12-2022.

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Energía Pacífico	U1	15	03:40	06:03

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
66 kV San Francisco de Mostazal – Rancagua	ST Zonal	Rancagua – Dole 66 kV	02:01	07:11
66 kV San Francisco de Mostazal – Rancagua	ST Zonal	Dole – Tap Indura 66 kV	02:01	07:11
66 kV San Francisco de Mostazal – Rancagua	ST Zonal	Tap Indura – Tap Graneros 66 kV	02:01	07:11
66 kV San Francisco de Mostazal – Rancagua	ST Zonal	Tap Graneros – San Francisco de Mostazal 66 kV	02:01	07:11
66 kV Tap Graneros (EFE) – Graneros (FFCC) 66 kV	ST Zonal	-	02:01	03:30 27-12-2022
66 Paine – San Francisco de Mostazal	ST Zonal	Paine – Tap Hospital 66 kV	03:40	03:41
66 Paine – San Francisco de Mostazal	ST Zonal	Tap Hospital – San Francisco de Mostazal 66 kV	03:40	03:41

- Horarios de acuerdo con lo informado por CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

S/E	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
Hospital	Angostura / C1	Paine	1.89	0.022	1273	3:40	3:41	3:41
Hospital	Champa / C2	Paine	3.86	0.044	5022	3:40	3:41	3:41
Hospital	Challay / C3	Paine	3.75	0.043	2643	3:40	3:41	3:41
EFE Hospital	-	Paine	0.10	0.001	1	3:40	3:41	3:41
San F. de Mostazal	Santa Blanca / C3	Mostazal, Graneros	5.54	0.064	3562	3:40	3:41	3:41
San F. de Mostazal	Río Peuco / C4	Mostazal	3.10	0.036	818	3:40	3:41	3:41
San F. de Mostazal	Pilay / C5	Mostazal	5.30	0.061	777	3:40	3:41	3:41
Graneros	Santa Julia / C2	Graneros, Rancagua	3.20	0.036	6166	2:01	5:06	4:49
Graneros	Berrios / C3	Graneros	3.05	0.034	3499	2:01	5:06	5:00
Graneros	La Compañía / C1	Graneros, Codegua	3.90	0.044	4205	2:01	5:06	5:38
Graneros	Codegua / C7	Graneros, Codegua	3.00	0.034	4022	2:01	5:06	6:10
Indura	-	Graneros	6.96	0.078	1	2:01	7:11	7:11
Graneros	Indura / C6	Graneros	3.00	0.034	84	2:01	5:06	8:14
Total:			46.65 MW	0.531 %	32.073			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.
- Los valores del campo "% consumo pre-falla" son calculados con la demanda del sistema al momento de la pérdida de consumo.

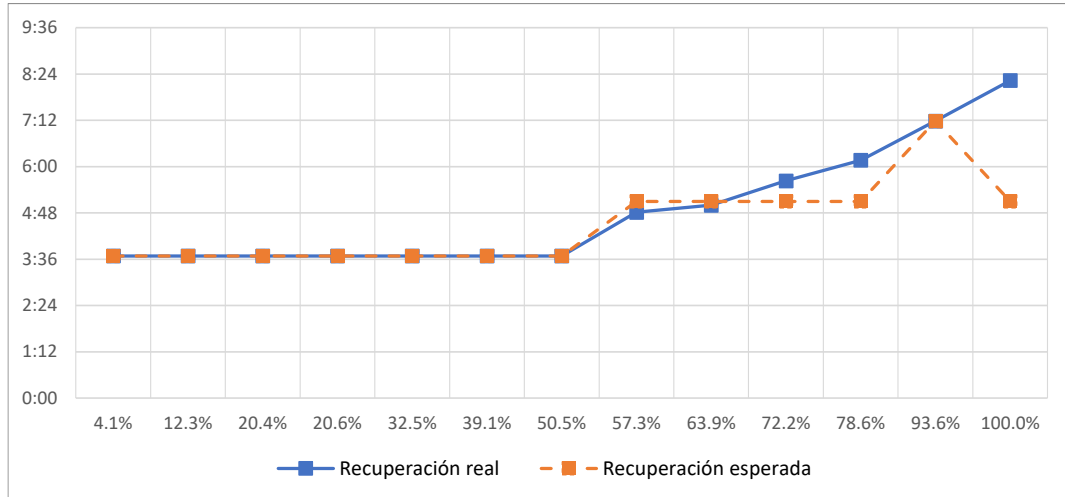
3. Estimación de la energía no suministrada

S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Hospital	Angostura / C1	CGE	Regulado	1.89	0.02	0.02	0.04
Hospital	Champa / C2	CGE	Regulado	3.86	0.02	0.02	0.08
Hospital	Challay / C3	CGE	Regulado	3.75	0.02	0.02	0.08
EFE Hospital	-	CGE	Libre	0.10	0.02	0.02	0.00
San F. de Mostazal	Santa Blanca / C3	CGE	Regulado	5.54	0.02	0.02	0.11
San F. de Mostazal	Río Peuco / C4	CGE	Regulado	3.10	0.02	0.02	0.06
San F. de Mostazal	Pilay / C5	CGE	Regulado	5.30	0.02	0.02	0.11
Graneros	Santa Julia / C2	CGE	Regulado	3.20	3.08	2.80	8.96
Graneros	Berrios / C3	CGE	Regulado	3.05	3.08	2.98	9.09
Graneros	La Compañía / C1	CGE	Regulado	3.90	3.08	3.62	14.12
Graneros	Codegua / C7	CGE	Regulado	3.00	3.08	4.15	12.45
Indura	-	CGE	Libre	6.96	5.17	5.17	35.98
Graneros	Indura / C6	CGE	Regulado	3.00	3.08	6.22	18.66

Clientes Regulados : 63.76MWh
Clientes Libres : 35.98 MWh
Total : 99.74 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se observan diferencias entre el horario de recuperación real y el horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados, las cuales responden a las maniobras de recuperación de consumos a través de redes de media tensión.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	37.32	5.17	7.22
Último 20 %	9.33	6.22	1.50
100 % Total	46.65	6.22	7.50

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8919 MW a las 02:01 horas; 8684 MW a las 03:40 horas.

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Angostura (U1), Canutillar (U1 y U2), Colbún (U1), El Toro (U1, U2 y U4), Nueva Renca (TG + TV), Pehuenche (U1), Quintero (U1) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 20 de diciembre de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 20 de diciembre de 2022.

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 20 de diciembre de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 de diciembre de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla:

- Las instalaciones de transmisión operaban de forma normal, salvo el tramo 66 kV Tap Graneros (EFE) - Graneros (FFCC), el cual, de acuerdo con lo informado por EFE a través de su IF 2022004733, el día 19 de diciembre de 2022 a las 03:58 horas habría sido intervenido por terceros para efectuar robo de conductor, lo cual redundó en pérdida de tensión en S/E Graneros FFCC en una de sus fases.

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes adicionales presentados por EFE vía correo electrónico:

"La pérdida de potencia indicada [en el IF] es la nominal del grupo rectificador conectado. No obstante, esta se suministró desde las SER adyacentes, a través de línea aérea de contacto.

Servicios más afectados fueron consumos en baja tensión que, si bien son críticos para la operación, no representan una potencia significativa (se operó con respaldo diésel).

Así, la pérdida de potencia se puede considerar de 0 MVA".

Otros antecedentes presentados por CGE Transmisión S.A.:

"El martes 20 de diciembre de 2022 a las 02:01 horas se produce la apertura forzada por protecciones de los interruptores 52B3 de SE Rancagua afectando los consumos asociados a SE Graneros, EFE Graneros e Indura. Se procede con la revisión de las instalaciones entre Rancagua y Tap Graneros encontrando todo normal sin novedades, conductor sobre la aislación, estructuras en buen estado y línea despejada con lo cual se procede a aislar el tramo Tap Graneros-Mostazal. Se presume que la causa de falla es aislador con descargas. Con esto se toma la decisión de recuperar los consumos desde el extremo de Paine para lo cual se adecua la red en Tap Graneros dejando fuera el tramo Rancagua-Tap Graneros y cerrando el interruptor 52B2 de SE San Fco Mostazal en lo cual, acto seguido, opera el interruptor 52B2 de SE Paine

Con esta información, se procede a la revisión en SE Graneros y Arranque EFE Graneros, detectando en esta última, instalación de propiedad de EFE, conductor cortado en el piso, por lo cual se procede con las gestiones de desconexión del arranque y apertura de puentes con el fin de aislar la falla y recuperar SE Graneros.

La recuperación de los consumos se inicia a las 05:38 horas, quedando la totalidad de los consumos recuperados a las 07:11 horas.

Una vez abiertos los puentes en línea a nivel de 66 kV se normalizan las instalaciones en SE Graneros quedando aislado el punto de falla.

Ya el día martes 27 de diciembre del 2022 y luego de la confirmación por parte de EFE, realizada la reparación de sus instalaciones, se procede con la transferencia de consumos de SE Graneros y la desconexión del arranque para el cierre de puentes. Los trabajos se ejecutaron entre las 02:00 horas y las 02:58 horas. Posterior a eso, se energiza el arranque EFE Graneros desde Tap Graneros, se energiza SE Graneros y se normaliza la topología de la zona siendo esto a las 04.39 horas".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

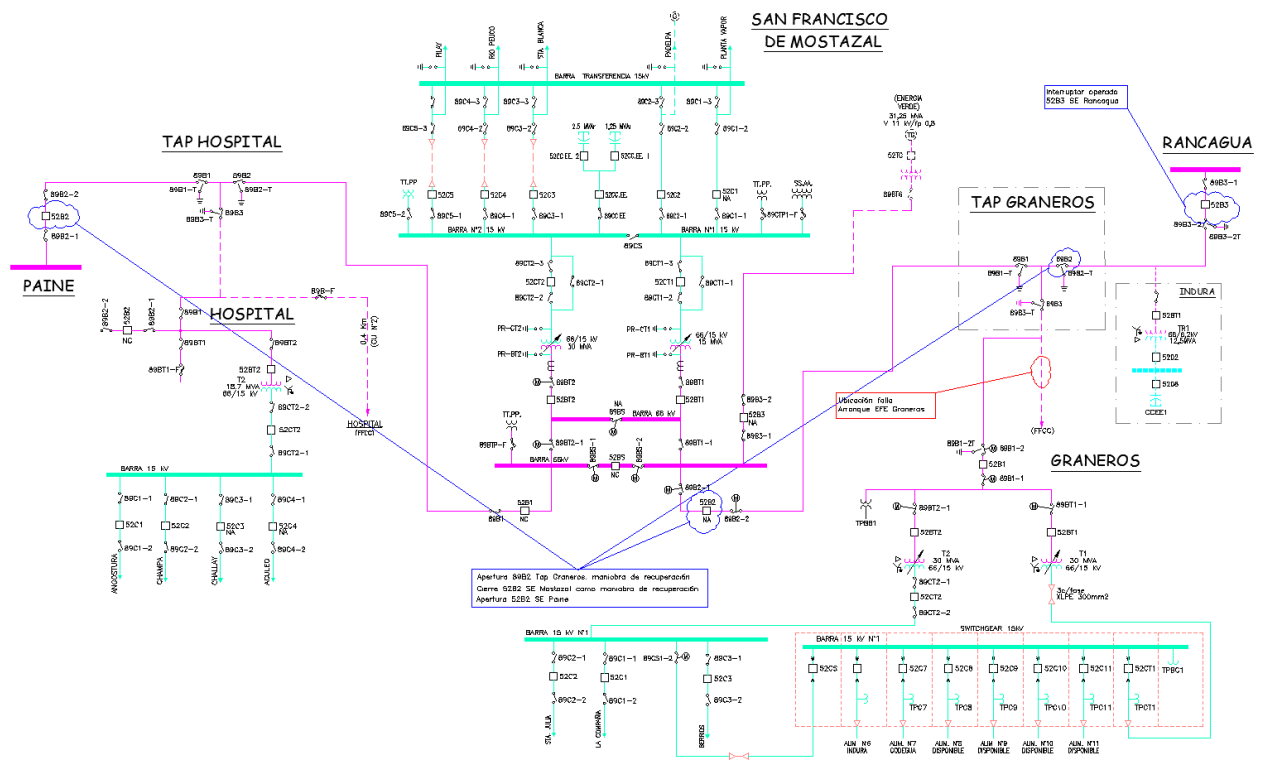
b) Acciones correctivas a corto plazo:

- o La empresa EFE indica: "Reposición de conductor y recuperación de continuidad eléctrica".
- o La empresa Energía Pacífico S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo.
- o La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo.
- o La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- o La empresa EFE indica: "Reemplazo de línea por aluminio conforme a MNR NUP 2326, además de instalación de seccionador conforme a lo presentado en MNR NUP 2452".
- o La empresa Energía Pacífico S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo.
- o La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo.
- o La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
02:01	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B3 de S/E Rancagua, correspondiente a la línea 66 kV Rancagua - San Francisco de Mostazal, por operación de su función de distancia residual en zona 1 con posterior reconexión automática fallida, por operación de la función de cierre contra falla.

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
20/12/2022	CGE Transmisión	03:10	Inspección del tramo 66 kV Rancagua – Tap Graneros, sin novedades. Se confirma conductor sobre la aislación, estructuras sin daños y despejada, se solicita prueba de energización y recuperación de consumos.
20/12/2022	CGE Transmisión	03:37	Apertura del desconectador 89B2 de S/E Tap Graneros, correspondiente al tramo 66 kV Rancagua – Tap Graneros.
20/12/2022	CGE Transmisión	03:39	Apertura de los interruptores 52CT1 y 52CT2 de S/E Graneros, correspondientes a los respectivos generales de barras MT.
20/12/2022	CGE Transmisión	03:40	Cierre contra falla del interruptor 52B2 de S/E San Francisco de Mostazal, correspondiente a la línea 66 kV Rancagua - San Francisco de Mostazal. Se produce la apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Paine, correspondiente a la línea 66 kV Paine – San Francisco de Mostazal.
20/12/2022	CGE Transmisión	03:40+	Apertura automática del interruptor 52C2 de S/E San Francisco de Mostazal, correspondiente al alimentador de media tensión de central Energía Pacífico.
20/12/2022	CGE Transmisión	03:40+	Reconexión automática fallida del interruptor 52B2 de S/E Paine, por operación de su función de cierre contra falla.
20/12/2022	CGE Transmisión	03:41	Apertura del interruptor 52B2 de S/E San Francisco de Mostazal.
20/12/2022	CGE Transmisión	03:41	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Paine. Se recuperan los consumos de las SS/EE Hospital, Hospital FFCC y San Francisco de Mostazal.
20/12/2022	CGE Transmisión	03:44	Apertura del interruptor 52C3 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador Berríos.
20/12/2022	CGE Transmisión	04:20	Durante inspección en terreno, se detecta conductor cortado y en el suelo en la línea 66 kV Tap Graneros (EFE) - Graneros (FFCC).
20/12/2022	CGE Transmisión	04:49	Apertura del interruptor 52C2 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador Santa Julia.
20/12/2022	CGE Transmisión	04:49	Se recuperan los consumos del alimentador Santa Julia de S/E Graneros a través del alimentador El Arrozal de S/E Tuniche.
20/12/2022	CGE Transmisión	04:50	Apertura del interruptor 52C1 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador La Compañía.
20/12/2022	CGE Transmisión	05:00	Apertura del desconectador 89B3 de S/E Tap Graneros, correspondiente a la línea de tres puntas 66 kV Tap Graneros – Graneros – Graneros FFCC.
20/12/2022	CGE Transmisión	05:03	CGE Transmisión S.A. recibe confirmación de EFE de apertura y bloqueo de sus instalaciones.
20/12/2022	CGE Transmisión	05:06	Cierre del interruptor 52C2 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador Santa Julia. Se energiza la barra MT de la S/E y se recuperan los servicios auxiliares.
20/12/2022	CGE Transmisión	05:10	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Graneros, correspondiente al general de barra 66 kV.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
20/12/2022	CGE Transmisión	05:11	Apertura manual del desconectador 89B1-2 de S/E Graneros, correspondiente al desconectador lado línea del paño general de barra 66 kV.
20/12/2022	CGE Transmisión	05:30	Inicio de la apertura de puentes en arranque hacia S/E Graneros FFCC.
20/12/2022	CGE Transmisión	05:38	Se recuperan los consumos del alimentador La Compañía de S/E Graneros a través del alimentador Tuncahue de S/E Alameda.
20/12/2022	CGE Transmisión	06:10	Apertura del interruptor 52C7 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador Codegua, recuperando sus consumos mediante redes de media tensión.
20/12/2022	CGE Transmisión	07:01	Apertura manual del interruptor 52C6 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador Indura.
20/12/2022	CGE Transmisión	07:05	CGE Transmisión S.A. informa finalizados trabajos de apertura de puentes hacia instalaciones de EFE.
20/12/2022	CGE Transmisión	07:07	Cierre del desconectador 89B1-2 de S/E Graneros, correspondiente al desconectador lado línea del paño general de barra 66 kV.
20/12/2022	CGE Transmisión	07:08	Cierre del desconectador 89B2 de S/E Tap Graneros, correspondiente al tramo 66 kV Rancagua – Tap Graneros.
20/12/2022	CGE Transmisión	07:09	Cierre del desconectador 89B3 de S/E Tap Graneros, correspondiente al tramo 66 kV Tap Graneros – Graneros.
20/12/2022	CGE Transmisión	07:11	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Rancagua, energizando la línea 66 kV Rancagua – San Francisco de Mostazal. Se recuperan los consumos de S/E Indura.
20/12/2022	CGE Transmisión	07:12	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Graneros, energizando en vacío la barra 66 kV y los transformadores zonales de la S/E.
20/12/2022	CGE Transmisión	07:15	Apertura del interruptor 52C2 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador Santa Julia, desenergizando momentáneamente la barra MT y los servicios auxiliares.
20/12/2022	CGE Transmisión	07:16	Cierre de los interruptores 52CT1 y 52CT2 de S/E Graneros, energizando las barras MT de la S/E y recuperando los servicios auxiliares.
20/12/2022	CGE Transmisión	07:23	Cierre del interruptor 52B2 de S/E San Francisco de Mostazal con el objetivo de normalizar la topología del alimentador Codegua (C7) de S/E Graneros.
20/12/2022	CGE Transmisión	07:25	Cierre del interruptor 52C7 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador Codegua.
20/12/2022	CGE Transmisión	07:26	Apertura del interruptor 52B2 de S/E San Francisco de Mostazal, correspondiente a la línea 66 kV Rancagua – San Francisco de Mostazal.
20/12/2022	CGE Transmisión	07:55	Cierre del interruptor 52C1 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador La Compañía.
20/12/2022	CGE Transmisión	08:00	Cierre del interruptor 52C6 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador Indura.
20/12/2022	CGE	08:14	CGE informa recuperados los consumos del alimentador Indura de S/E Graneros.
20/12/2022	CGE Transmisión	08:25	Cierre del interruptor 52C2 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador Santa Julia.
20/12/2022	CGE Transmisión	08:39	Cierre del interruptor 52C3 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador Berríos.
22/12/2022	CGE Transmisión	16:17	EFE confirma a CGE Transmisión finalizados los trabajos en sus instalaciones. Solicita cancelar SODI por desconexión de instalaciones para proceder con el cierre de puentes para energizar sus instalaciones.
26/12/2022	CGE Transmisión	21:56	Apertura del interruptor 52C2 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador Santa Julia, transfiriendo sus consumos hacia el alimentador Arrozal de S/E Tuniche.
26/12/2022	CGE Transmisión	22:22	Apertura del interruptor 52C3 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador Berríos, transfiriendo sus consumos hacia el alimentador Indura.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
26/12/2022	CGE Transmisión	22:58	Apertura del interruptor 52C6 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador Indura, transfiriendo sus consumos hacia el alimentador La Palma de S/E Alameda.
27/12/2022	CGE Transmisión	00:00	Apertura del interruptor 52C7 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador Codegua, transfiriendo sus consumos hacia el alimentador La Compañía.
27/12/2022	CGE Transmisión	00:30	Apertura del interruptor 52C1 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador La Compañía, transfiriendo sus consumos hacia el alimentador Santa Blanca de S/E San Francisco de Mostazal.
27/12/2022	CGE Transmisión	01:20	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Graneros.
27/12/2022	CGE Transmisión	01:21	Apertura del interruptor 52CT2 de S/E Graneros.
27/12/2022	CGE Transmisión	01:21	Apertura manual del interruptor 52B1 de S/E Graneros, correspondiente al general de barra 66 kV.
27/12/2022	CGE Transmisión	01:23	Apertura del desconectador 89B3 de S/E Tap Graneros, correspondiente a la línea de tres puntas 66 kV Tap Graneros – Graneros – Graneros FFCC.
27/12/2022	CGE Transmisión	01:23	Apertura del desconectador 89B1-2 de S/E Graneros, correspondiente al desconectador lado línea del paño general de barra 66 kV.
27/12/2022	CGE Transmisión	01:54	Apertura de los interruptores 52BT1, 52BT2 de S/E Graneros, correspondientes al lado alta tensión de los transformadores N°1 y N°2 de la S/E.
27/12/2022	CGE Transmisión	01:54	Cierre del interruptor 52C1 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador La Compañía. Se recuperan los servicios auxiliares de la S/E.
27/12/2022	CGE Transmisión	02:00	CGE Transmisión S.A. informa inicio de trabajos de cierre de puentes hacia S/E Graneros FFCC.
27/12/2022	CGE Transmisión	02:58	CGE Transmisión S.A. recibe confirmación de término de trabajos de cierre de puentes.
27/12/2022	CGE Transmisión	03:00	Cierre del desconectador 89B1-2 de S/E Graneros, correspondiente al desconectador lado línea del paño general de barra 66 kV.
27/12/2022	CGE Transmisión	03:30	Cierre del desconectador 89B3 de S/E Tap Graneros, energizando en vacío la línea de tres puntas 66 kV Tap Graneros – Graneros – Graneros FFCC.
27/12/2022	CGE Transmisión	03:31	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Graneros, energizando en vacío la barra 66 kV.
27/12/2022	CGE Transmisión	03:31	Cierre de los interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Graneros, energizando en vacío los transformadores N°1 y N°2.
27/12/2022	CGE Transmisión	03:32	Apertura del interruptor 52C1 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador La Compañía, desenergizando la barra MT N°2.
27/12/2022	CGE Transmisión	03:32	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E Graneros, energizando la barra MT N°1.
27/12/2022	CGE Transmisión	03:33	Cierre del interruptor 52CT2 de S/E Graneros, energizando la barra MT N°2.
27/12/2022	CGE Transmisión	03:43	Cierre del interruptor 52C1 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador La Compañía.
27/12/2022	CGE Transmisión	03:55	Cierre del interruptor 52C7 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador Codegua.
27/12/2022	CGE Transmisión	04:17	Cierre del interruptor 52C6 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador Indura.
27/12/2022	CGE Transmisión	04:34	Cierre del interruptor 52C3 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador Berríos.
27/12/2022	CGE Transmisión	04:39	Cierre del interruptor 52C2 de S/E Graneros, correspondiente al alimentador Santa Julia.

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

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

Se produjo un cortocircuito monofásico en la fase A de la línea Tap Graneros (EFE) - Graneros (FFCC) 66 kV, el cual fue despejado por las protecciones del paño B3 de S/E Rancagua mediante la zona 1 de la función de distancia residual, con reconexión automática fallida por operación de la función de cierre contra falla. El cortocircuito se reiteró durante las maniobras de normalización, siendo despejada por las protecciones del paño B2 de S/E Paine mediante la zona 2 de la función de distancia residual, con reconexión automática fallida por operación de la función de cierre contra falla.

La causa de la falla se debió al corte del conductor correspondiente a la fase A de la línea Tap Graneros (EFE) - Graneros (FFCC) 66 kV.

Operación de protecciones del paño B3 de S/E Rancagua

El paño B3 de S/E Rancagua posee un simple esquema de protección implementado en un relé SEL 311C, el cual posee ajustadas funciones de distancia de fase y residual (21/21N), sobrecorriente de fase y residual (51/51N), cierre contra falla y reconexión automática (79). Los ajustes de estos relés de protección pueden ser consultados en el Anexo N°6.

Registros oscilográficos de la protección SEL 311C, paño B3, S/E Rancagua. Primera operación.



A partir del registro oscilográfico, se observan sobrecorrientes de hasta 3 kA de amplitud en la fase A, mientras que las corrientes de las fases B y C se mantienen con valores de carga. Respecto de las tensiones, las fases B y C presentan leves detrimentos en su amplitud, y la fase A presenta una disminución mayor. Por lo tanto, se habría producido una falla monofásica en la línea protegida. La duración total de la falla se estima en 80 ms.

El registro de canales digitales muestra la activación del elemento "Z1T", correspondiente a la temporización de la zona 1 de la función de distancia (la cual posee temporización instantánea), en simultáneo con el inicio del ciclo de reconexión automática ("79CY") y la emisión de "TRIP" hacia el interruptor 52B3, el cual declara su apertura a través del cambio de estado de la señal "52A".

FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204

CID=9875

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
157	12/08/22	15:06:02.233	52A	Asserted
156	12/08/22	16:38:44.449	OUT107	Asserted
155	12/08/22	16:38:44.449	79LO	Deasserted
154	12/08/22	16:38:44.449	79RS	Asserted
153	12/20/22	05:00:49.124	51G	Asserted
152	12/20/22	05:00:49.134	Z3G	Asserted
151	12/20/22	05:00:49.134	51P	Asserted
150	12/20/22	05:00:49.139	Z2G	Asserted
149	12/20/22	05:00:49.149	Z1G	Asserted
148	12/20/22	05:00:49.149	TRIP	Asserted
147	12/20/22	05:00:49.149	OUT101	Asserted
146	12/20/22	05:00:49.149	OUT103	Asserted
145	12/20/22	05:00:49.149	OUT107	Deasserted
144	12/20/22	05:00:49.149	79CY	Asserted
143	12/20/22	05:00:49.149	79RS	Deasserted
142	12/20/22	05:00:49.189	IN101	Deasserted
141	12/20/22	05:00:49.199	Z2G	Deasserted
140	12/20/22	05:00:49.199	Z1G	Deasserted
139	12/20/22	05:00:49.199	52A	Deasserted
138	12/20/22	05:00:49.199	Z3G	Deasserted
137	12/20/22	05:00:49.199	M3P	Asserted
136	12/20/22	05:00:49.204	OUT104	Asserted
135	12/20/22	05:00:49.214	M3P	Deasserted
134	12/20/22	05:00:49.219	51P	Deasserted
133	12/20/22	05:00:49.229	51G	Deasserted
132	12/20/22	05:00:49.399	SOTFE	Asserted
131	12/20/22	05:00:49.550	TRIP	Deasserted
130	12/20/22	05:00:49.550	OUT101	Deasserted
129	12/20/22	05:00:49.550	OUT103	Deasserted

De acuerdo con el registro de eventos, la primera función en detectar la falla fue la de sobrecorriente residual (evento 153). Luego de 25 ms se produce el arranque (evento 149) y operación (evento 148) de la zona 1 de la función de distancia residual, ordenando la apertura del interruptor 52B2 de S/E Rancagua, el cual declara su apertura 50 ms más tarde (evento 139).

Registros oscilográficos de la protección SEL 311C, paño B3, S/E Rancagua. Segunda operación.



A partir del registro oscilográfico, se observa que, tras la reconexión automática del interruptor 52B3 de S/E Rancagua, la falla aún se encontraba presente, generando un cierre contra falla. En efecto, se observa sobrecorriente de hasta 3.5 kA, aproximadamente, de amplitud en la fase A, mientras las corrientes de las fases B y C exhiben un comportamiento típico de inrush. Respecto de las tensiones, las fases B y C presentan leves detrimentos en su amplitud, mientras que la tensión de la fase A presenta una disminución mayor. La duración total de la falla se estima en 60 ms.

El registro de canales digitales muestra la detección de la falla en zona 2 ("ZONE2") y, producto de ello, de acuerdo con la configuración de la función de cierre contra falla, la correspondiente emisión de orden de apertura ("TRIP") y el bloqueo de la función de reconexión automática ("79LO"). El interruptor 52B3 declara correctamente su apertura a través del cambio de estado de la señal 52A.

128	12/20/22	05:00:59.194	CLOSE	Asserted
127	12/20/22	05:00:59.194	OUT102	Asserted
126	12/20/22	05:00:59.254	OUT104	Deasserted
125	12/20/22	05:00:59.269	51G	Asserted
124	12/20/22	05:00:59.269	52A	Asserted
123	12/20/22	05:00:59.269	CLOSE	Deasserted
122	12/20/22	05:00:59.269	IN101	Asserted
121	12/20/22	05:00:59.269	OUT102	Deasserted
120	12/20/22	05:00:59.274	51P	Asserted
119	12/20/22	05:00:59.279	Z3G	Asserted
118	12/20/22	05:00:59.284	Z2G	Asserted
117	12/20/22	05:00:59.284	SOTF	Asserted
116	12/20/22	05:00:59.284	SOTFT	Asserted
115	12/20/22	05:00:59.284	TRIP	Asserted
114	12/20/22	05:00:59.284	OUT101	Asserted
113	12/20/22	05:00:59.284	OUT103	Asserted
112	12/20/22	05:00:59.284	79Lo	Asserted
111	12/20/22	05:00:59.284	79CY	Deasserted
110	12/20/22	05:00:59.289	Z1G	Asserted
109	12/20/22	05:00:59.319	IN101	Deasserted
108	12/20/22	05:00:59.329	Z2G	Deasserted
107	12/20/22	05:00:59.329	Z1G	Deasserted
106	12/20/22	05:00:59.329	SOTFT	Deasserted
105	12/20/22	05:00:59.329	52A	Deasserted
104	12/20/22	05:00:59.329	Z3G	Deasserted
103	12/20/22	05:00:59.329	M3P	Asserted
102	12/20/22	05:00:59.334	OUT104	Asserted
101	12/20/22	05:00:59.339	M3P	Deasserted
100	12/20/22	05:00:59.344	51P	Deasserted
99	12/20/22	05:00:59.354	51G	Deasserted
98	12/20/22	05:00:59.684	TRIP	Deasserted

El registro secuencial de eventos muestra que 15 ms después del cierre del interruptor 52B3 de S/E Rancagua (evento 124), se produjo el arranque y operación de la función de cierre contra falla (eventos 117 y 116, respectivamente), ordenando instantáneamente la apertura del interruptor 52B3 (evento 115) y el bloqueo de la función de reconexión automática (evento 112). El tiempo de apertura del interruptor 52B3 se estima en 45 ms, calculados a partir de los eventos 115 y 105.

Operación de protecciones del paño B2 de S/E Paine

El paño B2 de S/E Paine posee un simple esquema de protección implementado en un relé SEL 311C, el cual posee ajustadas funciones de distancia de fase y residual (21/21N), sobrecorriente de fase y residual (51/51N), cierre contra falla y reconexión automática (79). Los ajustes de estos relés de protección pueden ser consultados en el Anexo N°6.

Registros oscilográficos de la protección SEL 311C, paño B2, S/E Paine. Primera operación.



A partir del registro oscilográfico, se observan sobrecorrientes de hasta 1.5 kA de amplitud en la fase A, mientras que las corrientes de las fases B y C se mantienen con valores de carga. Respecto de las tensiones, presentan leves detrimentos en su amplitud (producto de la lejanía de la falla), siendo la fase A ligeramente menor en su amplitud. Por lo tanto, se habría producido una falla monofásica en la línea protegida. La duración total de la falla se estima en, al menos, 460 ms.

El registro de canales digitales muestra previamente activo el elemento "Z2G", correspondiente al arranque de la zona 2 de la función de distancia residual. Posteriormente se observa la activación del elemento "Z2T", correspondiente a la temporización de la zona 2 de la función de distancia (la cual posee temporización 600 ms), en simultáneo con el inicio del ciclo de reconexión automática ("79CY") y la emisión de "TRIP" hacia el interruptor 52B2, el cual declara su apertura a través del cambio de estado de la señal "52A".

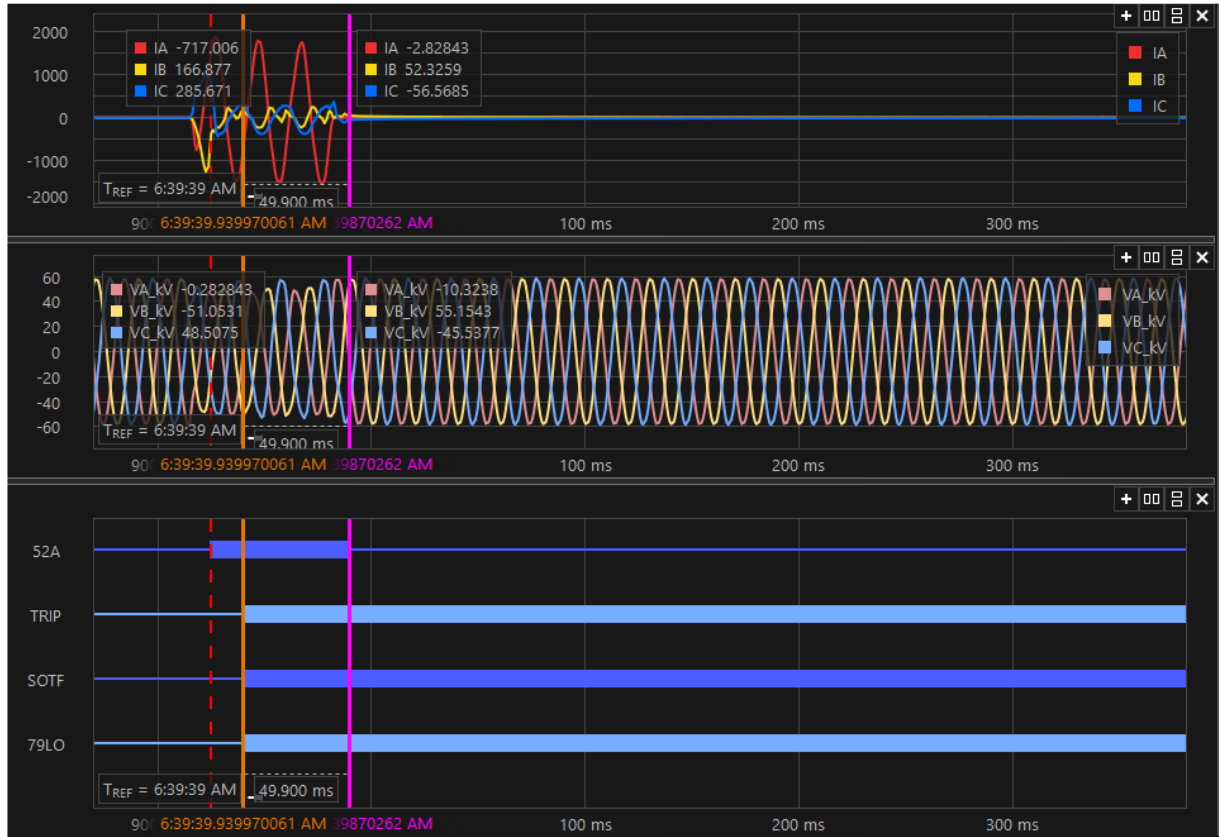
SE PAINE - RANCAGUA Date: 12/20/2022 Time: 11:18:28.279
 LINEA RANCAGUA

FID=SEL-311C-R111-v0-Z005004-D20060728 CID=5746

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
85	12/07/2022	19:03:15.635	79RS	Deasserted
84	12/07/2022	21:41:15.328	RB1	Asserted
83	12/07/2022	21:41:15.333	RB1	Deasserted
82	12/07/2022	21:41:16.537	OUT103	Asserted
81	12/07/2022	21:41:16.537	79LO	Deasserted
80	12/07/2022	21:41:16.537	79RS	Asserted
79	12/14/2022	16:26:26.615	51P	Asserted
78	12/14/2022	16:26:26.630	51P	Deasserted
77	12/20/2022	06:39:29.137	51G	Asserted
76	12/20/2022	06:39:29.152	51P	Asserted
75	12/20/2022	06:39:29.177	Z3G	Asserted
74	12/20/2022	06:39:29.197	Z2G	Asserted
73	12/20/2022	06:39:29.796	Z2GT	Asserted
72	12/20/2022	06:39:29.796	TRIP	Asserted
71	12/20/2022	06:39:29.796	OUT101	Asserted
70	12/20/2022	06:39:29.796	OUT103	Deasserted
69	12/20/2022	06:39:29.796	OUT104	Asserted
68	12/20/2022	06:39:29.796	79CY	Asserted
67	12/20/2022	06:39:29.796	79RS	Deasserted
66	12/20/2022	06:39:29.841	IN101	Deasserted
65	12/20/2022	06:39:29.851	Z2GT	Deasserted
64	12/20/2022	06:39:29.851	Z2G	Deasserted
63	12/20/2022	06:39:29.851	52A	Deasserted
62	12/20/2022	06:39:29.851	Z3G	Deasserted
61	12/20/2022	06:39:29.856	IN102	Asserted
60	12/20/2022	06:39:29.861	51P	Deasserted
59	12/20/2022	06:39:29.881	51G	Deasserted
58	12/20/2022	06:39:30.051	SOTFE	Asserted
57	12/20/2022	06:39:30.795	TRIP	Deasserted
56	12/20/2022	06:39:30.795	OUT101	Deasserted
55	12/20/2022	06:39:30.795	OUT104	Deasserted

De acuerdo con el registro de eventos, la primera función en detectar la falla fue la de sobrecorriente residual (evento 77). Luego de 60 ms se produce el arranque de la zona 2 de la función de distancia residual (evento 74) y 599 ms después, de acuerdo con sus ajustes, se produce su operación (evento 73), ordenando la apertura del interruptor 52B2 de S/E Paine (evento 72) y, simultáneamente dando inicio al ciclo de reconexión automática (evento 68). El interruptor declara su apertura (evento 63) 55 ms luego de emitida la orden de desenganche.

Registros oscilográficos de la protección SEL 311C, paño B2, S/E Paine. Segunda operación.



A partir del registro oscilográfico, se observa que, tras la reconexión automática del interruptor 52B2 de S/E Paine, la falla aún se encontraba presente, generando un cierre contra falla. En efecto, se observa sobrecorriente de hasta 1.75 kA, aproximadamente, de amplitud en la fase A, mientras las corrientes de las fases B y C exhiben un comportamiento típico de inrush. Respecto de las tensiones, presentan leves detrimentos en su amplitud. La duración total de la falla se estima en 80 ms.

El registro de canales digitales muestra la detección de la falla a través de la función de cierre contra falla ("SOTF") y, producto de ello, la correspondiente emisión de orden de apertura ("TRIP") y el bloqueo de la función de reconexión automática ("79LO"). El interruptor 52B2 declara correctamente su apertura a través del cambio de estado de la señal 52A.

54	12/20/2022	06:39:39.830	CLOSE	Asserted
53	12/20/2022	06:39:39.830	OUT102	Asserted
52	12/20/2022	06:39:39.910	IN102	Deasserted
51	12/20/2022	06:39:39.920	51G	Asserted
50	12/20/2022	06:39:39.925	52A	Asserted
49	12/20/2022	06:39:39.925	CLOSE	Deasserted
48	12/20/2022	06:39:39.925	IN101	Asserted
47	12/20/2022	06:39:39.925	OUT102	Deasserted
46	12/20/2022	06:39:39.935	51P	Asserted
45	12/20/2022	06:39:39.940	Z2G	Asserted
44	12/20/2022	06:39:39.940	SOTF	Asserted
43	12/20/2022	06:39:39.940	SOTFT	Asserted
42	12/20/2022	06:39:39.940	TRIP	Asserted
41	12/20/2022	06:39:39.940	Z3G	Asserted
40	12/20/2022	06:39:39.940	OUT101	Asserted
39	12/20/2022	06:39:39.940	OUT104	Asserted
38	12/20/2022	06:39:39.940	79LO	Asserted
37	12/20/2022	06:39:39.940	79CY	Deasserted
36	12/20/2022	06:39:39.980	IN101	Deasserted
35	12/20/2022	06:39:39.990	Z2G	Deasserted
34	12/20/2022	06:39:39.990	SOTFT	Deasserted
33	12/20/2022	06:39:39.990	52A	Deasserted
32	12/20/2022	06:39:39.990	IN102	Asserted

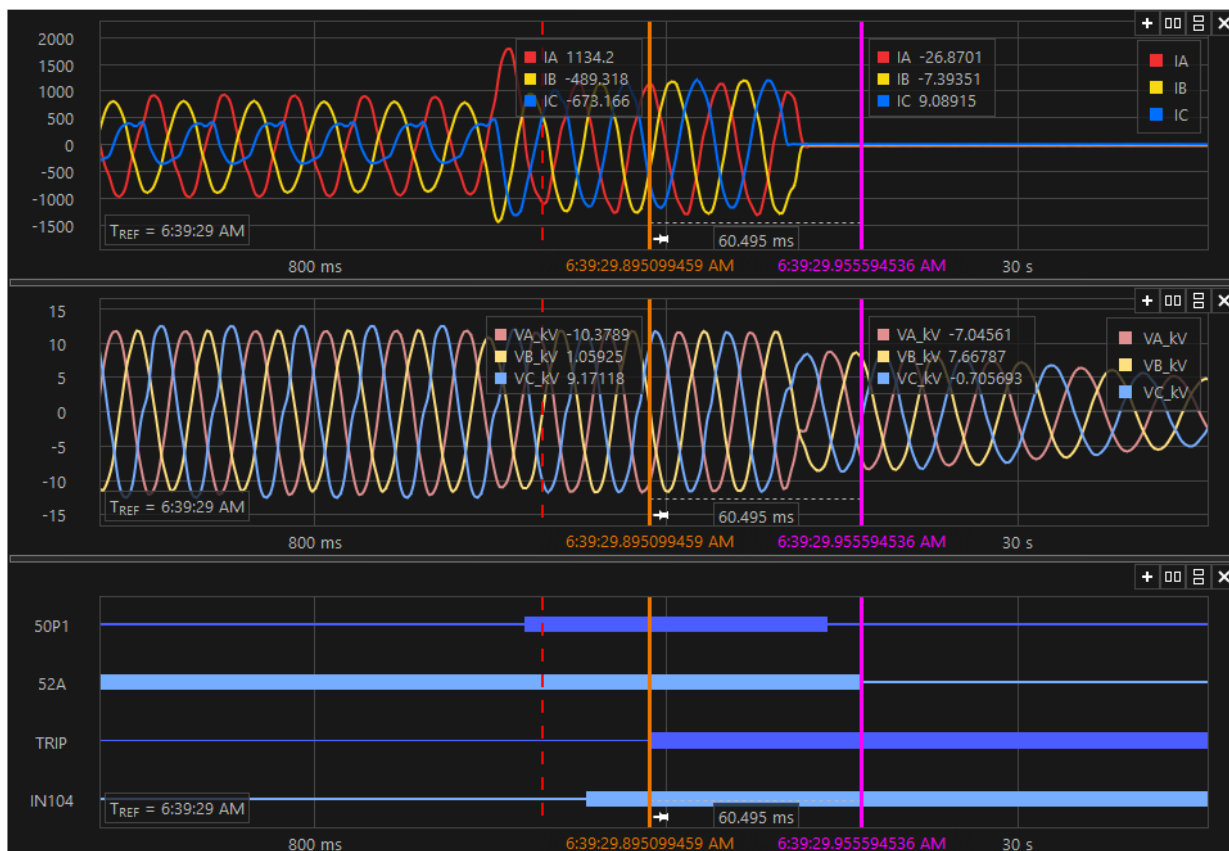
31	12/20/2022	06:39:39.990	Z3G	Deasserted
30	12/20/2022	06:39:39.995	51P	Deasserted
29	12/20/2022	06:39:40.005	51G	Deasserted
28	12/20/2022	06:39:40.939	TRIP	Deasserted
27	12/20/2022	06:39:40.939	OUT101	Deasserted
26	12/20/2022	06:39:40.939	OUT104	Deasserted
25	12/20/2022	06:41:00.231	CC	Asserted
24	12/20/2022	06:41:00.231	OUT102	Asserted
23	12/20/2022	06:41:00.236	CC	Deasserted
22	12/20/2022	06:41:00.311	IN102	Deasserted
21	12/20/2022	06:41:00.326	51G	Asserted
20	12/20/2022	06:41:00.326	52A	Asserted
19	12/20/2022	06:41:00.326	IN101	Asserted
18	12/20/2022	06:41:00.331	51P	Asserted
17	12/20/2022	06:41:00.356	51P	Deasserted
16	12/20/2022	06:41:00.586	51G	Deasserted
15	12/20/2022	06:41:01.235	OUT102	Deasserted
14	12/20/2022	06:41:10.316	SOTFE	Deasserted
13	12/20/2022	06:41:30.299	OUT103	Asserted
12	12/20/2022	06:41:30.299	79LO	Deasserted
11	12/20/2022	06:41:30.299	79RS	Asserted
10	12/20/2022	10:22:15.536	RB2	Asserted
9	12/20/2022	10:22:15.541	RB2	Deasserted
8	12/20/2022	10:22:15.541	OUT103	Deasserted
7	12/20/2022	10:22:15.541	79LO	Asserted
6	12/20/2022	10:22:15.541	79RS	Deasserted
5	12/20/2022	10:27:24.633	RB1	Asserted
4	12/20/2022	10:27:24.638	RB1	Deasserted
3	12/20/2022	10:27:25.842	OUT103	Asserted
2	12/20/2022	10:27:25.842	79LO	Deasserted
1	12/20/2022	10:27:25.842	79RS	Asserted

El registro secuencial de eventos muestra que 15 ms después del cierre del interruptor 52B2 de S/E Paine (evento 50), se produjo el arranque y operación de la función de cierre contra falla (eventos 44 y 43, respectivamente), ordenando instantáneamente la apertura del interruptor 52B2 (evento 42) y el bloqueo de la función de reconexión automática (evento 38). El tiempo de apertura del interruptor 52B2 se estima en 50 ms, calculados a partir de los eventos 33 y 42.

Operación de protecciones del paño C2 de S/E San Francisco de Mostazal

El paño C2 de S/E San Francisco de Mostazal posee un simple esquema de protección implementado en un relé SEL 351A, el cual posee ajustadas funciones direccionales de fase y residual (67/67N) (tanto hacia la barra MT como hacia la central Energía Pacífico), funciones de sobre y baja tensión (27/59) y funciones de baja y sobre frecuencia (81U/81O). Los ajustes de estos relés de protección pueden ser consultados en el Anexo N°6.

Registros oscilográficos de la protección SEL 351A, paño C2, S/E San Francisco de Mostazal.



En el registro oscilográfico se observan sobrecorrientes en las tres fases, con un aumento en su amplitud una vez ocurrida la apertura del interruptor 52B2 de S/E Paine. Respecto de las tensiones se observan equilibradas y estables (aunque no se visualiza el valor pre falla), y una vez abierto el interruptor 52C2 se observa un colapso progresivo.

En el registro de canales digitales se observa el arranque de la función direccional de sobrecorriente de fase ("50P1") direccionada hacia la barra MT. También se observa el cambio de estado de la señal "IN104", que según lo indicado por CGE Transmisión S.A., corresponde "al elemento de protección SV6 (Sobretensión Residual del SEL311C BT1)". Finalmente, se observa la emisión de orden de apertura ("TRIP") sobre el interruptor 52C2 de S/E San Francisco de Mostazal.

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
46	12/17/22	18:43:33.837	50P2	Asserted
45	12/17/22	18:43:33.862	50P2	Deasserted
44	12/20/22	06:39:29.155	50P2	Asserted
43	12/20/22	06:39:29.190	50P2	Deasserted
42	12/20/22	06:39:29.855	50P2	Asserted
41	12/20/22	06:39:29.860	50P1	Asserted
40	12/20/22	06:39:29.890	IN104	Asserted
39	12/20/22	06:39:29.895	OUT101	Asserted
38	12/20/22	06:39:29.895	OUT104	Asserted
37	12/20/22	06:39:29.895	TRIP	Asserted
36	12/20/22	06:39:29.945	50P2	Deasserted
35	12/20/22	06:39:29.945	50P1	Deasserted
34	12/20/22	06:39:29.945	IN101	Asserted
33	12/20/22	06:39:29.955	52A	Deasserted
32	12/20/22	06:39:29.975	81D3	Asserted
31	12/20/22	06:39:29.975	81D2	Asserted
30	12/20/22	06:39:29.975	81D1	Asserted
29	12/20/22	06:39:30.030	3P59	Deasserted
28	12/20/22	06:39:30.030	81D3	Deasserted
27	12/20/22	06:39:30.030	81D2	Deasserted
26	12/20/22	06:39:30.030	81D1	Deasserted
25	12/20/22	06:39:30.428	IN104	Deasserted
24	12/20/22	06:39:30.905	27S	Asserted
23	12/20/22	06:39:30.905	OUT106	Asserted
22	12/20/22	06:39:30.918	OUT101	Deasserted
21	12/20/22	06:39:30.918	OUT104	Deasserted
20	12/20/22	06:39:30.918	TRIP	Deasserted
19	12/20/22	06:39:31.101	SV3T	Asserted
18	12/20/22	06:39:31.107	OUT101	Asserted
17	12/20/22	06:39:31.107	OUT104	Asserted
16	12/20/22	06:39:31.107	TRIP	Asserted
15	12/20/22	06:39:39.934	3P59	Asserted
14	12/20/22	06:39:39.999	3P59	Deasserted
13	12/20/22	06:41:00.332	3P59	Asserted
12	12/20/22	06:41:00.737	SV3T	Deasserted
11	12/20/22	06:41:00.742	OUT101	Deasserted
10	12/20/22	06:41:00.742	OUT104	Deasserted
9	12/20/22	06:41:00.742	TRIP	Deasserted

En el registro de eventos se observa que la primera función en detectar la falla corresponde a la función direccional de sobrecorriente de fase que mira hacia la central Energía Pacífico (evento 44), luego se observa un ciclo de desactivación/activación de este elemento. Posteriormente, luego de 705 ms desde la detección inicial, se activa la función direccional de sobrecorriente de fase que mira hacia la barra MT (evento 41), y 30 ms más tarde se activa la señal "IN104", que según lo indicado por CGE Transmisión S.A., corresponde "al elemento de protección SV6 (Sobretensión Residual del SEL311C BT1)". Esta última señal ordena el trip del interruptor 52C2 (evento 37).

Se estima el tiempo de apertura del interruptor 52C2 en 60 ms (calculados a partir de los eventos 37 y 33).

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

Detalle de la generación programada para el día 20 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 20 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 20 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 de diciembre de 2022 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A., CGE S.A., Empresas de los Ferrocarriles del Estado y Energía Pacífico S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., CGE S.A. y Energía Pacífico S.A. (Anexo N°6).

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 envío del Informe de Falla del quinto día.

CGE S.A.

- Fecha de entrega de los Informes de Falla de 48 horas y del quinto día.

Empresa de los Ferrocarriles del Estado

- Fecha de entrega de los Informes de Falla de 48 horas.

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 la empresa CGE Transmisión S.A., y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcto el desempeño del esquema de protecciones asociado al paño B3 de S/E Rancagua, en sus dos operaciones.
Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52B3 de S/E Rancagua, en sus dos operaciones.
- Se concluye correcto el desempeño del esquema de protecciones asociado al paño B2 de S/E Paine, en sus dos operaciones.
Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Paine, en sus dos operaciones.
- Se presume correcto el desempeño del esquema de protecciones asociado al paño C2 de S/E San Francisco de Mostazal.
Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52C2 de S/E San Francisco de Mostazal.

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 un cortocircuito monofásico en la fase A de la línea Tap Graneros (EFE) - Graneros (FFCC) 66 kV, el cual fue despejado por las protecciones del paño B3 de S/E Rancagua mediante la zona 1 de la función de distancia residual, con reconexión automática fallida por operación de la función de cierre contra falla. El cortocircuito se reiteró durante las maniobras de normalización, siendo despejada por las protecciones del paño B2 de S/E Paine mediante la zona 2 de la función de distancia residual, con reconexión automática fallida por operación de la función de cierre contra falla.

La causa de la falla se debió al corte del conductor correspondiente a la fase A de la línea Tap Graneros (EFE) - Graneros (FFCC) 66 kV.

A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de 46.65 MW de consumo en las SS/EE Hospital, San Francisco de Mostazal, Graneros e Indura.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un correcto desempeño del esquema de protecciones asociado al paño B3 de S/E Rancagua y del paño B2 de S/E Paine. Se presume correcto desempeño del sistema de protección del paño C2 de S/E San Francisco de Mostazal.

- b) No se evidencian reiteraciones del fenómeno físico declarado para la 66 kV Tap Graneros (EFE) - Graneros (FFCC).
- c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.
- d) 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".
- e) 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 20 de diciembre de 2022.

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.

Se solicitará a EFE:

- De acuerdo con la Resolución Exenta 30989-2019 de la SEC:
 - Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
 - Denuncia ante Carabineros de Chile
 - Declaración jurada de los hechos, indicando el número de eventos similares en la instalación.
- De acuerdo con la Resolución Exenta 30891-2019 de la SEC, respecto de la instalación fallada: año de puesta en servicio efectivo, plan de mantenimiento, vida útil, eventuales retrasos en inversiones pactadas y los mantenimientos realizados los últimos 24 meses.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 20 de diciembre de 2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 20 de diciembre de 2022	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	504	507	495	494	494	494	494	486	326	246	260	251	238	230	222	243	218	220	222	435	547	550	550	555	9,283
Costos Encendido/Detención	145	0	3	0	0	0	0	1	8	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	163	0	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	649	507	498	494	494	494	494	487	334	247	260	252	238	230	222	243	218	220	223	435	710	550	550	555	9,604
Costo Marginal Quillota 220 kV	195.6	193.8	193.4	192.8	192.8	192.8	192.7	187.0	142.7	138.7	140.0	140.8	141.0	139.4	135.5	139.0	81.2	55.1	112.7	174.7	192.8	193.3	193.5	192.9	160.59
Pérdidas [MWh]	243	221	208	217	210	203	218	141	149	214	241	255	286	309	311	333	314	293	200	154	183	211	234	222	5,570
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	313	313	313	313	313	304	305	305	304	304	304	304	305	305	305	305	305	338	338	337	337	7,515
Demanda Total [MWh]	9089	8695	8449	8296	8224	8255	8393	8682	9139	9559	9849	10070	10223	10358	10451	10471	10394	10136	9893	9792	9817	9984	9856	9462	227,537
Generación Total [MWh]	9646	9230	8971	8826	8747	8771	8924	9137	9593	10078	10396	10629	10813	10972	11066	11109	11013	10733	10399	10251	10338	10532	10427	10020	240,622

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	19
ENSENADA	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
LAARENA	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
ELCOLORADO	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
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	19
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	14

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	612	526	479	475	476	458	438	425	350	301	268	363	586	774	975	1187	1324	1376	1545	1655	1519	1285	1033	858	19,289
PE-TCHAMMA	8	9	9	25	44	53	62	59	52	40	39	13	13	24	31	42	44	54	53	59	45	30	13	6	825
PE-SIERRAGORDA	9	10	13	16	20	24	28	29	22	12	6	8	22	30	38	48	53	59	64	67	50	25	10	7	671
PE-VALLEDELOSVENTOS	7	4	4	4	5	6	8	9	7	5	3	6	17	28	0	0	50	0	31	59	51	36	19	9	368
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	15	76	99	117	129	127	125	123	116	104	94	22	9	1158
PE-LLANOSDELVIENTO	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
PE-CALAMA	2	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	2	7	37	95	101	78	98	100	106	104	54	11	2	803
PE-TALTAL	31	38	41	42	42	40	39	40	37	29	17	12	11	17	29	34	34	32	29	24	14	7	5	6	646
PE-SARCO	34	28	23	19	16	12	8	4	2	1	2	2	4	9	19	33	46	58	75	93	95	89	79	66	814
PE-CABOLEONES-1	32	25	22	18	14	11	8	5	3	4	5	8	13	20	29	41	49	59	69	82	85	79	69	57	806
PE-CABOLEONES-2	42	34	29	26	23	20	14	9	5	6	7	11	18	26	35	48	58	69	82	99	100	97	87	74	1015
PE-CABOLEONES-3	44	35	30	27	24	20	15	10	6	4	4	6	10	15	24	38	50	63	82	104	113	109	91	69	991
PE-SANJUAN	60	50	43	40	40	32	26	23	16	15	12	20	32	42	64	85	98	105	113	127	123	119	109	94	1487
PE-PUNTACOLORADA	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	35
PE-ELARRAYAN	30	24	21	20	17	16	15	15	11	10	10	16	24	28	34	40	45	50	55	60	58	58	58	53	766
PE-TALINAYPONIENTE	22	19	16	14	12	11	8	8	7	7	6	10	13	16	18	22	24	27	29	33	34	34	33	31	454
PE-TALINAYORIENTE	16	11	8	6	6	3	4	4	4	5	7	15	26	31	34	40	44	47	49	52	50	45	40	30	577
PE-PUNTASIERRA	24	19	17	16	15	14	13	11	9	10	10	15	22	27	31	34	36	38	40	46	46	46	44	41	622
PE-LOSURUROS	15	10	8	7	6	5	5	5	5	6	8	17	27	32	37	43	47	50	52	56	51	47	41	29	608
PE-MONTEREDONDO	6	6	6	4	5	4	4	4	4	4	4	6	8	9	10	11	11	12	12	13	14	13	13	13	193
PE-PUNTAPALMERAS	13	11	10	8	7	7	6	6	4	5	4	6	9	11	12	14	16	18	19	21	21	20	20	19	286
PE-CANELA	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	3	4	4	4	4	5	5	5	4	4	4	4	69
PE-CANELA-2	13	11	10	9	9	8	7	8	7	8	6	10	11	11	12	15	16	18	21	24	23	21	20	19	317
PE-TOTAL	10	8	7	6	6	6	5	5	4	4	4	5	6	8	8	9	11	12	14	16	16	15	15	13	212
PE-UCUQUER-2	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	18
PE-UCUQUER	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PE-LAESTRELLA	4	3	2	2	2	1	1	2	3	3	2	2	2	2	3	4	5	7	10	10	12	10	11	9	111
PE-LASPENAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	42
PE-ELMAITEN	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	2	2	4	4	4	4	4	3	2	1	1	40
PE-NEGRETE	4	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	4	6	7	9	10	10	10	8	5	3	2	2	95
PE-MESAMAVIDA	5	3	2	1	1	1	1	1	0	0	0	1	3	4	8	14	18	18	16	13	9	5	4	2	131
PE-ALENA	16	9	6	5	4	3	2	2	1	1	1	2	3	3	4	6	10	11	11	9	6	3	5	6	128
PE-CUEL	5	4	4	4	4	4	3	3	3	3	2	2	4	6	7	9	10	10	9	9	7	6	5	5	126
PE-LOMASDEDUQUECO	5	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	2	4	6	9	13	14	14	13	11	7	5	3	2	124
PE-LOSOLMOS	6	4	4	3	3	3	3	2	1	2	2	5	9	14	20	28	32	32	26	18	11	6	6	5	240
PE-RENAICO	14	11	10	10	9	9	9	8	9	7	6	10	14	17	20	23	25	25	24	23	19	15	13	11	340

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 20 de diciembre de 2022		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	504	507	495	494	494	494	494	494	486	326	246	260	251	238	230	222	243	218	220	222	435	547	550	550	555	9,283
Costos Encendido/Detención	145	0	3	0	0	0	0	1	8	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	163	0	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	649	507	498	494	494	494	494	487	334	247	260	252	238	230	222	243	218	220	223	435	710	550	550	555	9,604	
Costo Marginal Quillota 220 kV	195.6	193.8	193.4	192.8	192.8	192.8	192.7	187.0	142.7	138.7	140.0	140.8	141.0	139.4	135.5	139.0	81.2	55.1	112.7	174.7	192.8	193.3	193.5	192.9	160.59	
Pérdidas [MWh]	243	221	208	217	210	203	218	141	149	214	241	255	286	309	311	333	314	293	200	154	183	211	234	222	5,570	
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	313	313	313	313	313	304	305	305	304	304	304	304	305	305	305	305	305	305	338	338	337	337	7,515
Demanda Total [MWh]	9089	8695	8449	8296	8224	8255	8393	8682	9139	9559	9849	10070	10223	10358	10451	10471	10394	10136	9893	9792	9817	9984	9856	9462	227,537	
Generación Total [MWh]	9646	9230	8971	8826	8747	8771	8924	9137	9593	10078	10396	10629	10813	10972	11066	11109	11013	10733	10399	10251	10338	10532	10427	10020	240,622	

PE-RENAICO-2	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	1	2	3	3	4	4	4	3	2	1	1	0	0	31
PE-MALLECONORTE	11	12	14	16	16	17	18	18	15	13	11	15	20	23	28	36	38	36	30	21	12	8	6	6	438
PE-MALLECOSUR	11	12	15	16	17	18	19	19	15	13	11	15	19	21	24	30	32	31	26	19	11	7	6	6	410
PE-SANGABRIEL	20	17	11	13	11	12	11	11	8	6	5	11	18	23	28	34	37	35	33	33	27	21	21	19	462
PE-LAFLOR	2	2	2	1	1	1	2	2	2	2	2	3	5	7	8	9	9	8	7	7	6	4	4	3	100
PE-TOLPANSUR	8	8	6	6	6	5	6	5	5	6	5	8	13	16	18	20	22	22	21	20	17	13	11	9	274
PE-ELNOGAL	8	7	6	6	7	5	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	4	4	4	70
PE-LOSBUENOSAIRE	5	4	3	3	3	3	2	2	2	2	1	2	3	5	7	9	9	9	8	8	7	5	4	4	109
PE-LAESPERANZA	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	42
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	2	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	27
PE-LEBU	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	49
PE-HUAJACHE	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	32
PE-RAKI	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	47
PE-ELARRIBOL	7	6	4	5	4	6	7	7	7	6	4	2	1	1	1	1	2	2	1	3	5	7	7	7	100
PE-AURORA	28	30	33	36	38	37	38	41	39	37	32	45	57	55	56	59	58	57	58	56	52	49	48	46	1086
PE-PUELCHESUR	6	6	6	7	6	6	6	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	72	59	31	33	30	358
PE-SANPEDRO	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
PE-SANPEDRO-2	15	16	17	17	18	20	19	18	17	15	12	16	20	23	25	27	28	28	29	31	30	29	29	27	525

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	41	1113	3448	4630	4940	5119	5190	5243	5152	5081	4896	4636	3862	1793	151	0	0	0	55,295
PFV-ELAGUILA	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-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	53
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	78
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	79
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	11	15	16	15	16	16	16	16	16	15	11	3	0	0	0	0	168
PFV-TAMARUGO	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-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
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	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	12	16	19	20	20	20	19	16	12	7	1	0	0	0	0	170
PFV-SANTAISABEL	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-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	4	16	26	30	31	31	30	30	30	29	26	18	6	0	0	0	0	308
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	10	42	69	79	80	78	75	75	74	66	41	12	0	0	0	0	0	776
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	84
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	24	87	128	137	141	141	140	137	135	130	121	89	30	0	0	0	0	1439
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	16	75	71	68	91	91	49	92	53	89	88	76	27	1	0	0	0	884
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	29	73	80	82	84	86	87	87	86	84	80	71	30	0	0	0	0	958
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	16	28	40	49	54	55	53	22	42	31	16	5	0	0	0	0	415
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	105
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	13	43	60	60	63	80	80	80	76	75	71	58	15	0	0	0	0	774
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	100
PFV-JAMA-1	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-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	6	16	19	19	19	19	20	16	20	0	19	15	4	0	0	0	0	192
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	92

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 20 de diciembre de 2022	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	504	507	495	494	494	494	494	486	326	246	260	251	238	230	222	243	218	220	222	435	547	550	550	555
Costos Encendido/Detención	145	0	3	0	0	0	0	1	8	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	163	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	649	507	498	494	494	494	494	487	334	247	260	252	238	230	222	243	218	220	223	435	710	550	550	555
Costo Marginal Quillota 220 kV	195.6	193.8	193.4	192.8	192.8	192.8	192.7	187.0	142.7	138.7	140.0	140.8	141.0	139.4	135.5	139.0	81.2	55.1	112.7	174.7	192.8	193.3	193.5	192.9
Pérdidas [MWh]	243	221	208	217	210	203	218	141	149	214	241	255	286	309	311	333	314	293	200	154	183	211	234	222
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	313	313	313	313	313	304	305	305	304	304	304	304	305	305	305	305	305	338	338	337	337
Demanda Total [MWh]	9089	8695	8449	8296	8224	8255	8393	8682	9139	9559	9849	10070	10223	10358	10451	10471	10394	10136	9893	9792	9817	9984	9856	9462
Generación Total [MWh]	9646	9230	8971	8826	8747	8771	8924	9137	9593	10078	10396	10629	10813	10972	11066	11109	11013	10733	10399	10251	10338	10532	10427	10020

PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	10	147	209	201	213	170	213	213	182	196	167	68	4	0	0	0	2206	
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	10	44	54	55	13	55	55	14	55	55	53	44	13	0	0	0	520	
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	11	16	17	17	17	16	16	15	14	13	13	5	0	0	0	173	
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	108	153	147	160	169	173	173	170	166	156	122	50	0	0	0	1748	
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	37	113	137	137	137	137	137	137	137	137	137	128	47	1	0	0	1561	
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	9	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	10	0	0	0	244	
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	101	
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	8	9	9	9	8	4	0	0	0	103	
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	6	65	93	86	93	97	99	98	96	93	88	63	26	1	0	0	1003	
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	10	41	76	88	91	92	91	91	90	88	86	80	53	14	0	0	0	990	
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	24	93	111	115	119	122	123	123	121	119	112	93	38	1	0	0	1314	
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	13	18	17	19	20	20	20	20	19	15	6	0	0	0	0	208	
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	53	
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	1	8	58	77	81	83	81	80	78	77	77	75	62	32	2	0	0	871	
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	25	67	91	99	101	100	100	100	101	98	89	70	31	3	0	0	1074	
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	14	17	17	18	18	18	17	17	17	14	6	0	0	0	0	194	
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	18	50	67	69	70	71	72	0	0	0	0	56	23	2	0	0	498	
PFV-SOLDELILA	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-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	80	
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	7	8	8	8	8	5	2	0	0	0	84	
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	89	
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	15	39	47	49	52	53	52	52	52	50	44	33	13	1	0	0	552	
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	12	15	16	16	16	16	16	16	15	11	4	0	0	0	0	173	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	13	43	59	63	65	65	65	65	63	61	55	41	16	1	0	0	675	
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	21	72	93	96	97	97	97	97	96	96	95	86	36	1	0	0	1081	
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	6	28	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	22	1	0	0	446	
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	48	147	186	189	188	189	188	190	189	189	187	174	84	3	0	0	2152	
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	7	37	51	54	55	56	56	55	55	55	53	46	19	1	0	0	598	
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	15	39	60	60	60	60	60	60	57	56	53	56	32	2	0	0	670	
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	96	
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	5	17	26	28	30	29	29	29	28	28	24	17	7	0	0	0	298	
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	12	41	57	61	62	62	62	62	63	62	60	50	21	2	0	0	678	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	1	5	14	20	23	24	24	24	24	24	23	19	12	4	0	0	0	239	
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	90	
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	51	138	191	205	205	205	205	205	204	201	195	168	91	16	0	0	2282	
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	1	99	71	30	30	30	30	30	30	30	30	30	69	8	0	0	0	546	
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	1	18	51	78	89	92	93	93	93	91	89	82	61	27	3	0	0	959	
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	25	64	84	89	90	90	90	89	88	88	84	70	36	5	0	0	993	
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	1	33	82	100	108	111	112	110	114	116	113	109	94	48	1	0	0	1251	
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	18	64	77	83	84	84	83	82	81	80	77	68	37	1	0	0	918	
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	16	25	27	27	29	30	31	30	30	30	26	8	1	0	0	314	
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	3	57	107	130	137	144	145	145	145	145	145	141	119	76	12	0	0	1650	
PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	17	39	60	60	63	80	80	80	76	75	72	75	40	2	0	0	820	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 20 de diciembre de 2022	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	504	507	495	494	494	494	494	486	326	246	260	251	238	230	222	243	218	220	222	435	547	550	550	555
Costos Encendido/Detención	145	0	3	0	0	0	0	1	8	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	163	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	649	507	498	494	494	494	494	487	334	247	260	252	238	230	222	243	218	220	223	435	710	550	550	555
Costo Marginal Quillota 220 kV	195.6	193.8	193.4	192.8	192.8	192.8	192.7	187.0	142.7	138.7	140.0	140.8	141.0	139.4	135.5	139.0	81.2	55.1	112.7	174.7	192.8	193.3	193.5	192.9
Pérdidas [MWh]	243	221	208	217	210	203	218	141	149	214	241	255	286	309	311	333	314	293	200	154	183	211	234	222
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	313	313	313	313	313	304	305	305	304	304	304	304	305	305	305	305	305	338	338	337	337
Demanda Total [MWh]	9089	8695	8449	8296	8224	8255	8393	8682	9139	9559	9849	10070	10223	10358	10451	10471	10394	10136	9893	9792	9817	9984	9856	9462
Generación Total [MWh]	9646	9230	8971	8826	8747	8771	8924	9137	9593	10078	10396	10629	10813	10972	11066	11109	11013	10733	10399	10251	10338	10532	10427	10020

PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	76	
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	2	
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	97	
PFV-ESPERANZA	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-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30	
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35	
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	1	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	15	
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-LASTERRAZAS	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-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	26	
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	4	13	23	31	37	39	41	41	38	32	25	14	6	0	0	0	0	343	
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	2	
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	8	9	9	9	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	90	
PFV-VALLESOLAROEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	88	
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101	
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	83	
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11	
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	49	101	145	176	194	196	194	179	151	111	59	14	1	0	0	1581	
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	16	65	84	83	87	90	92	95	96	95	90	77	37	2	0	0	1008	
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	13	47	71	78	78	78	77	77	76	74	70	56	24	2	0	0	0	822	
PFV-LASILLA	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-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22	
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21	
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21	
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21	
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21	
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19	
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8	
PFV-LACHAPEANA	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-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42	
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	95	
PFV-LACHIMBABIS	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-PAMA	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-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32	
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	18	
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	21	
PFV-LASMOLLACAS	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-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	4	6	4	2	0	0	0	0	82	
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23	
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	1	0	0	0	0	31	
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	16	

Periodo Desde:

20-12-2022 25-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 20 de diciembre de 2022	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	504	507	495	494	494	494	494	486	326	246	260	251	238	230	222	243	218	220	222	435	547	550	550	555	9,283
Costos Encendido/Detención	145	0	3	0	0	0	0	1	8	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	163	0	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	649	507	498	494	494	494	494	487	334	247	260	252	238	230	222	243	218	220	223	435	710	550	550	555	9,604
Costo Marginal Quillota 220 kV	195.6	193.8	193.4	192.8	192.8	192.8	192.7	187.0	142.7	138.7	140.0	140.8	141.0	139.4	135.5	139.0	81.2	55.1	112.7	174.7	192.8	193.3	193.5	192.9	160.59
Pérdidas [MWh]	243	221	208	217	210	203	218	141	149	214	241	255	286	309	311	333	314	293	200	154	183	211	234	222	5,570
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	313	313	313	313	313	304	305	305	304	304	304	304	305	305	305	305	305	338	338	337	337	7,515
Demanda Total [MWh]	9089	8695	8449	8296	8224	8255	8393	8682	9139	9559	9849	10070	10223	10358	10451	10471	10394	10136	9893	9792	9817	9984	9856	9462	227,537
Generación Total [MWh]	9646	9230	8971	8826	8747	8771	8924	9137	9593	10078	10396	10629	10813	10972	11066	11109	11013	10733	10399	10251	10338	10532	10427	10020	240,622

PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	28
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	27
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LALIGUA	0	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-PULLALLI	0	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-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	96
PFV-PMGD-LOS-JOTES	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-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ELQUEMADO	0	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-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	8	14	20	24	27	27	26	22	17	11	5	1	0	0	0	0	231
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANFRANCISCO	0	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-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NILHUE	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	6
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	21
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	84
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
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	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CRUZSOLAR1	0	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-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 20 de diciembre de 2022	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	504	507	495	494	494	494	494	486	326	246	260	251	238	230	222	243	218	220	222	435	547	550	550	555
Costos Encendido/Detención	145	0	3	0	0	0	0	1	8	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	163	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	649	507	498	494	494	494	494	487	334	247	260	252	238	230	222	243	218	220	223	435	710	550	550	555
Costo Marginal Quillota 220 kV	195.6	193.8	193.4	192.8	192.8	192.8	192.7	187.0	142.7	138.7	140.0	140.8	141.0	139.4	135.5	139.0	81.2	55.1	112.7	174.7	192.8	193.3	193.5	192.9
Pérdidas [MWh]	243	221	208	217	210	203	218	141	149	214	241	255	286	309	311	333	314	293	200	154	183	211	234	222
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	313	313	313	313	313	304	305	305	304	304	304	304	305	305	305	305	305	338	338	337	337
Demanda Total [MWh]	9089	8695	8449	8296	8224	8255	8393	8682	9139	9559	9849	10070	10223	10358	10451	10471	10394	10136	9893	9792	9817	9984	9856	9462
Generación Total [MWh]	9646	9230	8971	8826	8747	8771	8924	9137	9593	10078	10396	10629	10813	10972	11066	11109	11013	10733	10399	10251	10338	10532	10427	10020

PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	7	8	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	79
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	5	2	1	0	0	0	0	0	65
PFV-LOBOZA	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-TREBALSOLAR	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-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-TRINIDAD	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-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	102
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	93
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	85
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	28
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	82
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	90
PFV-PICURIO	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-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	64
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	80
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	9
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	104
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	6	6	4	1	0	0	64
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	48
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	66
PFV-LIMA	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-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	102
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	39
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	27	47	68	77	82	84	83	76	63	46	30	3	1	0	0	690
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOGGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	97
PFV-CAIMI	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-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	65
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	8	9	8	0	9	9	8	8	8	7	4	1	0	0	78

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 20 de diciembre de 2022	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	504	507	495	494	494	494	494	486	326	246	260	251	238	230	222	243	218	220	222	435	547	550	550	555
Costos Encendido/Detención	145	0	3	0	0	0	0	1	8	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	163	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	649	507	498	494	494	494	494	487	334	247	260	252	238	230	222	243	218	220	223	435	710	550	550	555
Costo Marginal Quillota 220 kV	195.6	193.8	193.4	192.8	192.8	192.8	192.7	187.0	142.7	138.7	140.0	140.8	141.0	139.4	135.5	139.0	81.2	55.1	112.7	174.7	192.8	193.3	193.5	192.9
Pérdidas [MWh]	243	221	208	217	210	203	218	141	149	214	241	255	286	309	311	333	314	293	200	154	183	211	234	222
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	313	313	313	313	313	304	305	305	304	304	304	304	305	305	305	305	305	338	338	337	337
Demanda Total [MWh]	9089	8695	8449	8296	8224	8255	8393	8682	9139	9559	9849	10070	10223	10358	10451	10471	10394	10136	9893	9792	9817	9984	9856	9462
Generación Total [MWh]	9646	9230	8971	8826	8747	8771	8924	9137	9593	10078	10396	10629	10813	10972	11066	11109	11013	10733	10399	10251	10338	10532	10427	10020

PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	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-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	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-PEDREROS	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-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	77
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	22
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	81
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	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-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	8	8	8	8	8	8	6	4	1	0	0	95
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	89
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	94
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	30
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	70
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	20
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	20
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	9
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	71
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	7	6	4	3	2	0	0	0	62
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	78
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	27
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	98
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	28
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	45
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	31
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	26
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	43
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	67
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	9	8	8	8	7	6	4	1	0	0	93
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	88
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	2	0	0	0	55

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 20 de diciembre de 2022	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	504	507	495	494	494	494	494	486	326	246	260	251	238	230	222	243	218	220	222	435	547	550	550	555
Costos Encendido/Detención	145	0	3	0	0	0	0	1	8	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	163	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	649	507	498	494	494	494	494	487	334	247	260	252	238	230	222	243	218	220	223	435	710	550	550	555
Costo Marginal Quillota 220 kV	195.6	193.8	193.4	192.8	192.8	192.8	192.7	187.0	142.7	138.7	140.0	140.8	141.0	139.4	135.5	139.0	81.2	55.1	112.7	174.7	192.8	193.3	193.5	192.9
Pérdidas [MWh]	243	221	208	217	210	203	218	141	149	214	241	255	286	309	311	333	314	293	200	154	183	211	234	222
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	313	313	313	313	313	304	305	305	304	304	304	304	305	305	305	305	305	338	338	337	337
Demanda Total [MWh]	9089	8695	8449	8296	8224	8255	8393	8682	9139	9559	9849	10070	10223	10358	10451	10471	10394	10136	9893	9792	9817	9984	9856	9462
Generación Total [MWh]	9646	9230	8971	8826	8747	8771	8924	9137	9593	10078	10396	10629	10813	10972	11066	11109	11013	10733	10399	10251	10338	10532	10427	10020

PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	0	0	5	5	6	5	4	2	0	0	0	0
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LORETO	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-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	2	1	7	7	6	6	3	0	0	0	0	0
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0
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	5	5	5	2	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	1	16	52	80	88	92	94	107	107	104	96	87	72	37	6	0	0	0
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0
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	0
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	0	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	8	8	8	5	3	0	0	0	0	0
PFV-MELI	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-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 20 de diciembre de 2022	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	504	507	495	494	494	494	494	486	326	246	260	251	238	230	222	243	218	220	222	435	547	550	550	555	9,283
Costos Encendido/Detención	145	0	3	0	0	0	0	1	8	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	163	0	0	0	0	321
Costos Totales [kUSD]	649	507	498	494	494	494	494	487	334	247	260	252	238	230	222	243	218	220	223	435	710	550	550	555	9,604
Costo Marginal Quillota 220 kV	195.6	193.8	193.4	192.8	192.8	192.8	192.7	187.0	142.7	138.7	140.0	140.8	141.0	139.4	135.5	139.0	81.2	55.1	112.7	174.7	192.8	193.3	193.5	192.9	160.59
Pérdidas [MWh]	243	221	208	217	210	203	218	141	149	214	241	255	286	309	311	333	314	293	200	154	183	211	234	222	5,570
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	313	313	313	313	313	304	305	305	304	304	304	304	305	305	305	305	305	338	338	337	337	7,515
Demanda Total [MWh]	9089	8695	8449	8296	8224	8255	8393	8682	9139	9559	9849	10070	10223	10358	10451	10471	10394	10136	9893	9792	9817	9984	9856	9462	227,537
Generación Total [MWh]	9646	9230	8971	8826	8747	8771	8924	9137	9593	10078	10396	10629	10813	10972	11066	11109	11013	10733	10399	10251	10338	10532	10427	10020	240,622

PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	38
PFV-PMGD-PEÑAFLORESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	32
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	71
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LUMBRENAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	16
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-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	66
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	7	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	81
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	4	3	5	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	11
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELROBLE	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-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PMGD-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PMGD-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELSAUCE	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-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	7	0	6	9	8	8	8	7	4	0	0	0	0	82
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	46
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-LASTURCAS	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-PMGD-NIHUE	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-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	81
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAMANGA-1	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-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	73
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
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	13
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	83
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	7	8	8	8	8	8	4	8	5	1	0	0	0	67
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 20 de diciembre de 2022	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	504	507	495	494	494	494	494	486	326	246	260	251	238	230	222	243	218	220	222	435	547	550	550	555
Costos Encendido/Detención	145	0	3	0	0	0	0	1	8	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	163	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	649	507	498	494	494	494	494	487	334	247	260	252	238	230	222	243	218	220	223	435	710	550	550	555
Costo Marginal Quillota 220 kV	195.6	193.8	193.4	192.8	192.8	192.8	192.7	187.0	142.7	138.7	140.0	140.8	141.0	139.4	135.5	139.0	81.2	55.1	112.7	174.7	192.8	193.3	193.5	192.9
Pérdidas [MWh]	243	221	208	217	210	203	218	141	149	214	241	255	286	309	311	333	314	293	200	154	183	211	234	222
Consumos Propios [MWh]	314	314	314	313	313	313	313	313	304	305	305	304	304	304	304	305	305	305	305	305	338	338	337	337
Demanda Total [MWh]	9089	8695	8449	8296	8224	8255	8393	8682	9139	9559	9849	10070	10223	10358	10451	10471	10394	10136	9893	9792	9817	9984	9856	9462
Generación Total [MWh]	9646	9230	8971	8826	8747	8771	8924	9137	9593	10078	10396	10629	10813	10972	11066	11109	11013	10733	10399	10251	10338	10532	10427	10020

PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	0	1	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	0	0	0	0
PFV-LOGGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	5	0	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
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
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	9	9	9	8	6	4	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0
PFV-MECOCHELLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 20 de diciembre de 2022

Table with columns for station names (1-24), TOT.DIA, DMAX, and DMED. The table lists 123 power generation stations and their output in MW/h and MWh for each hour of the day. Totals are provided at the bottom for each hour and for the entire day.

Table with columns for plant names (e.g., PFV-LAFRONTERA), hours (1-24), TOT.DIA (MWh), DMAX (MWh/h), and DMED (MWh/h). It lists power generation data for various plants throughout the day.

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
20 de diciembre de 2022

20-12-2022														SS-CC		
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
07:40	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	SD202210415	ENGIE	-	MT
07:40	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT
07:40	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	MT
07:40	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	MT
07:40	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL	AES ANDES	-	MT
07:40	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL	AES ANDES	-	MT
07:40	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL	ENAP	-	MT
07:40	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
07:40	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
07:40	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL	SANTA FE	-	-
07:43	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	-
07:43	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.STV1_GNL_D	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	-
07:48	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
07:48	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL	COLBUN	-	MT
07:48	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL	COLBUN	-	MT
07:48	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	MT
07:48	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	MT
07:48	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL	SANTA FE	-	PC
07:48	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1B	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	-
07:49	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV1C	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	-
07:52	-	CDC	-	-5	-	-	-	-	-	Inicio Ctx Línea de 220 kV María Elena-Kimal	-	-	-	CDC	-	-
07:52	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	100	-	-	CI	-	OM	Por pérdida de comunicaciones de C. PFV Sol del Desierto	Ctx Línea de 220 kV María Elena-Kimal	-	-	RNE	-	-
07:54	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:56	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1A	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	-
07:58	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
07:58	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	LP	-	EP	PCP	EP	Cancela SICF2022112530	-	-	IL	2020001130 - SI	COLBUN	-
07:58	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL	2021118847	SANTA FE	PC
08:03	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL	SANTA FE	-	-
08:04	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
08:07	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	-
08:07	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	-
08:08	-	CDC	-	-40	-	-	CI	-	-	Inicio Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro < 130 MVA	-	-	SD	CDC	-	-
08:08	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	SD	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	SD	ENEL GREEN POWER	-	-
08:08	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	25	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	SD	ENERGÍA LLAIMA	-	-
08:08	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	SD	ENOR CHILE	-	-
08:08	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	SD	RNE	-	-
08:14	-	CELCO	CELCO_BLI1_COGEN	0	DF	-	FS	-	SDCF	Filtración de válvula en instalaciones de planta de celulosa	-	-	SDCF	ARAUCO	-	-
08:15	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	-
08:16	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	A	IL	2020001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-
08:16	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL	ENEL GENERACION	-	-
08:20	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	-	CARDONES	-	-
08:21	-	DALMAGRO	DALMAGRO_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	Por desconexión de TR-3 y 4 en S/E DDA	-	-	SD	ENEL GENERACION	-	-
08:21	-	SALVADOR	SALVADOR_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	SD	EL SALVADOR	-	-
08:22	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	IL	2020001251- Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-
08:25	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
08:29	-	CDC	-	-40	-	-	CI	-	-	Ajuste Prorrata por Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro < 130 MVA	-	-	SD	CDC	-	-
08:29	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	15	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	SD	RNE	-	-
08:29	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	SD	ENERGÍA LLAIMA	-	-
08:29	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro	-	SD	ENOR CHILE	-	-
08:30	-	DALMAGRO	DALMAGRO_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OT	Por desconexión de TR-3 y 4 en S/E DDA	-	-	SD	ENEL GENERACION	-	-
08:31	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	A	IL	2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-
08:31	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	A	IL	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-
08:33	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL	2021002293 - 2022002146	ENEL GENERACION	-

20-12-2022													SS-CC			
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
20:09	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	140	PO	-	EP	-	OM	Medición de Exactitud Relativa de gases y NDx x RCA.	-	-	S1 2022112147	ENGIE	-	-
20:23	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	0	PO	-	EP	-	SIF	Sincronizada en pruebas	-	-	IL 202200696 - JF 2022004666	AES ANDES	-	-
20:25	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV1_DIESEL	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 202200846	KELAR	-	-
20:25	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
20:25	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	PC
20:25	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
20:25	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:25	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sirv	-	RO	-	PC	-	OM	Control cota Invernada.	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
20:25	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sirv	-	RO	-	PC	-	OM	Control cota Invernada.	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
20:25	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sirv	-	RO	-	PC	-	OM	Control cota Invernada.	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
20:35	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	35	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000000	CARDONES	-	-
20:45	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	245	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002317	AES ANDES	-	MT
20:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSSC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSSC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:00	-	RALCO-2	RALCO_sirv	-	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSSC	-	A	IL 2020001251- Carta 0532- 2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
21:05	-	RALCO-2	RALCO_sirv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	IL 2020001251- Carta 0532- 2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-	-
21:38	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	Control suministro	-	-	-	CARDONES	-	-
21:53	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:53	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:53	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
21:57	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:58	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
22:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GN_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOUTANA	-	PC
22:21	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	PO	LC	EP	-	EP	Sube aplena carga para poder cancelar limitación	-	-	IL 2022001252 - IL 2022002315	ENEL GENERACION	-	-
22:23	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	-
22:26	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002240	SANTA FE	-	PC
22:48	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV1_DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OT	Baja a minimo técnico por Cambio de Combustible	-	-	IL 202200846	KELAR	-	MT
22:57	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	PO	-	EP	PCP	OT	Sube aplena carga para poder cancelar limitación	-	-	IL 2022002076 2022002314	RNE	-	-
23:13	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 2022002276	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	-
23:22	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cancela IL 2022002315	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	PC
23:31	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	CARDONES	-	-
23:40	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:42	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:43	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:45	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:47	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
23:47	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sirv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
23:47	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sirv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
23:47	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sirv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
23:47	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
23:47	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
23:47	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
23:47	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1+B2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
23:50	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
23:53	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV1_DIESEL	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 202200846	KELAR	-	-
23:56	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
23:59	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_DIESEL	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S la componente TV	-	-	IL 202200846	KELAR	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Martes 20 de Diciembre del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	41.5	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Angamos	-	6.1	GNP		PMG PFV Antay	75.4	74.6	-1.10 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.9	-6.17 %		PMG PFV Castilla	28.9	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.2	GNP	LF	PMG PFV De los Andes	83.8	81.6	-2.57 %	PMG
CSP Cerro Dominador	2002.0	490.8	(*) -75.48 %		PMG PFV Del Desierto	89.1	87.7	-1.54 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	956.0	+10.65 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.9	4.8	-45.82 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	217.6	-9.35 %	P	PMG PFV Machicura	64.3	45.2	-29.72 %	PMG
HE Angostura	2117.8	2064.0	-2.54 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	3599.5	3434.7	-4.58 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	13.9	0.0	-100.00 %	PMG
HE Canutillar	3597.7	2922.0	-18.78 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.8	-0.56 %	PMG
HE Cipreses	717.8	473.7	-34.01 %	LF, RO	PMG PFV Puerto Seco	102.8	91.9	-10.63 %	PMG
HE Colbún	2769.1	2687.0	-2.97 %		PMG PFV SDGx01	7.5	6.7	-10.67 %	PMG
HE El Toro	4582.2	4468.6	-2.48 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	79.5	77.2	-2.93 %	PMG
HE Machicura	576.0	600.0	+4.17 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.0	70.8	-	PMG, P
HE Pangué	3188.9	3969.4	+24.48 %	DF, LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	1.1	-	PMG
HE Pehuenche	4493.1	2620.3	(*) -41.68 %		PMG TER CMPC Tissue	-	17.1	-	PMG
HE Pilmaiquén	528.0	521.8	-1.18 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	5784.7	3743.2	(*) -35.29 %	RO	PMG TER Celco	128.8	28.1	-78.17 %	PMG
HE Rapel	165.9	241.2	+45.38 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	742.3	741.7	-0.08 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2639.9	2568.2	-2.72 %	RO	PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	761.0	704.3	-7.45 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	506.4	449.6	-11.22 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, MM, LF
HP Blanco	1083.0	917.9	-15.24 %	RO	PMG TER Licantén	156.0	73.8	-52.70 %	PMG
HP Capullo	134.4	133.3	-0.82 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	312.0	339.4	+8.77 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.2	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	439.2	433.2	-1.37 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1730.9	1693.6	-2.15 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	156.0	135.5	-13.14 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	105.6	98.4	-6.85 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	0.0	236.3	GNP		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	1058.7	752.4	-28.93 %	RO	TER Angamos-ANG1	4484.3	3192.8	(*) -28.80 %	
HP Digua	238.0	213.6	-10.24 %		TER Angamos-ANG2	4466.3	4511.3	+1.01 %	
HP El Paso	741.2	595.0	-19.72 %		TER Antihue	70.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	0.0	16.2	GNP	P	TER Arauco	120.0	52.9	-55.94 %	LF
HP Florida II	116.0	137.1	+18.19 %		TER Arauco MAPA	480.0	0.0	-100.00 %	P
HP Guayacán	197.6	193.6	-2.04 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.5	GNP	
HP Hornitos	620.0	655.3	+5.69 %	RO	TER Arica-M1AR	0.0	0.2	GNP	
HP Isla	915.2	736.6	-19.51 %		TER Arica-M2AR	0.0	0.2	GNP	
HP Itata	0.0	0.0	-	MM	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Juncal	460.0	417.4	-9.26 %	RO	TER Atacama 1 GNL	3958.8	4004.4	+1.15 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	2452.0	2561.8	+4.48 %	RO	TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP La Higuera	2844.0	3007.2	+5.74 %	RO	TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP La Mina	118.2	33.7	-71.49 %		TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	36.3	GNP		TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO	TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Lican	167.5	117.9	-29.61 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
HP Lircay	432.0	417.1	-3.45 %		TER CMPC Cordillera GNL	97.1	0.0	-100.00 %	
HP Loma Alta	437.2	290.1	-33.65 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	481.1	GNP	
HP Los Hierros	120.0	96.4	-19.71 %		TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Los Hierros II	12.0	6.0	-50.08 %		TER CMPC Pacífico	672.5	615.7	-8.45 %	
HP Los Molles	45.4	43.6	-3.86 %		TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
HP Los Quilos	732.0	703.3	-3.92 %	RO	TER Campiche	4834.4	4282.2	-11.42 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	36.0	43.2	+20.03 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	DF
HP Mampil	328.2	277.6	-15.42 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	58.0	GNP	
HP Mocho	168.0	174.2	+3.67 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	665.8	710.8	+6.76 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	536.1	371.0	-30.80 %	DF	TER Candelaria 2 Gas Arg	499.5	1364.0	+173.06 %	
HP Providencia	24.0	19.2	-20.00 %		TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
HP Pullinque	373.5	386.0	+3.35 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Puntilla	377.5	401.1	+6.25 %		TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
HP Queltehues	622.2	697.7	+12.13 %	RO	TER Cholguán	216.5	138.9	-35.85 %	
HP Quilleco	761.6	652.0	-14.39 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
HP Río Colorado	168.0	172.7	+2.80 %		TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	DF, RO
HP Río Picoiquen	40.8	42.1	+3.09 %		TER Cochrane-CCH2	4619.7	4603.8	-0.34 %	RO
HP Rucatayo	555.0	519.8	-6.35 %		TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	459.0	-29.17 %	
HP Rucue	1772.4	1536.0	-13.34 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1246.0	+153.25 %	
HP San Andres	936.6	954.0	+1.85 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
HP San Ignacio	0.0	0.0	-		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1824.0	1463.7	-19.75 %		TER Colmito Diésel	108.0	0.0	-100.00 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	236.8	-1.33 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	197.4	GNP	
HP Volcán	0.0	0.0	-	MM, RO	TER Combarbala	14.1	0.0	-100.00 %	
PE Alena	128.4	343.7	+167.69 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Atacama	-	0.0	-		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Aurora	1085.7	1674.8	+54.26 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	202.8	GNP	
PE Cabo Leones 1	805.6	1220.9	+51.55 %		TER Degañ	44.9	0.0	-100.00 %	
PE Cabo Leones 2	1015.6	936.1	-7.83 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 3	991.6	1434.2	+44.64 %		TER Diego de Almagro	0.0	119.0	GNP	
PE Calama	803.1	994.5	+23.83 %		TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	-	0.0	-		TER El Salvador	0.0	115.7	GNP	
PE Canela	69.2	92.0	+32.92 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	317.2	420.3	+32.48 %	LF	TER Energía Pacífico	378.0	306.3	-18.97 %	
PE Cerro Tigre	1157.8	1279.1	+10.48 %		TER Escuadrón	106.1	76.4	-28.02 %	
PE Cuel	126.2	86.0	-31.80 %	LF	TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	766.0	1147.7	+49.82 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	39.9	42.0	+5.21 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	110.5	71.8	-35.01 %		TER Guacolda 1	580.0	170.0	-70.69 %	RO
PE La Flor	99.7	126.4	+26.77 %		TER Guacolda 2	581.6	387.4	-33.40 %	LF
PE Lebu	48.9	52.9	+8.15 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
PE Llanos del Viento	0.0	0.0	-		TER Guacolda 4	2299.0	2171.6	-5.54 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	123.6	124.0	+0.31 %		TER Guacolda 5	2775.5	2425.0	-12.63 %	
PE Los Buenos Aires	109.1	89.5	-17.93 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	608.2	1122.8	+84.62 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Los Olmos	239.4	324.8	+35.68 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Norte	437.6	295.6	-32.46 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	410.1	290.3	-29.21 %		TER IEM	6009.4	5979.2	-0.50 %	
PE Mesamavida	131.0	173.7	+32.62 %	LF	TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Monte Redondo	193.0	318.2	+64.90 %		TER Kelar Diésel	0.0	3083.9	(*)GNP	
PE Negrete	95.5	107.3	+12.42 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	357.8	1442.7	+303.19 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Colorada	34.9	4.7	-86.46 %		TER Laja Energía Verde	240.0	123.0	-48.75 %	
PE Punta Palmeras	286.3	387.1	+35.19 %	LF	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Punta Sierra	622.0	1035.0	+66.41 %	RO	TER Lautaro II	528.0	329.6	-37.58 %	
PE Renaico	339.9	285.2	-16.11 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	31.2	91.2	+191.97 %	P	TER Loma Los Colorados II	266.0	256.2	-3.68 %	
PE San Gabriel	462.2	444.6	-3.79 %		TER Los Espinos	20.0	0.0	-100.00 %	
PE San Juan	1487.0	1566.4	+5.34 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	525.3	845.4	+60.95 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	RO
PE Sarco	814.0	1271.3	+56.17 %		TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Sierra Gorda Este	670.6	849.6	+26.70 %		TER Mantos Blancos	0.0	2.5	GNP	
PE Talinay Oriente	576.8	1064.7	+84.59 %		TER Masisa	0.0	121.0	GNP	LF
PE Talinay Poniente	454.0	698.5	+53.87 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Taltal	645.7	1090.5	+68.89 %		TER Mejillones-CTH	3012.6	2875.9	-4.54 %	
PE Tchamma	825.6	864.0	+4.64 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Tolpan Sur	274.0	344.4	+25.70 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PE Totoral	212.0	371.3	+75.18 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	949.3	GNP	
PE Ucuquer 2	17.7	4.3	-75.60 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	367.4	492.7	+34.10 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	446.0	527.7	+18.32 %	LF	TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	194.2	215.2	+10.84 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Andes Solar II	498.2	464.8	-6.70 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1439.1	1543.0	+7.22 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	244.3	444.4	+81.91 %	LF	TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1314.0	1301.9	-0.92 %		TER Nehuenco I Gas Arg	7070.9	6703.0	-5.20 %	
PFV Campos del Sol	545.4	1778.1	(*) +226.01 %	P	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	207.5	688.6	+231.94 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	992.7	845.8	-14.80 %		TER Nehuenco II Gas Arg	8346.5	7566.0	-9.35 %	
PFV Cerro Dominador	990.3	1012.4	+2.23 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	297.7	101.6	-65.87 %		TER Newen GNL	17.6	48.2	+173.60 %	
PFV Conejo	1080.8	962.7	-10.93 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1748.4	1061.0	-39.32 %	P	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	239.2	28.1	-88.24 %		TER Norgener-NTO1	2488.2	2327.5	-6.46 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2281.9	1931.6	-15.35 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
PFV Domeyko	1073.7	1527.0	+42.22 %	P	TER Nueva Aldea	1224.0	652.4	-46.70 %	
PFV Doña Carmen	230.7	239.7	+3.90 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	15.3	14.6	-4.58 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	1008.1	1088.4	+7.97 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	1580.8	1557.2	-1.49 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1561.4	1482.5	-5.05 %		TER Nueva Renca GNL	3823.6	2689.0	-29.67 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Granja Solar	958.3	1126.1	+17.51 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3825.0	4085.0	+6.80 %	
PFV Guanchoi	959.5	0.0	-100.00 %	P	TER Nueva Ventanas	6209.6	5817.0	-6.32 %	
PFV Huatacondo	775.4	451.3	-41.80 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	192.4	566.5	+194.37 %		TER PAS Mejillones	528.0	528.8	+0.16 %	
PFV Javiera	597.9	142.4	-76.18 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	173.4	169.9	-2.00 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	169.4	135.5	-20.03 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	821.5	806.0	-1.89 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV La Silla	14.7	17.5	+18.71 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	552.2	465.8	-15.65 %		TER Quintero 1A Gas Arg	810.0	932.0	+15.06 %	RO
PFV Lalackama II	172.8	143.5	-16.95 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	917.7	924.3	+0.72 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	342.8	310.7	-9.36 %	LF	TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	1438.0	(*)GNP	
PFV Los Tilos	38.9	40.3	+3.51 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Luz del Norte	1250.9	1398.2	+11.77 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Malgarida	2151.5	2248.0	+4.49 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	520.5	488.1	-6.23 %		TER San Isidro I Gas Arg	7737.1	7120.8	-7.96 %	
PFV Nuevo Quillagua	884.2	701.8	-20.63 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Camarones	53.4	57.7	+8.05 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	675.1	628.5	-6.90 %		TER San Isidro II Gas Arg	5126.8	7057.8	(*) +37.67 %	
PFV Pampa Tigre	871.4	658.2	-24.47 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	78.5	71.4	-9.06 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	167.5	152.9	-8.72 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	1039.7	1050.6	+1.05 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1649.7	1560.0	-5.44 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	678.0	144.5	-78.68 %		TER Santa Fe	1602.1	1340.8	-16.31 %	
PFV San Andres	313.7	392.0	+24.96 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	773.6	1013.9	+31.06 %		TER Santa Marta	360.2	111.3	-69.10 %	LF
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa María	5238.0	6073.0	+15.94 %	RO
PFV Santiago	689.7	657.4	-4.68 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	0.0	1061.7	GNP		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Sol de los Andes	669.5	148.4	-77.83 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2205.5	1050.0	-52.39 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	1002.6	1118.9	+11.60 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	52.9	23.9	-54.94 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	414.7	413.8	-0.22 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	819.5	1138.5	+38.92 %		TER Tenó	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	307.8	140.2	-54.47 %	P	TER Tenó Gas GLP	574.3	253.0	-55.95 %	
PMG HP Aillin	78.6	69.7	-11.38 %	PMG, P	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	23.4	18.2	-22.12 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	13.4	10.4	-22.41 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	130.0	148.3	+14.08 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	341.0	340.0	-0.29 %	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	52.9	87.4	+65.09 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Corrales	70.1	69.7	-0.49 %	PMG, P	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	16.8	16.3	-3.21 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG	TER Trapen	10.8	0.0	-100.00 %	LF
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Trincao	30.0	7.6	-74.68 %	MM, LF
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG	TER Ujina Diésel	0.0	2.5	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Juncalito	10.2	12.8	+25.49 %	PMG
PMG HP Llauquereo	6.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	78.3	73.1	-6.59 %	PMG
PMG HP MC2	18.9	18.8	-0.51 %	PMG
PMG HP MC3	-	18.6	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.6	-5.00 %	PMG
PMG HP Nalcas	58.9	57.2	-2.80 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	141.8	144.8	+2.14 %	PMG
PMG HP Palacios	51.1	17.5	-65.78 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.9	-	PMG
PMG HP Pulelfu	110.4	109.1	-1.18 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.3	70.2	-0.23 %	PMG
PMG HP Renaico	86.3	88.1	+2.11 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	26.3	31.6	+20.06 %	PMG
PMG HP San Clemente	96.0	89.9	-6.35 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	39.7	GNP	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Viñales	528.0	556.3	+5.37 %	
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	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	169.1	GNP	LF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	105.5	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	226510.8	226770.3	+0.11 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	55.5	59.9	+7.91 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.5	22.4	+3.97 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	96.0	99.2	+3.36 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Calíboro	23.7	24.1	+1.76 %
PMGD HP Cavanca	0.0	44.4	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	44.2	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	18.1	9.3	-48.67 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.3	9.1	-19.43 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	93.8	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	45.2	-
PMGD HP Dongo	13.6	8.8	-35.68 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.8	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	2.2	9.8	+352.02 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	22.4	22.8	+1.86 %
PMGD HP El Brinco	-	3.1	-
PMGD HP El Canelo	48.2	49.6	+2.85 %
PMGD HP El Colorado	11.7	10.7	-8.98 %
PMGD HP El Diuto	61.4	61.2	-0.45 %
PMGD HP El Galpón	11.7	15.1	+28.99 %
PMGD HP El Llano	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	61.0	65.2	+6.81 %
PMGD HP El Mirador	0.0	11.5	-
PMGD HP El Toro N°2	22.7	22.3	-1.72 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	1.2	23.3	+1838.84 %
PMGD HP Eyzaguirre	15.7	15.1	-4.12 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.3	4.1	-5.98 %
PMGD HP La Compañía II	35.7	35.9	+0.64 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Paloma	3.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.9	12.5	+5.12 %
PMGD HP Las Flores	0.0	19.6	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	120.6	125.7	+4.16 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	5.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	37.9	42.3	+11.61 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	-	14.6	-
PMGD PFV Lo Miranda	65.9	66.1	+0.31 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.4	19.2	+9.95 %
PMGD PFV Lockma	-	25.1	-
PMGD PFV Loica	30.0	31.6	+5.18 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	15.6	11.0	-29.18 %
PMGD PFV Loreto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Gorriónes	30.2	31.2	+3.45 %
PMGD PFV Los Jotes	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Lagos	21.7	22.1	+2.03 %
PMGD PFV Los Libertadores	62.0	60.7	-2.13 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	28.4	30.9	+8.67 %
PMGD PFV Los Molinos	106.3	69.8	-34.31 %
PMGD PFV Los Paltos	26.9	27.2	+1.10 %
PMGD PFV Los Patos	31.4	33.0	+5.03 %
PMGD PFV Los Perales	20.1	19.8	-1.64 %
PMGD PFV Los Puquios	23.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	22.6	23.0	+1.63 %
PMGD PFV Los Tordos	58.2	8.9	-84.66 %
PMGD PFV Luce Solar	28.5	28.4	-0.46 %
PMGD PFV Luders	25.7	26.6	+3.42 %
PMGD PFV Lumbreras	34.3	34.0	-0.80 %
PMGD PFV Luna	21.6	21.5	-0.85 %
PMGD PFV Luna del Norte	21.2	20.8	-1.92 %
PMGD PFV Malaquita II	100.4	46.5	-53.64 %
PMGD PFV Malinke	16.0	16.1	+0.60 %
PMGD PFV Manao	28.8	30.8	+7.06 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.1	+2538.88 %
PMGD PFV Marambio	26.1	26.3	+0.51 %
PMGD PFV Marchigue II	80.5	84.9	+5.54 %
PMGD PFV Marchigue VII	14.7	18.9	+28.55 %
PMGD PFV Marin	28.8	29.2	+1.46 %
PMGD PFV María Pinto	27.6	27.6	+0.15 %
PMGD PFV Meco Chillan	68.0	60.8	-10.59 %
PMGD PFV Meli	0.0	20.4	-
PMGD PFV Membrillo	19.8	19.6	-1.13 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.4	18.8	+2.12 %
PMGD PFV Milán A	23.7	23.8	+0.75 %
PMGD PFV Mitchi	25.6	25.7	+0.08 %
PMGD PFV Mostt	30.2	30.0	-0.65 %
PMGD PFV Mostazal	94.3	91.1	-3.35 %
PMGD PFV Moya	80.7	71.9	-10.93 %
PMGD PFV Mutupín	67.5	83.6	+23.98 %
PMGD PFV Nahuén	92.2	95.0	+3.04 %
PMGD PFV Nan	-	5.9	-
PMGD PFV Nazarino Verano	27.8	28.4	+2.10 %
PMGD PFV Nihue	31.8	32.0	+0.68 %
PMGD PFV Norte Chico	20.1	19.3	-3.76 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	2.3	2.2	-3.72 %
PMGD HP Los Portones	32.6	30.0	-8.00 %
PMGD HP MSA-I	0.0	4.8	-
PMGD HP Maisán	4.3	4.3	-0.56 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	61.2	-
PMGD HP María Elena	0.0	1.1	-
PMGD HP Melo	47.0	47.4	+0.78 %
PMGD HP Molinera Villarrica	7.8	2.8	-64.66 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	8.7	-
PMGD HP Munilque II	8.9	7.6	-14.70 %
PMGD HP Palmar	67.2	66.6	-0.94 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.7	3.9	+4.78 %
PMGD HP Pichilonco	3.8	3.2	-16.45 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	24.2	29.3	+21.19 %
PMGD HP Purísima	9.8	10.4	+6.33 %
PMGD HP Quillaileo	10.2	9.3	-8.57 %
PMGD HP Reca	7.5	7.4	-1.12 %
PMGD HP Roblería	36.0	37.3	+3.42 %
PMGD HP Río Mulchén	5.6	4.9	-12.74 %
PMGD HP Río Trueno	20.4	18.5	-9.34 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	10.5	-
PMGD HP Santa Isabel	10.2	8.6	-15.91 %
PMGD HP Santa Rosa	11.2	11.4	+1.78 %
PMGD HP Sauce Andes	10.1	13.9	+38.27 %
PMGD HP Trailelfú	6.0	5.9	-0.93 %
PMGD HP Tranquíl	0.0	0.0	-
PMGD HP Triful Triful	17.6	18.5	+4.86 %
PMGD PE El Arrebol	100.2	102.8	+2.55 %
PMGD PE El Nogal	69.7	50.6	-27.42 %
PMGD PE Huajache	31.4	18.0	-42.56 %
PMGD PE Las Peñas	41.9	48.7	+16.21 %
PMGD PE Lebu III	27.5	15.8	-42.46 %
PMGD PE Raki	47.1	117.2	+148.86 %
PMGD PE Ucuquer	12.1	5.9	-51.08 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	24.7	24.6	-0.30 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	74.8	-
PMGD PFV Alhué	43.7	48.8	+11.70 %
PMGD PFV Alicahue	20.7	21.1	+2.28 %
PMGD PFV Alto Solar	16.3	16.3	-0.01 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.3	13.1	-14.38 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	41.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	18.6	25.7	+38.34 %
PMGD PFV Anakena	103.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Antonia	27.7	28.7	+3.71 %
PMGD PFV Argomedo	77.3	58.7	-24.13 %
PMGD PFV Ariztía	26.2	26.8	+2.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ocoa	30.3	34.7	+14.55 %
PMGD PFV Olivillo	85.0	90.6	+6.56 %
PMGD PFV Orion	30.0	28.8	-4.14 %
PMGD PFV Ovalle Norte	94.8	81.1	-14.46 %
PMGD PFV Ovejería	82.4	87.3	+5.91 %
PMGD PFV PAS1	78.4	92.8	+18.38 %
PMGD PFV Pachira	101.4	101.4	-0.02 %
PMGD PFV Paine	101.4	79.9	-21.24 %
PMGD PFV Palto Sunlight	80.3	85.0	+5.85 %
PMGD PFV Pama	0.0	10.9	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	55.0	57.1	+3.81 %
PMGD PFV Panquehue II	32.8	40.9	+24.63 %
PMGD PFV Paraguay	67.3	67.7	+0.65 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	13.3	28.7	+115.32 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	76.9	-
PMGD PFV Parque Nancagua	9.2	14.3	+54.70 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	21.3	32.2	+50.96 %
PMGD PFV Parque San Javier	48.9	53.7	+9.71 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	89.2	88.9	-0.32 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	64.0	64.4	+0.59 %
PMGD PFV Pastrán	102.2	103.3	+1.07 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	30.9	29.1	-5.70 %
PMGD PFV Penaflores	32.0	94.3	+194.39 %
PMGD PFV Pencahue Este	3.0	2.9	-1.34 %
PMGD PFV Pepa	96.9	92.5	-4.55 %
PMGD PFV Pequen	-	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	22.1	22.0	-0.54 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	70.5	67.3	-4.58 %
PMGD PFV Pilpilen	29.6	30.0	+1.49 %
PMGD PFV Piquero	96.6	100.6	+4.08 %
PMGD PFV Pirque	24.9	27.2	+8.86 %
PMGD PFV Pitotoy	8.2	8.3	+1.63 %
PMGD PFV Pitra	28.5	30.3	+6.41 %
PMGD PFV Placilla	77.8	97.1	+24.80 %
PMGD PFV Playerito	31.7	28.2	-11.00 %
PMGD PFV Playero	31.6	25.6	-18.90 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	11.1	-
PMGD PFV Población	12.0	25.5	+112.10 %
PMGD PFV Portezuelo	26.8	26.9	+0.31 %
PMGD PFV Pretty Field	21.4	25.6	+19.99 %
PMGD PFV Puelche	29.1	23.2	-20.36 %
PMGD PFV Puente Solar	23.7	24.4	+3.04 %
PMGD PFV Pullalli	25.9	26.4	+1.72 %
PMGD PFV Punta Baja	21.5	10.9	-49.36 %
PMGD PFV Queltehue	28.4	28.8	+1.50 %
PMGD PFV Quetena	92.2	92.0	-0.19 %
PMGD PFV Quillay	26.9	27.0	+0.57 %
PMGD PFV Quinantu	98.8	99.3	+0.51 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	0.0	17.7	-	PMGD PFV Quinta	25.7	32.7	+27.44 %
PMGD PFV Astillas	100.3	100.2	-0.11 %	PMGD PFV RDCL SAN	-	22.9	-
PMGD PFV Avel Solar	-	44.2	-	PMGD PFV RLA	26.0	26.7	+2.84 %
PMGD PFV Aviles	73.0	72.7	-0.53 %	PMGD PFV Ranguil	28.4	29.1	+2.66 %
PMGD PFV Bellavista	83.8	82.3	-1.85 %	PMGD PFV Rauquen	82.7	97.0	+17.38 %
PMGD PFV Bellavista	23.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Recoleta	64.3	68.2	+6.05 %
PMGD PFV Berrueco	69.8	91.7	+31.28 %	PMGD PFV Rexner	26.1	26.2	+0.42 %
PMGD PFV Bulnes Barones	0.0	14.3	-	PMGD PFV Rinconada	89.1	90.5	+1.55 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	96.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	-	60.1	-
PMGD PFV Cabilsol	26.1	20.5	-21.38 %	PMGD PFV Rinconada Norte	32.8	33.3	+1.60 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	82.7	99.3	+20.11 %	PMGD PFV Rodeo	24.6	24.8	+1.09 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.3	-78.66 %	PMGD PFV Rovián	61.5	77.4	+25.74 %
PMGD PFV Calama	105.1	101.3	-3.63 %	PMGD PFV SDSI	29.6	24.3	-17.81 %
PMGD PFV Calle Larga	29.8	30.1	+1.29 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	21.3	28.5	+33.38 %
PMGD PFV Candelaria Solar	27.1	27.7	+2.15 %	PMGD PFV Salerno Solar	30.4	30.4	+0.00 %
PMGD PFV Canelillo	25.9	28.2	+8.94 %	PMGD PFV San Antonio	43.0	66.1	+53.87 %
PMGD PFV Canesa	27.5	16.0	-41.93 %	PMGD PFV San Camilo	28.2	28.2	-0.28 %
PMGD PFV Cantera	21.5	21.8	+1.52 %	PMGD PFV San Carlos	29.2	21.9	-25.13 %
PMGD PFV Cantillana	94.1	33.4	-64.51 %	PMGD PFV San Emilio I	20.3	28.2	+39.31 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-	PMGD PFV San Francisco	31.1	30.3	-2.64 %
PMGD PFV Casabermeja	71.2	70.6	-0.87 %	PMGD PFV San Isidro	24.7	24.8	+0.57 %
PMGD PFV Casuto	24.2	24.3	+0.66 %	PMGD PFV San José II	35.7	33.1	-7.40 %
PMGD PFV Catemu	19.1	19.4	+1.62 %	PMGD PFV San Pedro	21.0	22.0	+4.57 %
PMGD PFV Catán	27.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	81.2	80.5	-0.84 %
PMGD PFV Chacabuco	99.7	100.4	+0.70 %	PMGD PFV Santa Adriana	26.6	27.8	+4.67 %
PMGD PFV Chalinga	25.3	26.4	+4.55 %	PMGD PFV Santa Amelia	33.3	33.9	+1.76 %
PMGD PFV Chancon	25.2	25.7	+2.14 %	PMGD PFV Santa Carolina	29.5	29.9	+1.17 %
PMGD PFV Chimbarongo	19.8	24.7	+24.85 %	PMGD PFV Santa Cecilia	10.6	12.8	+20.94 %
PMGD PFV Chuchiñi	19.9	21.0	+5.78 %	PMGD PFV Santa Clara	17.7	25.4	+43.37 %
PMGD PFV Cipres	41.1	65.1	+58.64 %	PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Citrino	21.5	22.0	+2.24 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	-	14.6	-
PMGD PFV Ckilir	-	88.8	-	PMGD PFV Santa Emilia	95.3	84.1	-11.76 %
PMGD PFV Cocharcas	28.6	27.2	-4.91 %	PMGD PFV Santa Ester	30.4	28.5	-6.08 %
PMGD PFV Cocinillas	27.6	28.0	+1.60 %	PMGD PFV Santa Francisca	1.3	41.9	+3131.01 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Inés	28.7	29.9	+4.12 %
PMGD PFV Colchagua	-	13.6	-	PMGD PFV Santa Julia	26.1	33.9	+30.17 %
PMGD PFV Condor Chépica	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Laura	24.5	24.9	+1.63 %
PMGD PFV Condor Pelvin	27.5	26.3	-4.10 %	PMGD PFV Santa Luisa	27.0	28.1	+3.97 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.8	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Santa Margarita	29.3	30.0	+2.34 %
PMGD PFV Cortijo	82.1	75.1	-8.46 %	PMGD PFV Santa Rita	30.1	29.8	-0.77 %
PMGD PFV Covadonga	96.4	95.5	-0.96 %	PMGD PFV Santuario	29.2	30.8	+5.38 %
PMGD PFV Crucero	10.4	26.5	+155.90 %	PMGD PFV Saturno Norte	21.7	25.0	+14.93 %
PMGD PFV Cruz	32.2	32.5	+0.90 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	65.3	71.5	+9.35 %
PMGD PFV Curacavi	29.0	27.7	-4.30 %	PMGD PFV Sol del Norte	21.2	20.9	-1.45 %
PMGD PFV Cuz Cuz	20.7	8.5	-58.75 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Dadinco	31.2	29.9	-3.96 %	PMGD PFV Talca	87.9	27.1	-69.14 %
PMGD PFV Darlin	94.1	88.3	-6.21 %	PMGD PFV Talhuén	32.4	15.0	-53.81 %
PMGD PFV Diego de Almagro	89.5	91.7	+2.51 %	PMGD PFV Tamarugo	0.0	26.0	-
PMGD PFV Don Andrónico	23.3	27.1	+16.37 %	PMGD PFV Tambo Real	21.0	20.6	-1.87 %
PMGD PFV Don Enrique	-	89.9	-	PMGD PFV Taranto	78.6	82.4	+4.83 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Eugenio	25.7	24.3	-5.22 %
PMGD PFV Don Jorge	33.1	30.3	-8.35 %
PMGD PFV Don Mariano	27.1	24.7	-8.80 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	83.5	67.9	-18.69 %
PMGD PFV Duqueco Solar	106.0	81.4	-23.15 %
PMGD PFV Eclipse	45.6	45.4	-0.32 %
PMGD PFV El Boco	31.6	65.3	+106.52 %
PMGD PFV El Castaño	77.1	80.7	+4.63 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.1	14.5	-3.81 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.1	13.5	-10.58 %
PMGD PFV El Chincol	27.0	32.9	+21.64 %
PMGD PFV El Chucao	27.4	28.3	+3.37 %
PMGD PFV El Córdor	12.5	12.5	-0.13 %
PMGD PFV El Divisadero	23.4	13.7	-41.35 %
PMGD PFV El Estero	9.8	14.0	+42.49 %
PMGD PFV El Flamenco	93.2	79.5	-14.68 %
PMGD PFV El Huaso	23.1	23.3	+0.75 %
PMGD PFV El Ingenio	-	4.6	-
PMGD PFV El Laurel	66.1	69.2	+4.72 %
PMGD PFV El Litre	90.1	91.9	+2.02 %
PMGD PFV El Monte	28.1	28.4	+1.17 %
PMGD PFV El Picurio	29.2	31.7	+8.60 %
PMGD PFV El Pilpen	31.3	33.8	+8.02 %
PMGD PFV El Pitio	27.7	31.5	+13.79 %
PMGD PFV El Piuquen	32.1	30.7	-4.40 %
PMGD PFV El Queltehue	33.5	31.0	-7.49 %
PMGD PFV El Quemado	31.1	29.8	-3.95 %
PMGD PFV El Queule	47.5	49.0	+3.18 %
PMGD PFV El Resplandor	30.3	25.2	-16.67 %
PMGD PFV El Roble	31.1	85.6	+175.31 %
PMGD PFV El Romeral	69.5	37.1	-46.67 %
PMGD PFV El Salitral	31.7	32.6	+2.77 %
PMGD PFV El Sauce	31.1	29.9	-3.83 %
PMGD PFV El Sharon	29.3	30.0	+2.24 %
PMGD PFV El Tiuque	9.5	9.5	-0.15 %
PMGD PFV El Zorzal	28.5	30.2	+5.84 %
PMGD PFV Encino	-	14.7	-
PMGD PFV Encon	84.0	85.4	+1.64 %
PMGD PFV Erinome	26.9	27.7	+2.93 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.7	29.6	+3.00 %
PMGD PFV Esfena	14.4	14.3	-0.64 %
PMGD PFV Esperanza	25.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	26.0	28.4	+9.17 %
PMGD PFV Fardela Negra	24.1	30.2	+25.15 %
PMGD PFV Filomena	25.6	25.8	+0.83 %
PMGD PFV Foster	28.5	29.3	+2.59 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	33.4	31.1	-6.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	-	11.6	-
PMGD PFV Til Til	16.4	13.1	-20.30 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	27.9	28.1	+0.78 %
PMGD PFV Trebal	18.3	18.2	-0.29 %
PMGD PFV Trebo	30.9	30.9	+0.08 %
PMGD PFV Trica-Dos	20.6	25.5	+23.88 %
PMGD PFV Tricahue II	86.9	88.3	+1.55 %
PMGD PFV Trinidad	31.0	31.3	+0.96 %
PMGD PFV Tucuquere	29.0	30.8	+6.20 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.6	0.1	-76.60 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.6	2.3	-10.72 %
PMGD PFV Valle Este II	90.0	88.5	-1.62 %
PMGD PFV Valle Oeste II	87.6	83.4	-4.88 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	25.3	27.6	+8.93 %
PMGD PFV Ventisquero	-	98.9	-
PMGD PFV Venturada	100.6	86.1	-14.41 %
PMGD PFV Vicente	16.5	16.3	-1.23 %
PMGD PFV Victoria	100.1	61.7	-38.35 %
PMGD PFV Villa Alegre	70.4	70.8	+0.70 %
PMGD PFV Villa Cruz	25.2	29.1	+15.35 %
PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Prat	25.8	26.5	+2.40 %
PMGD PFV Villa Seca	25.5	22.6	-11.42 %
PMGD PFV Villa Solar	26.2	24.2	-7.76 %
PMGD PFV Vituco 2B	26.4	23.1	-12.49 %
PMGD PFV Ñilhue	5.5	5.8	+4.33 %
PMGD PFV Ñiquén	16.6	28.5	+71.27 %
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 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 Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fulgor	13.4	11.5	-14.23 %	PMGD TER Coelemu	-	69.8	-
PMGD PFV GR Lemu	39.9	23.5	-41.24 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	88.4	94.2	+6.53 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	103.9	105.6	+1.67 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	97.8	99.0	+1.22 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	81.5	97.6	+19.67 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	26.4	27.0	+2.43 %	PMGD TER Curauama	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	12.9	24.9	+93.89 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	92.6	93.0	+0.44 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaos	34.6	35.0	+0.89 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	51.6	54.0	+4.70 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	38.2	90.8	+137.65 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.9	-
PMGD PFV Guarana	14.2	14.1	-0.53 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	28.0	28.5	+1.79 %	PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	33.4	30.8	-7.66 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	12.8	13.1	+2.22 %	PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.9	-48.39 %	PMGD TER El Molle	-	28.4	-
PMGD PFV Huape	27.2	24.7	-9.07 %	PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	-	0.0	-	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	27.3	30.5	+11.87 %	PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	56.9	56.4	-0.81 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	18.7	22.9	+22.48 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	-	0.0	-	PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.9	15.3	+2.52 %	PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.3	26.5	+0.85 %	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD PFV La Acacia	75.1	78.0	+3.81 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Blanquina	91.0	87.1	-4.26 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Chapeana	19.3	19.0	-1.52 %	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	26.0	25.5	-1.86 %	PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD PFV La Esperanza II	80.5	98.3	+22.10 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	7.1	-
PMGD PFV La Estancia	14.7	29.4	+100.08 %	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	28.0	28.9	+2.93 %	PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	42.9	36.6	-14.71 %	PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD PFV La Lajuela	53.3	47.1	-11.48 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	22.1	21.2	-4.07 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV La Manga	31.3	16.8	-46.20 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	26.8	27.3	+1.91 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	105.5	99.8	-5.45 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	20.4	0.0	-100.00 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	9.4	28.7	+206.44 %	PMGD TER Orafi	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cachañas	70.6	70.2	-0.60 %	PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	34.6	54.1	+56.59 %	PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	28.6	28.2	-1.37 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	33.9	34.4	+1.55 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	33.2	30.8	-7.21 %	PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	81.8	89.0	+8.78 %	PMGD TER Pinares	-	1.1	-
PMGD PFV Las Mercedes	26.9	25.7	-4.13 %	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	19.3	16.4	-14.93 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	18.9	-	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Palomas	25.3	27.0	+6.84 %
PMGD PFV Las Perdices	6.6	30.6	+362.16 %
PMGD PFV Las Rojas	18.3	21.2	+15.47 %
PMGD PFV Las Tencas	73.1	75.5	+3.22 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.9	0.2	-99.27 %
PMGD PFV Las Torcazas	25.9	19.8	-23.68 %
PMGD PFV Las Tortolas	32.1	28.9	-9.95 %
PMGD PFV Las Turcas	26.4	17.0	-35.57 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	33.2	66.8	+101.41 %
PMGD PFV Lingue	27.3	29.7	+8.72 %
PMGD PFV Lipangue	18.9	21.3	+12.60 %
PMGD PFV Lirio del Campo	28.8	29.1	+1.11 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	64.8	64.8	+0.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	44.8	43.7	-2.67 %
PMGD PFV Llay Llay	101.7	103.9	+2.21 %
PMGD PFV Lo Boza	5.2	2.5	-52.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	1.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	5.9	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.1	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	14182.9	15235.4	+7.42 %

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 (*)

CSP Cerro Dominador	Menor generación real por menor radiación Solar.
HE Pehuenche	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
HE Ralco	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
PFV Campos del Sol	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER Angamos-ANG1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Kelar Diésel	GNP por costo marginal.
TER Quintero 1B Gas Arg	GNP por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pangué	0.0	C. Pangué U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004517.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Candelaria 1 GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Alta temperatura gases de escape, según IF 2022004593.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Indisponible. Revisión de lógica de control en válvula de control turbina. según SDCF 2022110433.
TER Ventanas II	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2022004535.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAR aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
HE Pangué	100.0	C. Pangué varía generación de 517 a 23 MW, provocando oscilación en la frecuencia. Causa informada: Mientras se investigue su origen, las unidades podrá generar a plena carga, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generaciones mayor a 200 MW, según IL 2022002146.
TER Guacolda 2	30.1	Limitada a 46 MW. Causa informada: Normalización de los equipos de abatimiento de la Unidad 2, según IL 2022002314.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Ventanas II	60.0	Limitada en 190 MW por control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2022002158.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Coya	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	0.0	En período 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 Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses con limitación. Causa informada: De acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.309.01 msnm. como cota objetivo semanal en la laguna de invernada, según IL 2022002173.
HE El Toro	100.0	Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. 3.- Considerar que debido a los trabajos de desembanque que se están desarrollando en la bocatoma Polcura, el nivel de operación se limitará entre las cotas 731,5 y 732,20 msnm, lo que permitirá disponer un volumen de regulación de 43000 m3 para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF. Según IL 2022002267.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), 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 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), 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 2022001760.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), 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 2022001761.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF 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", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF 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", según IL 2022000639.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 145 MW por alta diferencial de temperatura de agua de Mar, según IL 2022002004.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, según IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	100 arranques autorizados por el fabricante General Electric (12-12-2022), para ejecutar la próxima boroscopia , en seguimiento del deterioro detectado en la primera fila de álabes móviles de Turbina a Gas. Por lo anterior se debe priorizar detenciones y arranques para la TG*1B. La Unidad TG-1A no tiene restricciones operativas para entregar SSCC, operación en MT o Carga Base producto de esta limitación. Según IL 2022002241.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Santa María	63.0	Limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002202.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa y PFV Caracas continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.60 m.s.n.m. y un gasto de 170 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 717.45 m.s.n.m. y un gasto de 180 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.01 m.s.n.m. y un gasto de 2 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 430.67 m.s.n.m. y un gasto de 300 MWh.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:02	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte Transformador N° 1 de 110/66/13.8 KV 30 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto caliente (terminal de conexión fase Y1 del ATR), según SDCF 2022114070, 2022114071, 2022114072 y 2022113713.
00:15	Celeoredes	Línea de 220 kV El Llano - Sag cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022113712 y 2022113710.
00:19	RNE	C. PE Duqueco limitada a 0 MW de inyección. Causa informada: Falla de comunicación impide supervisión y control del PE, según IL 2022002304.
00:19	RNE	C. PE Malleco Norte limitada a 0 MW de inyección. Causa informada: Falla de comunicación impide supervisión y control del PE, según IL 2022002303.
00:19	RNE	C. PE Malleco Sur limitada a 0 MW de inyección. Causa informada: Falla de comunicación impide supervisión y control del PE, según IL 2022002302.
00:19	RNE	C. PE Negrete limitada a 0 MW de inyección. Causa informada: Falla de comunicación impide supervisión y control del PE, según IL 2022002305.
00:55	Chilquinta	S/E San Pedro línea de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 cerrada.
00:55	Chilquinta	S/E Torquemada línea de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 cerrada.
01:38	Kelar	C. Kelar TG-1 limitada a 95 MW. Causa informada: Alta temperatura en lado acople (DE) motor bomba Agua Nox. Al momento de limitar la TG1 la Central Kelar se encontraba operando en configuración TG1+TG2+TV lo que limita la configuración completa en 300 MW. según IL 2022002310.
01:57	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
02:01	CGE	Línea de 66 kV Rancagua - San Francisco de Mostazal interrupción forzada por protecciones, se pierden 25.9 MW de consumos correspondientes a SS/EE Graneros, Indura y EFE Graneros. Causa informada: Conductor cortado en línea de 66 kV EFE Graneros, según IF 2022004651.
02:01	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, JS y J4 cerrados.
02:42	CGE	S/E Linares interruptor 52B1 de línea de 66 kV Linares - Parral cerrado. Cancelado IF 2022004623.
03:06	Comasa	C. Lautaro 2 disponible, en servicio y cancelada SDCF 2022113717.
03:18	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
03:25	Transec	Línea de 154 kV Maule - Parral canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso SICF 2022113591, 2022113592 y 2022113593.
03:30	Enel Transmisión	S/E Chena banco de condensadores N°1 disponible y cancelada SDCF 2022114021.
03:39	CGE	Línea de 66 kV Paine - San Francisco de Mostazal interrupción forzada por protecciones, se pierden 23 MW de consumos correspondientes a SS/EE Hospital y San Francisco de Mostazal, coincidente con reconexión de prueba línea de 66 kV Rancagua - San Francisco de Mostazal, según IF 2022004652.
03:39	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW, según IF 2022004670.
03:41	CGE	Línea de 66 kV Paine - San Francisco de Mostazal cerrada y se recuperan los consumos de las SS/EE Hospital y San Francisco de Mostazal. Cancelado IF 2022004652.
03:52	CGE	S/E Graneros recuperado 3 MW de consumos por red de MT.
04:18	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte Transformador N° 1 de 110/66/13.8 KV 30 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022114070, 2022114071, 2022114072 y 2022113713.

Centro de Control	Observación
04:25 STS	C. Masisa sincroniza en pruebas, según SDCF 2022113588.
04:49 CGE	S/E Graneros recuperado 3 MW de consumos por red de MT.
05:30 Enel Generación	C. Atacama TG1A+TG1B+TV1C sin limitación y cancelada IL 2022002301.
05:38 CGE	S/E Graneros recuperado 3 MW de consumos por red de MT.
05:55 AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 240 MW. Causa informada: Control parámetros del sistema de circulación, según IL 2022002306.
06:03 Energía Pacífico	C. Energía Pacífico disponible, en servicio y cancelado IF 2022004670.
06:10 CGE	S/E Graneros recuperado 3 MW de consumos por red de MT.
06:14 Transelec	S/E Paposo barra N° 2 de 220 kV interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004668.
06:14 Enel Generación	C. Taltal U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 9 MW, según IF 2022004656.
06:19 STS	C. Masisa sale de servicio en pruebas, según SDCF 2022113588.
06:31 STS	C. Masisa sincroniza en pruebas, según SDCF 2022113588.
07:00 Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:12 CGE	Línea de 66 kV Rancagua - San Francisco de Mostazal cerrada y se recuperan todos los consumos de S/E Graneros e Indura. El arranque a EFE Graneros queda con puentes abiertos, según IF 2022004651.
07:23 Transelec	S/E Cerro Navia equipo STATCOM interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004654.
07:51 CGE	S/E Chillán interruptor B2 y S/E Monterrico interruptor B4 abiertos.
07:55 CGE	S/E Villa Alegre Interruptor B1 abierto.
07:58 Colbún	C. Santa María sin limitación y cancelada SICF 2022112530.
08:00 Enel Generación	C. Quintero U-1 y U-2 limitada a no realizar AGC. Causa informada: El modo AGC se encuentra operativo, pero por problemas de comunicación el coordinador y CCG no visualizan la condición, según IL 2022002309 y 2022002308.
08:14 Arauco	C. Celco con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Filtración de válvula en instalaciones de planta de celulosa, según SDCF 2022114106.
08:16 CGE	Línea de 110 kV Guardia Marina - La Portada con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro con pértiga de elemento extraño que está sobre el DDCC 89HT3 de S/E La Portada, según SICF 2022114104.
08:29 Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
08:38 Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael habilitada transferencia automática de consumos por control transferencia de líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza 1 y 2.
09:07 STS	C. Masisa cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022113588. Continúa limitada en 7.6 MW según IL 2022002152.
09:11 Enor Chile	C. PE Aurora barra N°1 de 33 kV interrupción forzada por protecciones, deja de inyectar 35 MW, según IF 2022004673.
09:30 Acciona	C. PFV Almeyda limitada a 50 MW. Causa informada: Falla en sistema de ventilación generalizado de los inversores impide llegar a capacidad instalada completa, según IL 2022002307.
09:33 Transelec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual de línea con trepado de estructuras para investigar causa de falla ocurrido el 14.12.2022, según SICF 2022114019.
09:33 Transelec	S/E San Vicente barras de 154 y 66 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2022114007, 2022114008, 2022114009, 2022114013, 2022114014 y 2022114015.
09:41 Transelec	Línea de 220 kV Duqueco - Los Peumos interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Caída de árbol sobre la línea entre estructuras 298 y 299 sin daños, según IF 2022004669.
09:43 Colbún	C. La Mina U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por aumento de sedimento en rejas de bocatoma y cámara de carga se requiere hacer desrripiado por compuertas de barrera lo que implica detener unidad por bajo afluente, según SDCF 2022114108.
09:59 CGE	Línea de 110 kV Guardia Marina - La Portada cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022114104.
10:00 Enel Generación	C. Quintero U-1 y U-2 sin limitación y canceladas IL 2022002309 y 2022002308.
10:03 Río Colorado	C. Embalse Ancoa sale del servicio en forma intempestiva con 20.6 MW.
10:13 Chilquinta	Línea de 220 kV San Luis - Agua Santa con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere lavar aislación producto de alta contaminación provocada por incendio en sector del Jardín Botánico, según SICF 2022114112.
10:20 Enel Transmisión	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
10:35 Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.

Hora	Centro de Control	Observación
10:39	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
11:00	Enor Chile	C. PE Aurora barra N°1 de 33 kV cerrada y cancelado IF 2022004673.
11:10	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
11:12	CGE	Línea de 110 kV El Peñón - Ovalle 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004658.
11:36	STS	S/E Frutillar transferida a S/E Nueva Llanquihue por control tensión de S/E Frutillar.
11:51	Transelec	S/E Cerro Navia equipo STATCOM disponible, en servicio y cancelado IF 2022004654.
12:01	Transelec	Línea de 220 kV Duqueco - Los Peumos cerrada y cancelado IF 2022004669.
12:03	Colbún	C. La Mina U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022114108.
12:04	Río Colorado	C. Embalse Ancoa disponible y en servicio.
12:54	Celeoredes	S/E Charrúa paños K3 y KZ3 normalizada comunicación del enlace principal del SCADA y cancelada IL 2022002273.
13:27	RNE	C. PE Malleco Sur sin limitación y cancelada IL 2022002302.
13:27	RNE	C. PE Malleco Norte sin limitación y cancelada IL 2022002303.
13:27	RNE	C. PE Duqueco sin limitación y cancelada IL 2022002304.
13:27	RNE	C. PE Negrete sin limitación y cancelada IL 2022002305.
14:00	AES Andes	C. Nueva Ventanas sin limitación y cancelada IL 2022002306.
14:10	AES Andes	C. Angamos U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 60 MW. Causa informada: Durante pruebas según SD 2022112098 por ajustes de sistemas de control caldera y turbina, según IF 2022004666.
14:11	Enel Generación	C. Cipreses U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Mantenimiento de anillos colectores por riesgo de trip, según SDCF 2022114220.
14:40	Chilquinta	Línea de 220 kV San Luis - Agua Santa cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022114112.
14:54	CGE	Línea de 110 kV El Peñón - Ovalle 2 cerrada y cancelado IF 2022004658.
15:07	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 inicia inyección hacia Argentina.
15:07	Chilquinta	Líneas de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 y Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 cerradas.
15:09	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
15:35	RNE	C. Guacolda U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 9 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IF 2022004667
15:42	Transelec	S/E Diego de Almagro Transformador N° 3 de 220/110 kV, 120 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 al 52HT3 por alarma primer estado, según SICF 2022114192.
16:07	AES Andes	C. Alfalfal BESS limitado en 6.6 MW. Causa informada: Limita su capacidad de carga y descarga en 6,6 MW por falla en core N°2, según IL 2022002311.
16:07	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control de transferencia línea de 220 kV los Vilos - Nogales.
16:09	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV los Vilos - Nogales.
16:24	Transelec	S/E Diego de Almagro Transformador N° 3 de 220/110 kV, 120 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022114192.
16:29	Colbún	C. Candelaria U-1 sincronizada en pruebas, según IF 2022004593.
16:39	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.
16:44	Arauco	C. Celco sincronizada en pruebas, según SDCF 2022114106.
17:57	Colbún	C. Santa María limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002312.
18:13	Enel Generación	C. Cipreses U-1 disponible y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022114220.
18:27	Transelec	S/E Los Vilos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de enlaces de comunicación por pérdida de datos SCADA, según SICF 2022114195.
18:33	Colbún	C. Candelaria U-1 fuera de servicio en pruebas, según IF 2022004593.
18:55	CGE	Línea de 66 kV Padre las Casas - Pitrufquén 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tala de árbol con riesgo de afectar la continuidad de servicio de la línea, entre las estructuras N°279 y N°280, según SDCF 2022114406.
19:16	Arauco	C. Celco cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022114106.
19:18	CGE	Línea de 66 kV Linares - Parral transfiere sus consumos a S/E Linares.
19:33	RNE	C. Guacolda U-1 sincronizada en pruebas, según IF 2022004667.
19:40	Engie Generación	S/E Capricornio H3 con limitación. Causa informada: Se encuentra protección diferencial de línea bloqueada correspondiente a línea de transmisión de 110 kV Capricornio – PFV Capricornio, según IL 2022002313
19:45	Enel Generación	C. Atacama TG1A+TG1B+TV1C limitada en 290 MW. Causa informada: Alta temperatura de descarga de agua de mar, según IL 2022002315.

Hora	Centro de Control	Observación
19:47	RNE	C. Guacolda U-2 limitada en 46 MW. Causa informada: Ajuste del sistema de abatimiento, según IL 2022002314.
19:52	Transec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
20:01	Kelar	C. Kelar TG1 cancelada limitación a 95 MW, según IL 2022002310.
20:08	Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta para regular tensión.
20:23	AES Andes	C. Angamos U-1 sincronizada en pruebas, según IF 2022004666.
20:35	Cardones	C. Colmito limitada a 35 MW. Causa informada: Baja presión de gas de suministro a la turbina (esta limitación es solamente para operación con gas y en ningún caso para operación con diésel), según IL 2022002316.
20:39	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2 finaliza inyección hacia Argentina.
20:39	Chilquinta	S/E San Pedro línea de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
20:39	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
20:45	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 245 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2022002317.
21:42	CGE	Línea de 66 kV Padre las Casas - Pitrufquén 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022114406.
22:27	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue abiertas para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 KV.
23:13	RNE	C. Guacolda U-4 limitada cancelada IL 2022002276, continúa limitada en 140 MW según IL 2022002043.
23:19	Chilquinta	Línea de 66 kV San Antonio - Tap Algarrobo 2 interrupción forzada por protecciones, sin consumos afectados.
23:22	Enel Generación	C. Atacama TG1A+TG1B+TV1C cancelada limitación, según IL 2022002315.
23:42	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:44	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado. S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (los consumos son transferidos hacia S/E Chillan), para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:46	Transec	Línea de 154 kV Parral - Monterrico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar conductor con hebras cortadas en vano entre estructuras 445 a 446 y 388 a 389, normalizar altura de conductor en vano entre estructuras 515 a 516 y revisar puentes de anclaje, según SDCF 2022114441.
23:57	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
23:57	Enel Transmisión	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:30	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
01:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -33.3 [MW/m].
03:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -626.2 [MW].
07:37	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 16 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:37	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:23	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín. (C. Embalse Ancoa indisponible)
10:23	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:35	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 16 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:35	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
16:41	San Andrés	C. San Andrés vierte.
19:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 23.4 [MW/m].
19:52	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:52	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 733.7 [MW].
23:56	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 3.5 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 41 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
03:24	AES Andes	AES Andes	S/E Santa Clara Interruptor J10 y desconectores J10-1, J10-2 y J10-3 de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara 2
03:29	AES Andes	AES Andes	S/E Santa Clara Interruptor J11 y desconectores J11-1 y J11-2 asociados al paño central de la diagonal 4.
15:11	Enor Chile	Compañía Minera Nevada	Línea de 220 kV Tres Quebradas - Lama.
15:19	Enor Chile	BARRICK	S/E Lama barra 1 de 220 kV.

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	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
Enlasa	Cs. Trapen, Teno Gas, Teno Diesel datos SCADA F/S	15/11/2022	14:30		
CGE	S/E Traiguen 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
Siemens	C. PE Alena data scada.	07/12/2022	00:00		
RNE	S/E y Central Quilapilún datos scada.	17/12/2022	00:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
On Group	Hot line F/S	14/12/2022	07:00		
RNE	Hot lines F/S	20/12/2022	15:41		

ANEXO N° 4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 20 de
diciembre de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:54

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa

Total registros General: 339

Total registros Subestación: 283

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022113535	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (CGE)	354	BA S/E LOS ANGELES (CGE) 66KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de barra N°1 66KV de S/E Los Angeles. No están permitidos los consumos en que estos son transferidos a barra N°2 66KV y serán regulados por T 3 y T 4. Se realizaron trabajos de reparar anomalías detectada en accionamiento del DOCC 888T5-1, asociado a barra 66KV N°1, lo cual afectó su maniobrabilidad, estos trabajos previos, son estrictamente necesarios para dar continuidad al NUP 1288, este equipo no está en servicio solo energizado en extremo asociado a barra, posterior a la ejecución de estos trabajos quedara abierto, bloqueado y encendido, a la espera de la futura PES.	Riesgo medio, trabajos considerando identificación y medidas de seguridad correspondientes a instalaciones cercanas energizadas.	Trabajos asociados a Proyecto "Nuevo Transformador SE Los Angeles" NUP 1288.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	11-21-22 00:30
202211382	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1526	S/E RANDE	31377 S/E RANDE E2 31378 S/E RANDE E3 31379 S/E RANDE E4 31380 S/E RANDE E5 31381 S/E RANDE E6 31382 S/E RANDE E7 31383 S/E RANDE E8 31384 S/E RANDE ESA2 31385 S/E RANDE E22 22974 S/E RANDE F1 22975 S/E RANDE F11 22976 S/E RANDE F12 22977 S/E RANDE F11 22978 S/E RANDE F12 22983 S/E RANDE E5 31374 S/E RANDE E21 31375 S/E RANDE ESA1 31376 S/E RANDE E1 18026 S/E RANDE 20V KV 18027 S/E RANDE 33 KV BP1 18028 S/E RANDE 33 KV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Análisis de calidad de gas S/E a interruptores 5212, 52171, 52172 de S/E Rande y 5218 de S/E Ecuador	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión fuera de horario de producción.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	21-12-22 00:00			
2022113811	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	678	S/E BATUCO	676	BA S/E BATUCO 23KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de desconector 23 KV Lado Barra de Transformador de poder N°1	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajo empujados en plan de mantenimiento de Enel	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	11-21-22 00:00
2022113310	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	678	S/E BATUCO	825	BATUCO 110/23.5KV 37.5MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de desconector 23 KV Lado Barra de Transformador de poder	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos empujados en plan de mantenimiento de Enel	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	11-21-22 00:00
2022113313	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2003	S/E DON HECTOR	17392	S/E DON HECTOR B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de El Pelicano por Programación y configuración PFC (Power Plant Controller) para habilitación de servicio CFF (control primario frecuencia) y CRF (control rápido frecuencia) de Pv. El Pelicano	Bajo	Habilitación para habilitación de servicio CFF (control primario frecuencia) y CRF (control rápido frecuencia) de Pv. El Pelicano. 2) Pruebas de funcionamiento a nueva configuración y programación en PFC. El Pelicano durante distintos horarios para verificar correcta respuesta a sobrefrecuencia en Línea 220 kv. Restricción: No aplica	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 21:00
2022113312	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2003	S/E DON HECTOR	17393	S/E DON HECTOR B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de El Pelicano, según SOG 69.2022 (Junio 20 2022)13045 por S/E El Pelicano. 1) Programación y configuración PFC (Power Plant Controller) para habilitación de servicio CFF (control primario frecuencia) y CRF (control rápido frecuencia) de Pv. El Pelicano. 2) Pruebas de funcionamiento a nueva configuración y programación en PFC. El Pelicano durante distintos horarios para verificar correcta respuesta a sobrefrecuencia en Línea 220 kv. Restricción: No aplica	Bajo	Habilitación para habilitación de servicio CFF (control primario frecuencia) y CRF (control rápido frecuencia) de Pv. El Pelicano. 2) Pruebas de funcionamiento a nueva configuración y programación en PFC. El Pelicano durante distintos horarios para verificar correcta respuesta a sobrefrecuencia en Línea 220 kv. Restricción: No aplica	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 21:00
202212546	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1759	S/E CENTRAL PAMPA NORTE	16461	S/E CENTRAL PAMPA NORTE F1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento del control de los ventiladores del transformador de poder. Preservación por posible error humano que pueda afectar apertura del interruptor 52171.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Trabajos se realizarán fuera del horario de producción	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 19:30
202205487	Subestación	Ejecución Extensa	LA VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2319	S/E VALLE ESCONDIDO	30446	S/E VALLE ESCONDIDO F1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles en bloques de transformación, desconexión de bloques 01, 02 y 03 de forma alternada. Trabajos se realizan a nivel de 33 kv. Condiciones reparadas, desconexión. Alberto 5271 en S/E Valle Escondido.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que estos se realizaran con las instalaciones desconexión.	Obras civiles en bloques de transformación, desconexión de bloques 01, 02 y 03 de forma alternada. Trabajos se realizan a nivel de 33 kv. Condiciones reparadas, desconexión. Alberto 5271 en S/E Valle Escondido.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 19:00
2022113260	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	667	S/E EL MANDADO (ENEL TRANSMISIÓN)	25035	S/E EL MANDADO (ENEL TRANSMISIÓN) ET32	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará instalación de pernos bola para barra.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos empujados en el Plan de mantenimiento anual de Enel. Ref: O3 2022133259	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 17:00
2022113259	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	667	S/E EL MANDADO (ENEL TRANSMISIÓN)	735	BA S/E EL MANDADO (ENEL TRANSMISIÓN) 23KV BP3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará instalación de pernos bola para barra.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos empujados en el Plan de mantenimiento anual de Enel.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 17:00

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	SubEstación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202212515	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	240	NUEVA PAN DE AZÚCAR 500/220/94.5KV 750MVA TR2 + URC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Depuración de registros biológicos como opción de mejora para interpretación de mejor análisis de falla (cambio de TAG de software). Trabajos solo sobre bus 500 VV de ATRE2. Sección 2.	Durante la ejecución de las actividades no se podrán realizar maniobras en el ATRE2 durante las actividades (2 horas). Trabajos solo sobre bus 500 VV de ATRE2. En esta actividad se contará con apoyo de los integrantes de mantenimiento en vivo en todo momento.	Esta mejora NO CONTEMPLAN CAMBIO DE AJUSTES EN LAS PROTECCIONES. No se podrán ejecutar maniobras en el ATRE2 durante las actividades (2 horas). Trabajos solo sobre bus 500 VV de ATRE2. En esta actividad se contará con apoyo de los integrantes de mantenimiento en vivo en todo momento.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 16:00
202211101	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	23	DIEGO DE ALMAGRO TR4 220/115/25KV 120MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Bloqueo de protección Samens 7U786 (S2) del paño J74	Bajo	PINE -Nota. Nota: Se corroborar a que el S2 se mantenga en servicio mientras se mantenga bloqueado el S2	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 15:00
202211206	Subestación	Ejecución Exitosa	COE TRANSGISÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1946	S/E TAP OFF LA NEGRA	1654	TAP OFF LA NEGRA 110/23 KV 20MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de sílica gel de respiraderos.	Bajo riesgo, solo reemplazo de sílica gel de los respiraderos.	Cambio de sílica gel de respiraderos.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 10:00
2022114102	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Foroso	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	20	DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/115/25KV 120MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo a interruptor de poder (sin instalación de fierros), S/E Diego de Almagro, MCC, Refresco de gas SF6 a 12HT3 por alarma primer estado.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Tr. Tráfico 04, 220/115KV-D, Almagro a Barra 220KV, Sección 1-D, Almagro a Barra 220KV, Sección 2-D, Almagro a Barra 110KV.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 15:00
2022110075	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	23	DIEGO DE ALMAGRO TR4 220/115/25KV 120MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Bloqueo de protección ABB RET50 (S1) del paño J74, para dar cumplimiento a condición de Obra Normalización ATRE 4, a solicitud de PINE	Bajo	PINE -Nota. Se corroborar a que el S2 se mantenga en servicio mientras se mantenga bloqueado el S2	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 14:00
2022111105	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	23	DIEGO DE ALMAGRO TR4 220/115/25KV 120MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Intervención en configuraciones en IEDs de control y protecciones del paño J74 de S/E Diego de Almagro 220 KV, con la finalidad de corregir las legas de enclavamiento y gases (en IED) de control de paño REC-676 para que permitan hacer de forma exitosa las pruebas electivas de transferencia y des-transferencia del paño	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Tr. Tráfico 04, 220/115KV-D, Almagro	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 14:00
202211977	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo en el contexto de Pruebas del Plan de Recuperación de Servicio (PRS) solicitado por el CEA. Pruebas del equipamiento de sistema SCADA de respaldo de Interchil, realizando comunicación desde el sistema principal al respaldo para verificar su correcta operación.	Durante la prueba se presentará pérdida de supervisión a nivel 1 y con el coordinador. Tiempo estimado será de 5 minutos. Se contará con personal de S/E para las actividades.	Se realizará conmutación de sínc y 1 y 2 para verificar la correcta operación de SCADA en el sitio de respaldo solicitado en S/E Nueva Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 14:00

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2022113511	Subestación	Ejecución Extensa	INTERHEC S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	240	NUEVA PAN DE AZÚCAR 500/220/94.5KV 750MVA TR2 + URC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Depuración de registros biológicos como opción de mejora para interpretación de mejoras de TAC de software). Trabajos solo sobre lado 220 VV de ATRE2 Sala de Sincronismo.	Durante la ejecución de las actividades no se podrán realizar maniobras en el ATRE2 de subestación Nueva Pan de Azúcar (tiempo de la actividad 2 horas).	Esta mejora NO CONTAMLAN CAMBIO DE AJUSTES EN LAS PROTECCIONES. No se podrán ejecutar maniobras en el ATRE2 durante las actividades (2 horas). Trabajos solo sobre lado 220 VV de ATRE2. En esta actividad se contará con apoyo de los integrantes de mantenimiento en vida en todo momento.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	20-12-22 14:00
2022111020	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	2	CER S/E PAN DE AZÚCAR IT6 13.2KV 2MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar Limpieza de aislación al patio CR2 del CER 1.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada (riego al final de traza), S/E Pan de Azúcar. Limpieza de aislación al patio CR2 del CER 1. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. CER 01, 13.1KV P. Azúcar. Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Trazas Subestación P. Azúcar, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas a reactores y en salida	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	20-12-22 14:00
2022110999	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	699	PAN DE AZÚCAR 220/13.8KV 40MVA 6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar Limpieza de aislación al patio CR2 del CER 1.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada (riego al final de traza), S/E Pan de Azúcar. Limpieza de aislación al patio CR2 del CER 1. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. CER 01, 13.1KV P. Azúcar. Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Trazas Subestación P. Azúcar, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas a reactores y en salida	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	20-12-22 14:00
2022111114	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220V BF1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro - Normalización ATRE/ATRM - Trabajos Electromecánicos para Puesta en Servicio de nuevos TT.CC. en Palo IT3 Conectado primario de nuevo TT.CC. Palo IT3 a desconector 881T3-4 y línea superior.	Bajo	Reemplazo de conductor con instalación desenergizada, S/E Diego de Almagro - Normalización ATRE/ATRM - Trabajos Electromecánicos para Puesta en Servicio de nuevos TT.CC. en Palo IT3 Conectado primario de nuevo TT.CC. Palo IT3 a desconector 881T3-4 y línea superior. Medición de resistencia de contacto. Normalización para PES de nuevos TT.CC. IT3, NOTA: al finalizar los trabajos los Nuevos TTCC palo IT3 quedarán en explotación. Restricciones: Subestación D.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	20-12-22 13:00
2022111113	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	194	BC S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE4 13.2KV 5.5 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro - Normalización ATRE/ATRM - Trabajos Electromecánicos para Puesta en Servicio de nuevos TT.CC. en Palo IT3 Conectado primario de nuevo TT.CC. Palo IT3 a desconector 881T3-4 y línea superior.	Bajo	Reemplazo de conductor con instalación desenergizada, S/E Diego de Almagro - Normalización ATRE/ATRM - Trabajos Electromecánicos para Puesta en Servicio de nuevos TT.CC. en Palo IT3 Conectado primario de nuevo TT.CC. Palo IT3 a desconector 881T3-4 y línea superior. Medición de resistencia de contacto. Normalización para PES de nuevos TT.CC. IT3, NOTA: al finalizar los trabajos los Nuevos TTCC palo IT3 quedarán en explotación. Restricciones: Subestación D.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	20-12-22 13:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:54

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 283

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
202211112	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 109	8C S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE2 13.2KV 5.5 MVAR		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro - Normalización ATR3/ATM - Trabajos Electromecánicos para Puesta en Servicio de nuevos TT.CC. en Palo #73. Conectado primario de nuevo TT.CC. Palo #73 a desconector 80173 a y línea superior.	Reemplazo de conductor con instalación desconectada, S/E Diego de Almagro - Normalización ATR3/ATM - Trabajos Electromecánicos para Puesta en Servicio de nuevos TT.CC. en Palo #73. Conectado primario de nuevo TT.CC. Palo #73 a desconector 80173 a y línea superior. Medición de resistencia de contacto. Normalización para PES de nuevos TT.CC. #73, #07A, al finalizar los trabajos los Nuevos TTCC paño #73 quedarán en explotación. Restricciones: Subestación D. Almagro-80173.com	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 13:00	
202211111	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 102	8C S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE2 13.2KV 5.5 MVAR		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro - Normalización ATR3/ATM - Trabajos Electromecánicos para Puesta en Servicio de nuevos TT.CC. en Palo #73. Conectado primario de nuevo TT.CC. Palo #73 a desconector 80173-4 y línea superior.	Reemplazo de conductor con instalación desconectada, S/E Diego de Almagro - Normalización ATR3/ATM - Trabajos Electromecánicos para Puesta en Servicio de nuevos TT.CC. en Palo #73. Conectado primario de nuevo TT.CC. Palo #73 a desconector 80173-4 y línea superior. Medición de resistencia de contacto. Normalización para PES de nuevos TT.CC. #73, #07A, al finalizar los trabajos los Nuevos TTCC paño #73 quedarán en explotación. Restricciones: Subestación D. Almagro-80173.com	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 13:00	
202211109	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 101	8C S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE1 13.2KV 5.5 MVAR		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro - Normalización ATR3/ATM - Trabajos Electromecánicos para Puesta en Servicio de nuevos TT.CC. en Palo #73. Conectado primario de nuevo TT.CC. Palo #73 a desconector 80173-4 y línea superior.	Reemplazo de conductor con instalación desconectada, S/E Diego de Almagro - Normalización ATR3/ATM - Trabajos Electromecánicos para Puesta en Servicio de nuevos TT.CC. en Palo #73. Conectado primario de nuevo TT.CC. Palo #73 a desconector 80173-4 y línea superior. Medición de resistencia de contacto. Normalización para PES de nuevos TT.CC. #73, #07A, al finalizar los trabajos los Nuevos TTCC paño #73 quedarán en explotación. Restricciones: Subestación D. Almagro-80173.com	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 13:00	
202211327	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	687	S/E EL MANDADO (ENEL TRANSMISIÓN)	732 BA S/E EL MANDADO (ENEL TRANSMISIÓN) 23KV BP1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se realizará instalación de pernos bola para tierras manuales en TTP Barra 23KV N°1 y TR SGA.1.	Trabajos contemplados en el Plan de mantenimiento anual de Enel	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 13:00	
202211110	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 23 20	DIEGO DE ALMAGRO TR 220/115/2KV 120MVA LU DIEGO DE ALMAGRO TR 220/115/2KV 120MVA LU		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro - Normalización ATR3/ATM - Trabajos Electromecánicos para Puesta en Servicio de nuevos TT.CC. en Palo #73. Conectado primario de nuevo TT.CC. Palo #73 a desconector 80173-4 y línea superior.	Reemplazo de conductor con instalación desconectada, S/E Diego de Almagro - Normalización ATR3/ATM - Trabajos Electromecánicos para Puesta en Servicio de nuevos TT.CC. en Palo #73. Conectado primario de nuevo TT.CC. Palo #73 a desconector 80173-4 y línea superior. Medición de resistencia de contacto. Normalización para PES de nuevos TT.CC. #73, #07A, al finalizar los trabajos los Nuevos TTCC paño #73 quedarán en explotación. Restricciones: Subestación D. Almagro-80173.com	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 13:00	
202211328	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	687	S/E EL MANDADO (ENEL TRANSMISIÓN)	13407 S/E EL MANDADO (ENEL TRANSMISIÓN) ET1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se realizará instalación de pernos bola para tierras manuales en TTP Barra 23KV N°1 y TR SGA.1.	Trabajos contemplados en el Plan de mantenimiento anual de Enel	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 13:00	
202211343	Subestación	Ejecución Exitosa	DESALTO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2303	S/E GUINDO (EN_REVISION)	30378 S/E GUINDO B5 (EN_REVISION) 30379 S/E GUINDO B6 (EN_REVISION) 30381 S/E GUINDO B4 (EN_REVISION) 30382 S/E GUINDO B3 (EN_REVISION) 30374 S/E GUINDO C1 (EN_REVISION) 30375 S/E GUINDO F1 (EN_REVISION) 30376 S/E GUINDO 6KV BP1 (EN_REVISION) 30377 S/E GUINDO 6KV BP1 (EN_REVISION) 30380 S/E GUINDO B1 (EN_REVISION) 30383 S/E GUINDO B2 (EN_REVISION) 30384 S/E GUINDO B1 (EN_REVISION)		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Cambio de abastecimiento CTO n°1 desde la Torre B10 hacia el punto de línea de la S/E Guindo. El CTO n°2, se encuentra energizado.	Trabajos con proximidad de línea Energizada	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 12:00	
202210905	Subestación	Ejecución Exitosa	ELECTRICA DIGUA SPA	430	Desconexión	Origen Externo	Programada	2355	S/E CATHLO	20267 S/E CATHLO I2		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión debido a trabajos de toreros en LAT 220KV Ancoa - San Fabán, instalación de dispositivos anti arcos y Balas.	Trabajo no tiene riesgo directo asociado.	Desconexión debido a trabajos de toreros en LAT 220KV Ancoa - San Fabán, instalación de dispositivos anti arcos y Balas.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 12:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:54

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Entera

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 283

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022112508	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	395	NUEVA PAN DE AZÚCAR 500/220V 34 5KV 750MVA TR1 + URC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Depuración de registros topograficos como opción de mejora para interpretación de mejor análisis de Tasa (Límites de TAC de cables). Trabajo solo sobre lado 220 KV de ATRE fase de Sincronismo.	Durante la ejecución de las actividades no se podrán realizar mandatos en el ATRE de subestación Nueva Pan de Azúcar (tiempo de la actividad 2:30 horas).	Esta mejora NO CONTIENE CAMBIO DE AJUSTES EN LAS PROTECCIONES. No se podrán ejecutar mandatos en el ATRE durante las actividades (2:30 horas). Trabajo solo sobre lado 220 KV de ATRE. En esta actividad se contará con apoyo de los ingenieros de mantenimiento en sitio en todo momento.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 10:00
2022113012	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	telcomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV. Desconexión del enlace de datos principal entre Santiago y subestación Nueva Pan de Azúcar por Proximidad de enlace de comunicación (PNC). Trabajo en el contenido de Pruebas del Plan de Recuperación de Servicio solicitado por el CEN, de acuerdo a Anexo Técnico "Definición de Parámetros Técnicos y Operativos para el Enlace de Datos al SITE".	Riesgo de pérdida de supervisión entre 10 a 15 minutos en las OEE Nueva Cartones, Nueva Materferria, Nueva Pan de Azúcar y Pópato. La desconexión de los canales de datos, tiene un riesgo de pérdida de servicio de monitoreo de averías, con lo que es posible que el CEN deje de recibir datos durante ese periodo. Para la mitigación del riesgo, se tendrá a presente Ingenieros de Mantenimiento en todas las S/E durante las actividades.	S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV. Desconexión del enlace de datos principal entre Santiago y subestación Nueva Pan de Azúcar. No se requieren condiciones operacionales sobre equipos.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 10:00
2022113172	Subestación	Ejecución Extensa	CODELCO CHILE DIVISION RADOMIRO TOMASE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1925	S/E RADOMIRO TOMAC	telcomunicación	otros: telecomunicación	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Verificación del medidor factorador ION8002	Riesgo bajo según actividad	Verificación de medidor factorador ION 8000.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 10:00
2022112204	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARBUA	telcomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asistencia a Limitación Técnica rigurosa N° 202200257	Instalaciones en riesgo. Línea 220KV Charhua-Parque, C1. Temporalidad de los riesgos. Durante los trabajos.	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena. Subestación Charhua y Multiple. Teleprotección y TMSO-12. Desconectada e Inmovilizada.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 10:00
2022112963	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSGRUPÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	441	S/E PILANUELBUN	1346	S/E PILANUELBUN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE S.A. por trabajo en red de media tensión.	Riesgo controlado por personal de CSE S.A.	A solicitud de CSE según S001 1167, se requiere bloqueo de la automática del interruptor 31C71 S/E Pílanueblun el cual es cinco alimentador y general de MT a la vez, por trabajos en red de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 10:00
2022111103	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	1628	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Bloqueo de protección SBF ABB REQ 650 paño JL para dar cumplimiento de obra Normalización AT3-4, a solicitud de PNE	Bajo	Actividad: Bloqueo de Protecciones, S/E Diego de Almagro: Bloqueo de protección SBF ABB REQ 650 paño JL para dar cumplimiento a AT-97341 y 97342. Obra Normalización AT3-4, a solicitud de PNE. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: Barra 220 KV, Sección 1.D. Almagro o Barra 220 KV, Sección 2.D. Almagro. Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena. Subestación D. Almagro. Restricción:	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00
2022111102	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	1646	S/E DIEGO DE ALMAGRO JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Bloqueo de protección SBF ABB REQ 650 paño JL para dar cumplimiento de obra Normalización AT3-4, a solicitud de PNE	Bajo	Actividad: Bloqueo de Protecciones, S/E Diego de Almagro: Bloqueo de protección SBF ABB REQ 650 paño JL para dar cumplimiento a AT-97341 y 97342. Obra Normalización AT3-4, a solicitud de PNE. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: Barra 220 KV, Sección 1.D. Almagro o Barra 220 KV, Sección 2.D. Almagro. Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena. Subestación D. Almagro. Restricción:	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202211112	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 104	8C S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE4 13.2KV 5.5 MVAR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	S/E Diego de Almagro: Proyecto Normalización ATR3/ATM4 - Apoyo de Equipos Primarios a personal de Control por Inyección Primarios Mutas en Palo IT3	Preparativos para inyección primaria de corriente, S/E Diego de Almagro: Proyecto Normalización ATR3/ATM4 - Apoyo de Equipos Primarios a personal de Control por Inyección Primarios Mutas en Palo IT3 con Equipo de inyección CPC 100 este trabajo involucra la instalación de tierras y medidas de resistencia de contacto al momento de normalizar las conexiones de alta, en nuevos TT.CC.IT3 utilizando TT.CC.IR referencial [A] finalizar la jornada se normaliza Palo [R] Acoplado a trabajo de control ATGO 97341 y 97342	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00
202211121	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 193	8C S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE3 13.2KV 5.5 MVAR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	S/E Diego de Almagro: Proyecto Normalización ATR3/ATM4 - Apoyo de Equipos Primarios a personal de Control por Inyección Primarios Mutas en Palo IT3	Preparativos para inyección primaria de corriente, S/E Diego de Almagro: Proyecto Normalización ATR3/ATM4 - Apoyo de Equipos Primarios a personal de Control por Inyección Primarios Mutas en Palo IT3 con Equipo de inyección CPC 100 este trabajo involucra la instalación de tierras y medidas de resistencia de contacto al momento de normalizar las conexiones de alta, en nuevos TT.CC.IT3 utilizando TT.CC.IR referencial [A] finalizar la jornada se normaliza Palo [R] Acoplado a trabajo de control ATGO 97341 y 97342	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00
202211120	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 192	8C S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE2 13.2KV 5.5 MVAR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	S/E Diego de Almagro: Proyecto Normalización ATR3/ATM4 - Apoyo de Equipos Primarios a personal de Control por Inyección Primarios Mutas en Palo IT3	Preparativos para inyección primaria de corriente, S/E Diego de Almagro: Proyecto Normalización ATR3/ATM4 - Apoyo de Equipos Primarios a personal de Control por Inyección Primarios Mutas en Palo IT3 con Equipo de inyección CPC 100 este trabajo involucra la instalación de tierras y medidas de resistencia de contacto al momento de normalizar las conexiones de alta, en nuevos TT.CC.IT3 utilizando TT.CC.IR referencial [A] finalizar la jornada se normaliza Palo [R] Acoplado a trabajo de control ATGO 97341 y 97342	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00
202211118	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 1646	S/E DIEGO DE ALMAGRO IR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	S/E Diego de Almagro: Proyecto Normalización ATR3/ATM4 - Apoyo de Equipos Primarios a personal de Control por Inyección Primarios Mutas en Palo IT3	Preparativos para inyección primaria de corriente, S/E Diego de Almagro: Proyecto Normalización ATR3/ATM4 - Apoyo de Equipos Primarios a personal de Control por Inyección Primarios Mutas en Palo IT3 con Equipo de inyección CPC 100 este trabajo involucra la instalación de tierras y medidas de resistencia de contacto al momento de normalizar las conexiones de alta, en nuevos TT.CC.IT3 utilizando TT.CC.IR referencial [A] finalizar la jornada se normaliza Palo [R] Acoplado a trabajo de control ATGO 97341 y 97342	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00
202211116	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 1628	8A S/E DIEGO DE ALMAGRO 220V 871		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	S/E Diego de Almagro: Proyecto Normalización ATR3/ATM4 - Apoyo de Equipos Primarios a personal de Control por Inyección Primarios Mutas en Palo IT3	Preparativos para inyección primaria de corriente, S/E Diego de Almagro: Proyecto Normalización ATR3/ATM4 - Apoyo de Equipos Primarios a personal de Control por Inyección Primarios Mutas en Palo IT3 con Equipo de inyección CPC 100 este trabajo involucra la instalación de tierras y medidas de resistencia de contacto al momento de normalizar las conexiones de alta, en nuevos TT.CC.IT3 utilizando TT.CC.IR referencial [A] finalizar la jornada se normaliza Palo [R] Acoplado a trabajo de control ATGO 97341 y 97342	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SOQ	Subestación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202211117	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 101	BC S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE1 13.2KV S.5 MYAR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Proyecto Normalización AT83/AT84 - Apoyo de Equipos Primarios a personal de Control por Inyección Múltiples en Palo IT3	Bajo	Preparativos para inyección primaria de corriente, S/E Diego de Almagro: Proyecto Normalización AT83/AT84 - Apoyo de Equipos Primarios a personal de Control por Inyección Múltiples en Palo IT3 con Equipo de Inyección CPF 100 este trabajo involucra la instalación de tierras y medidas de resistencia de contacto al momento de normalizar las conexiones de alta, en nuevos TT.CC.IT3 utilizando TT.CC.IR referencial [A] finalizar la jornada se normaliza Palo [R] Acoplado a trabajo de control AT50-97341 y 97342	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00
202211115	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220V BP1-2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Proyecto Normalización AT83/AT84 - Apoyo de Equipos Primarios a personal de Control por Inyección Múltiples en Palo IT3	Bajo	Preparativos para inyección primaria de corriente, S/E Diego de Almagro: Proyecto Normalización AT83/AT84 - Apoyo de Equipos Primarios a personal de Control por Inyección Múltiples en Palo IT3 con Equipo de Inyección CPF 100 este trabajo involucra la instalación de tierras y medidas de resistencia de contacto al momento de normalizar las conexiones de alta, en nuevos TT.CC.IT3 utilizando TT.CC.IR referencial [A] finalizar la jornada se normaliza Palo [R] Acoplado a trabajo de control AT50-97341 y 97342	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00
202211104	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220V BP1-2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Bloqueo de protección 878 220KV, para dar cumplimiento a condición de obra Normalización AT83-A, a solicitud de PNE	Bajo	Bloqueo de protección diferencial de barra 878, S/E Diego de Almagro: Bloqueo de protección 878 220KV, para dar cumplimiento a condición de AT-97341 y 97342, Obra Normalización AT83-A, a solicitud de PNE	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00
202211138	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 194	BC S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE4 13.2KV S.5 MYAR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro, Proyecto Normalización AT83/AT84, Verificación de estabilidad de 878 con inyección primaria en paños IT3 y IR, Carga de configuración de Protección 878 con relación de TTCC 400/5 en paño IT3, Relacionado con AT de equipos primarios	Bajo	Verificación de estabilidad de 878 con inyección primaria en paños IT3 y IR, Carga de configuración de Protección 878 con relación de TTCC 400/5 en paño IT3, Relacionado con AT de equipos primarios 97343	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00
202211117	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 193	BC S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE3 13.2KV S.5 MYAR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro, Proyecto Normalización AT83/AT84, Verificación de estabilidad de 878 con inyección primaria en paños IT3 y IR, Carga de configuración de Protección 878 con relación de TTCC 400/5 en paño IT3, Relacionado con AT de equipos primarios	Bajo	Verificación de estabilidad de 878 con inyección primaria en paños IT3 y IR, Carga de configuración de Protección 878 con relación de TTCC 400/5 en paño IT3, Relacionado con AT de equipos primarios 97343	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:54

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 129

Total registros Subestación: 283

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202211129	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 193	BC S/E DIEGO DE ALMAGRO	CCE3 13.2KV S 5 MYAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	S/E DDA, Proyecto Normalización ATRE/ATM Desvincular alambardo de actuales TTCC IT3 en Protección 878,Conexonado de circuito asociado al Núcleo S (N) de nuevos TTCC IT3 en Protección 878,Pruebas de Inyecciones mutuas en TTCC IT3	Alambardo de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E DDA, Proyecto Normalización ATRE/ATM Desvincular alambardo de actuales TTCC IT3 en Protección 878,Conexonado de circuito asociado al Núcleo S (N) de nuevos TTCC IT3 en Protección 878,Pruebas de Inyecciones mutuas en TTCC IT3 con referencia al párrafo 8, Relacionado con AT de equipos primarios 9743	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00
202211128	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 192	BC S/E DIEGO DE ALMAGRO	CCE2 13.2KV S 5 MYAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	S/E DDA, Proyecto Normalización ATRE/ATM Desvincular alambardo de actuales TTCC IT3 en Protección 878,Conexonado de circuito asociado al Núcleo S (N) de nuevos TTCC IT3 en Protección 878,Pruebas de Inyecciones mutuas en TTCC IT3	Alambardo de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E DDA, Proyecto Normalización ATRE/ATM Desvincular alambardo de actuales TTCC IT3 en Protección 878,Conexonado de circuito asociado al Núcleo S (N) de nuevos TTCC IT3 en Protección 878,Pruebas de Inyecciones mutuas en TTCC IT3 con referencia al párrafo 8, Relacionado con AT de equipos primarios 9743	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00
202211126	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 16466	S/E DIEGO DE ALMAGRO JR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	S/E DDA, Proyecto Normalización ATRE/ATM Desvincular alambardo de actuales TTCC IT3 en Protección 878,Conexonado de circuito asociado al Núcleo S (N) de nuevos TTCC IT3 en Protección 878,Pruebas de Inyecciones mutuas en TTCC IT3	Alambardo de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E DDA, Proyecto Normalización ATRE/ATM Desvincular alambardo de actuales TTCC IT3 en Protección 878,Conexonado de circuito asociado al Núcleo S (N) de nuevos TTCC IT3 en Protección 878,Pruebas de Inyecciones mutuas en TTCC IT3 con referencia al párrafo 8, Relacionado con AT de equipos primarios 9743	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00
202211125	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 191	BC S/E DIEGO DE ALMAGRO	CCE1 13.2KV S 5 MYAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	S/E DDA, Proyecto Normalización ATRE/ATM Desvincular alambardo de actuales TTCC IT3 en Protección 878,Conexonado de circuito asociado al Núcleo S (N) de nuevos TTCC IT3 en Protección 878,Pruebas de Inyecciones mutuas en TTCC IT3	Alambardo de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E DDA, Proyecto Normalización ATRE/ATM Desvincular alambardo de actuales TTCC IT3 en Protección 878,Conexonado de circuito asociado al Núcleo S (N) de nuevos TTCC IT3 en Protección 878,Pruebas de Inyecciones mutuas en TTCC IT3 con referencia al párrafo 8, Relacionado con AT de equipos primarios 9743	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00
202211124	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 1628	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO	220V 871	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	S/E DDA, Proyecto Normalización ATRE/ATM Desvincular alambardo de actuales TTCC IT3 en Protección 878,Conexonado de circuito asociado al Núcleo S (N) de nuevos TTCC IT3 en Protección 878,Pruebas de Inyecciones mutuas en TTCC IT3	Alambardo de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E DDA, Proyecto Normalización ATRE/ATM Desvincular alambardo de actuales TTCC IT3 en Protección 878,Conexonado de circuito asociado al Núcleo S (N) de nuevos TTCC IT3 en Protección 878,Pruebas de Inyecciones mutuas en TTCC IT3 con referencia al párrafo 8, Relacionado con AT de equipos primarios 9743	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:54

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 283

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022111123	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BP1-2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	S/E DDA, Proyecto Normalización ATREX/ATM. Desvincular alfilerado de actuales TTCC FT3 en Protección B7B. Conexión de circuito asociado al Nudo 5100 de nuevos TTCC FT3 en Protección B7B. Pruebas de inyecciones mutuas en TTCC FT3 con referencia al paño JR. Relacionado con AT de equipos primarios 97343	Actualizado: Alfilerado de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E DDA, Proyecto Normalización ATREX/ATM. Desvincular alfilerado de actuales TTCC FT3 en Protección B7B. Conexión de circuito asociado al Nudo 5100 de nuevos TTCC FT3 en Protección B7B. Pruebas de inyecciones mutuas en TTCC FT3 con referencia al paño JR. Relacionado con AT de equipos primarios 97343	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00
2022111133	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 191	BC S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE1 13.2KV S/S MVAR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	S/E Diego de Almagro, Proyecto Normalización ATREX/ATM. Verificación de estabilidad de B7B con inyección primaria en paños FT3 y JR. Carga de configuración de Protección B7B con relación de TTCC 400/S en paño FT3. Relacionado con AT de equipos primarios	Verificación de estabilidad de B7B con inyección primaria en paños FT3 y JR. Carga de configuración de Protección B7B con relación de TTCC 400/S en paño FT3. Relacionado con AT de equipos primarios 97343	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00
2022111393	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	NO Aplica NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	S/E Pan de Azúcar MPB programado a LRT Paño 123.	Mantenimiento LRT/LCL. S/E Pan de Azúcar MPB programado a LRT Paño 123. -- 1) Limpieza de hardware. -- 2) Revisión de hardware según manual de mantenimiento. -- 3) Revisión visual de módulos, periféricos y software. -- 4) Con software reset log de alarmas y log de errores. -- 5) Respaldo de configuración RTU. -- 6) Revisión de comunicación con periféricos	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00
2022111386	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	784	S/E LA CALERA	NO Aplica NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizarán trabajos de instalación y configuración en RTU de nueva Transmision Automática en 110 kV en S/E La Calera. Requiere la S/E en local, se contacta con operador permanentemente.	Actualizado: Verificación de B7B y pruebas de inyecciones Primarias, S/E Diego de Almagro, Proyecto Normalización ATREX/ATM. Verificación de estabilidad de B7B con inyección primaria en paños FT3 y JR. Carga de configuración de Protección B7B con relación de TTCC 400/S en paño FT3. Relacionado con AT de equipos primarios 97343	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00
2022111179	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION 12407	S/E CONCEPCION A7		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Riesgo bajo, trabajos en sala de comandos.	Se realizó sustitución de primer zona de protección de distancia asociada a paño AT de S/E Concepción la cual trabaja como protección de respaldo de protección principal, diferencial de línea, correspondiente a línea 134 kV a S/E Alonso de Rivera. Esta habilitación se realizará debido a sobrealturas con protecciones de líneas de 66 kV de S/E Alonso de Rivera, situación evidenciada en foto según IF 302303973	Trabajos a ejecutar con instalación en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00
2022111115	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO 23 20	DIEGO DE ALMAGRO TRA 220/115/25KV 120MVA 1U DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/110/13.8KV 120MVA 1U		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	S/E Diego de Almagro, Proyecto Normalización ATREX/ATM. Verificación de estabilidad de B7B con inyección primaria en paños FT3 y JR. Carga de configuración de Protección B7B con relación de TTCC 400/S en paño FT3. Relacionado con AT de equipos primarios	Actualizado: Verificación de B7B y pruebas de inyecciones Primarias, S/E Diego de Almagro, Proyecto Normalización ATREX/ATM. Verificación de estabilidad de B7B con inyección primaria en paños FT3 y JR. Carga de configuración de Protección B7B con relación de TTCC 400/S en paño FT3. Relacionado con AT de equipos primarios 97343	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 09:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDQ	Subestación	ID(1)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo Inactivo	Fecha Inicio
202211117	Subestación	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	23 20	DIEGO DE ALMAGRO TR4 220/115/25KV 120MVA 1U DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/110/13.8KV 120MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E DDA, Proyecto Normalización ATRE/ATM Desvincular alambres de actuales TTCC FT3 en Protección B79, Conexiones de circuito asociado al Nudo S 103 de nuevos TTCC FT3 en Protección B79, Pruebas de Inyecciones Mutasas en TTCC-FT3	Bajo	Actividades: Alambres de equipos de control en instalaciones en explotación, S/E DDA, Proyecto Normalización ATRE/ATM Observar alambres de actuales TTCC FT3 en Protección B79, Conexiones de circuito asociado al Nudo S 103 de nuevos TTCC FT3 en Protección B79, Pruebas de inyecciones mutasas en TTCC-FT3 con referencia al párrafo II., relacionado con AT de equipos primarios 97341 Restricciones: No hay instalaciones en riesgo, no hay conexión.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	20-12-22 09:00	
202211119	Subestación	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	23 20	DIEGO DE ALMAGRO TR4 220/115/25KV 120MVA 1U DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/110/13.8KV 120MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro Proyecto Normalización ATRE/ATM - Apoyo de Equipos Primarios y personal de Control por Inyección Primarias Mutasas en Palo FT3	Bajo	Actividades: Preparativos para inyección primaria de corriente, S/E Diego de Almagro Proyecto Normalización ATRE/ATM - Apoyo de Equipos Primarios y personal de Control por inyección Primarias Mutasas en Palo FT3 con Equipo de inyección CPC 100 este trabajo involucra la instalación de tierras y medidas de resistencia de contacto al momento de normalizar las conexiones de alta, en nuevos TTCC FT3 utilizando TTCC II referencial [A] finalizar la prueba de normaliza Palo II] Acopiado a trabajo de control ATSO-97341 y 97342	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	20-12-22 09:00	
202211283	Subestación	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	448	RIO ACONCAGUA 220/110/13.8KV 120MVA 1 + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rio Aconcagua: Apriete de conexión a malla de puesta a tierra de desconexión de puesta a tierra de unidades del ATRE.	Bajo	Actividades: S/E Rio Aconcagua: Apriete de conexión a malla de puesta a tierra de desconexión de unidades del ATRE. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de área S/E Rio Aconcagua. Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	20-12-22 09:00	
202211397	Subestación	Ejecución Extosa	ENUSA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	269	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO	11986	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO IT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Bloqueo de protección B79 220KV para dar cumplimiento a condición de AT 97341 y 97342. Otra Normalización ATRE 4, a solicitud de PFE. Trabajos realizados por Transelco. Condición requerida: Bloqueo Trip protección diferencial en unidad de bahía del párrafo II S/E Diego de Almagro.	Bajo	Asociado a S001 5361: S/E Diego de Almagro: Bloqueo de protección B79 220KV para dar cumplimiento a condición de AT 97341 y 97342. Otra Normalización ATRE 4, a solicitud de PFE. Trabajos realizados por Transelco. Condición requerida: Bloqueo Trip protección diferencial en unidad de bahía del párrafo II S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	20-12-22 09:00	
202211494	Subestación	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Foroso	581	S/E PAN DE AZUCAR	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Revisión de enlaces de comunicación por pérdida de datos SCADA LOS VILLOS	Bajo	Actividades: Intervención por pérdida de comunicación de enlaces de comunicación de enlaces de comunicación de enlaces de comunicación por pérdida de datos SCADA LOS VILLOS, - Pruebas punto a punto dirección Los Villos, - Pruebas punto a punto dirección SCADA Cerro Navia Restricciones: No hay instalaciones en riesgo SCADA Los Villos Temporalidad de los Riesgos. Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de área	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	20-12-22 09:00	
202211495	Subestación	Ejecución Extosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Foroso	579	S/E LOS VILLOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Los Villos: Revisión de enlaces de comunicación por pérdida de datos SCADA LOS VILLOS, - Pruebas punto a punto dirección SE PDA, - Pruebas punto a punto dirección SCADA Cerro Navia, - Pruebas punto a punto dirección SCADA Alto Jahuel Restricciones: No hay instalaciones en riesgo SCADA Los Villos Temporalidad de los Riesgos. Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	20-12-22 09:00			

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estado: Ejecución Enteros, Ejecución Enteros

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 283

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo - Factura	Fecha Inicio
202205146	Subestación	Ejecución Enteros	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	436	BA S/E OSORNO 66KV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Barra 66KV N°2 de S/E Osorno (Abierto 8981 - 2, 8982 - 2, 8983 - 2, 8984 - 2, 8985 - 2, 8986 - 2, 8987 - 2, 8988 - 2, 8989 - 2, 8990 - 2, 8991 - 2, 8992 - 2, 8993 - 2, 8994 - 2, 8995 - 2, 8996 - 2, 8997 - 2, 8998 - 2, 8999 - 2, 9000 - 2) por tareas de mantenimiento preventivo básico a desconectador 898A-2 de Palo Básic S/E Osorno equipo asociado a Barra N°2 de S/E Osorno asociado a SD 202205147	Riesgo bajo y tareas de mantenimiento controlado, se trabaja con instalación desconectada.	Faenas sin pérdida de suministro. (PT 8997 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 09:00	
202205147	Subestación	Ejecución Enteros	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	1414	S/E OSORNO BA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Palo 84 en S/E Osorno asociado a línea 66 KV Pinaqueun Osorno Cto 2 por faenas de mantenimiento preventivo básico a desconectador 898A-2 de Osorno (equipo asociado a Barra 66 KV N°2 de S/E Osorno).	Riesgo bajo y controlado, se trabaja con línea 66 KV desconectada y controlado con Central Pinaqueun (Enel Green Power).	Faenas coordinadas con central Pinaqueun. (PT 8997 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 09:00	
202211404	Subestación	Ejecución Enteros	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1890	S/E LA PORTADA	22642	S/E LA PORTADA HT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S2H3 de S/E Guardia Marina, S/E Guardia Marina, S/E Guardia Marina, asociado a la LT 110 KV Portada (de EMELAT), y la precaución de no reconectar el interruptor S2H1 de S/E La Portada, asociado a la llegada de la línea a barra de 110 KV de la misma S/E, por retiro de extraño que está sobre el DOCC 89H3 de S/E La Portada. Riesgo alto.	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S2H3 de S/E Guardia Marina, asociado a la LT 110 KV Portada (de EMELAT), y la precaución de no reconectar el interruptor S2H1 de S/E La Portada, asociado a la llegada de la línea a barra de 110 KV de la misma S/E, por retiro de extraño que está sobre el DOCC 89H3 de S/E La Portada. Riesgo alto.	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S2H3 de S/E Guardia Marina, asociado a la LT 110 KV Portada (de EMELAT), y la precaución de no reconectar el interruptor S2H1 de S/E La Portada, asociado a la llegada de la línea a barra de 110 KV de la misma S/E, por retiro de extraño que está sobre el DOCC 89H3 de S/E La Portada. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:15	
202211924	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	508 1632	BA S/E PAN DE AZÚCAR 110KV BP1 BA S/E PAN DE AZÚCAR 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Lavado aislación con equipos energizados: patio 110 KV patio H2, HT1, HT2, HT3, HT4, HT7, HT8, HT9, HT6, incluye marcos de barra, transformadores y líneas. Pararrayes ATFL, PRHTA, incluye desmontado patio 110KV.	Bajo	PHHTA, incluye desmontado patio 110KV. Restricciones: Subestación P. Abúcar, S2H6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2H6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizada.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
202210987	Subestación	Ejecución Enteros	MATAQUITO TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2201	S/E HUALQUI	30007 30008	S/E HUALQUI J6 S/E HUALQUI J5	Roco y poda franja serredumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, se requiere la no reconexión de equipos S25 y S26 de S/E Hualqui por trabajos de faena franja de serredumbre, correspondiente a la LT 220KV Charrin-Hualqui CI.	Riesgos a controlar por Transelec.	Trabajos serán suspendidos diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
202211203	Subestación	Ejecución Enteros	DON GOYO TRANSMISIÓN	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 16446	S/E DON GOYO J3 S/E DON GOYO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas, pernos crucetas e inspección de estructuras crucetas 1 y 2 de LT 220 KV Don Goyo-La Cabaña. Trabajos realizados por Transelec, condiciones requeridas: No reconectar S23, S25 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Reemplazo de crucetas, pernos crucetas e inspección de estructuras crucetas 1 y 2 de LT 220 KV Don Goyo-La Cabaña. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar S23, S25 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
202210846	Subestación	Ejecución Enteros	AUSTRIANGLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMÓN	23992 23993	S/E SAN SIMÓN J4 S/E SAN SIMÓN J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en los labores del lavado. Incluye 1- 220KV San Simón -Lagunas, CI.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E SAN SIMÓN: Condición de no reconectar interruptos S204, S205.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
202311994	Subestación	Ejecución Enteros	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	22660	S/E LABERINTO J24L	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de línea Balero-Laberinto.	Riesgo bajo según lo informado por el solicitante de los trabajos ENER CHILE	S/E Laberinto: Substanciar no reconectar Pulo J15L.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022114015	Subestación	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	589	S/E SAN VICENTE	109	SAN VICENTE 154/69/13.8KV 40MVA TR3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Activación: S/E San Vicente: Lavado de aislación de los patos A10, AA, AA, AT5, BT3 y B1. Lavado de aislación de barra 66 KV y bushing de Transformador N°2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 66 KV- San Vicente HT, Trifásico OL 154/69/13.8KV, Seccionador a Barra 154 KV, Sección A-San Vicente o Barra 154 KV, Sección B-San Vicente o Barra 154 KV, Sección 2-San Vicente o Barra 154 KV, Sección B-San Vicente o 154KV Concepción-San Vicente, CI o Línea 154KV Concepción-San Vicente.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 283

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Sub Estación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022114014	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forosso	589	S/E SAN VICENTE	2743	S/E SAN VICENTE A4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Activación: S/E San Vicente. Lavado de aislación de los equipos de los paños A0, A4, A3, A7, B73 y B1. Lavado de aislación de barra 06 66 kV y bushings de Transformador N°3. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en riesgo: Barra 06 66 kV San Vicente o T. Trélica C0, 154/154kV San Vicente o Palo Linea L04A. S/T. Seccionador o Barra 154 kV, Sección A-San Vicente o Barra 154 kV, Sección B-San Vicente o Barra 154 kV, Sección 2-San Vicente o Barra 154 kV, Sección 3-San Vicente o L 154kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea de Alta Tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00	
2022114011	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forosso	589	S/E SAN VICENTE	524	BA S/E SAN VICENTE 66kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Activación: S/E San Vicente. Lavado de aislación de los equipos de los paños A0, A4, A3, A7, B73 y B1. Lavado de aislación de barra 05 66 kV y bushings de Transformador N°3. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en riesgo: Barra 66 kV San Vicente o T. Trélica C0, 154/154kV San Vicente o Palo Linea L04A. S/T. Seccionador o Barra 154 kV, Sección A-San Vicente o Barra 154 kV, Sección B-San Vicente o Barra 154 kV, Sección 2-San Vicente o Barra 154 kV, Sección 3-San Vicente o L 154kV Concepción-San Vicente, C2 o Línea de Alta Tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00	
2022112118	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1985 1986 1987 1988	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV BP1-1 BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV BP1-2 BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV BP2-1 BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV BP2-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento operacional 878, extracción de eventos y registro de medidas S/E Toconilla 110 kV.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	RECOMENDACIONES: Precaución barra 1 y 2 inferior y superior. ENCARGADO: MANCIBIAS Operador transmitido.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00
2022113010	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	S/E CANAL MELADO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de telecomunicaciones.	Bajo	Activadas S/E Canal Melado: Integración de señales al sistema SCADA, correspondiente a Sonda de Temperatura, Transformador de Temperatura a SINEAX VCA. Instalaciones en riesgo: SCADA C. Temporalidad de los riesgos: Duración de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna. Subestación C. Melado, Ordenar zona de trabajo. Controlador de pallo Selector Local/ Remoto Palo 11, 12, 17, 18 y Disyuntor para el jefe de fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00
2022112030	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1804	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24128	S/E CENTRAL LA CEBADA I2 S/E CENTRAL LA CEBADA I4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC: REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCULOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285. Tramo E286-E295. Inspección de estructura completa, menos cruces y escaleras C1. Tramo E286-E302. Inspección de estructura completa.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00
2022112015	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1804	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24127	S/E CENTRAL LA CEBADA I1 S/E CENTRAL LA CEBADA I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC: REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCULOS N°1 Y 2 EN EST. 244 a 272. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN EST. 244 a 259. (No considera cruces ni escaleras).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00
2022112028	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	2734	BA S/E ENTRE RIOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Activación: S/E Entre Rios. Reparar fuga y normalizar presión de gas SF6 en TC1 y TC2 en fase 3. Se realiza medidas de resistencia de contactos en equipo GIS de palo 17 (al principio de la actividad se al finaliza). Condiciones: Instalaciones a intervenir independientes. Instalaciones en riesgo: B. Monofásico 01, S02/220kV Entre Rios o Barra 220 kV. Sección 1-Entre Rios Temporalidad de los riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fauna. Subestación Entre Rios. Se	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022112191	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	404	S/E SAN FERNANDO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el reemplazo de RTU ODTFO MA por un SEL AXION en subestación San Fernando, se realizará instalación de monitor capacidad RTU SEL AXION, nétrio y controlados.	Riesgo medio, trabajos controlados.	Por el reemplazo de RTU ODTFO MA por un SEL AXION en subestación San Fernando, se considera la pérdida de comunicación interbarra menores a 3, además de pruebas efectivas de bloqueo de reconexión de forma momentánea sobre las interruptores 52B1, 52B2, 52B3, 52B4, 52B5, 52B6, 52B7, 52B8, 52C1 y 52C2. Para los alimentadores MT además se realizará pruebas de bloqueo de reclosur.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00
2022113285	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22703	S/E LAGUNAS IT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Pulso IT habilitación de protección sistema 2 RTU (PES) (Análisis funcional)(PES)(Protección RTU2 se encuentra bloqueada actualmente)	Bajo	S/E Lagunas: Pulso IT habilitación de protección sistema 2 RTU (PES) (Análisis funcional)(PES)(Protección RTU2 se encuentra bloqueada actualmente)	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00
2022112598	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA DOÑIA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de sistema SCADA.	Bajo a las personas, pruebas de sistema SCADA, las comunicaciones quedarán indisponibles.	pruebas de sistema SCADA, las comunicaciones quedarán indisponibles.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00
2022113132	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MANTENCILLO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mantencillo: Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPLAT LAT 2x200 KV Mantencillo-Don Hector, para diseño de comunicaciones del proyecto Agua Amarga.	Bajo	S/E Mantencillo: Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPLAT LAT 2x200 KV Mantencillo-Don Hector, para diseño de comunicaciones del proyecto Agua Amarga.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00
2022113957	Subestación	Ejecución Extensa	SANTA ESTER SOLAR SPA [EN_REVISION]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA LE [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de línea 120KV Tap Off Punta de Toro - Los Colorados y lavado de equipos primario de subestación principal Mina Los Colorados, con sistema energizado. Trabajos solicitados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 en S/E Castilla.	El riesgo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación de línea 120KV Tap Off Punta de Toro - Los Colorados y lavado de equipos primario de subestación principal Mina Los Colorados, con sistema energizado. Trabajos solicitados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 en S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00
2022112898	Subestación	Ejecución Extensa	INEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	699	S/E LO PRADO	801	BA S/E LO PRADO 44KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en Cercanía a Barra 44 KV por Sotocorrimiento de paño de línea de Arranque a S/E Carera por parte de CELED	Trabajos por parte de Carera	Operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajo enmarcado en proyecto MSP 1079 Proyecto MR. No realización de conexión LT 144KV Carera - Lo Prado - Subestación ADE Transmisión de Energía S.A.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00
2022112834	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1842	S/E CERRO DRAGON	21473	S/E CERRO DRAGON HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Prevención solicitada por STS. Fianza de Lavado de aislación con tensión entre estructuras NPA a NPA de LT 130 KV Colibres - Cerro Dragón-Huachipato.	No hay riesgos mayores informados por STS.	En S/E Cerro Dragón, señalizar no reconectar S2HT1. En S/E Alto Hospicio, señalizar no reconectar S2HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00
2022112695	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	113	Intervención	Origen Interno	Programada	881	S/E LOS COLORADOS	4976 5486 26602	S/E LOS COLORADOS HT-1 S/E LOS COLORADOS CT1 S/E LOS COLORADOS HT-2 S/E LOS COLORADOS HBP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Principal Mina Los Colorados, con sistema energizado.	Perdida suministro eléctrico Mina Los Colorados	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00
2022113651	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar mantenimiento al sistema SCADA.	Se tomarán todos los requeridos para realizar el trabajo de forma segura.	Podría producirse interrupción en los datos enviados al CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00
2022113816	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE E ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo 1 año OPLAT Pulso Capicarrero	Riesgo Bajo, se tomarán las medidas de seguridad y riesgo control operacional.	Se Antofagasta. Bloqueo de switch de mantenimiento y SDBP.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00
2022112511	Subestación	Ejecución Extensa	AR PUEBLICHE SUR SPA [EN_REVISION]	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	2301		30464 30465 30466 30467 30468 30469 30470 30471 30472 30473 30474 30475 30476 30477 30478	S/E PUEBLICHE SUR F1 [EN_REVISION] S/E PUEBLICHE SUR F2 [EN_REVISION] S/E PUEBLICHE SUR F3 [EN_REVISION] S/E PUEBLICHE SUR F4 [EN_REVISION] S/E PUEBLICHE SUR F5 [EN_REVISION] S/E PUEBLICHE SUR F6 [EN_REVISION] S/E PUEBLICHE SUR F7 [EN_REVISION] S/E PUEBLICHE SUR F8 [EN_REVISION] S/E PUEBLICHE SUR F9 [EN_REVISION] S/E PUEBLICHE SUR F10 [EN_REVISION] S/E PUEBLICHE SUR F11 [EN_REVISION] S/E PUEBLICHE SUR F12 [EN_REVISION] S/E PUEBLICHE SUR F13 [EN_REVISION] S/E PUEBLICHE SUR F14 [EN_REVISION] S/E PUEBLICHE SUR F15 [EN_REVISION] S/E PUEBLICHE SUR F16 [EN_REVISION] S/E PUEBLICHE SUR F17 [EN_REVISION] S/E PUEBLICHE SUR F18 [EN_REVISION] S/E PUEBLICHE SUR F19 [EN_REVISION] S/E PUEBLICHE SUR F20 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de descarga periódica a cables MT Parque Edific. Condiciones requeridas: celdas de media tensión a disposición de jefe de fauna.	El riesgo del trabajo es bajo con las instalaciones desenergizadas.	Pruebas de descarga periódica a cables MT Parque Edific. Condiciones requeridas: celdas de media tensión a disposición de jefe de fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:54

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total Registros General: 139

Total registros Subestación: 283

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022112500	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	395	NUEVA PAN DE AZÚCAR 500/220/34.5KV 750MVA TR1 + URC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Depuración de registros onlográficos como opción de mejora para interpretación de mejor análisis de falla (Luminis) de FAC de subestación. Trabajos solo sobre lado 500KV de ATB1 fase de Suroccidente.	Durante la ejecución de las actividades no se podrán realizar mantos en el ATB1 de subestación Nueva Pan de Azúcar (tiempo de la actividad 2:30 horas).	Esta mejora NO CONTEMPLAN CAMBIO DE AJUSTES EN LAS PROTECCIONES. No se podrán operar mánibros en el ATB1 durante las actividades (2:30 horas). Trabajo solo sobre lado 500 KV de ATB1. En esta actividad se contó con apoyo de los ingenieros de mantenimiento en sitio en todo momento.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022113488	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1863	S/E EL COBRE (ENGE) 22428 22430 22431	S/E EL COBRE (ENGE) J6 S/E EL COBRE (ENGE) J2 S/E EL COBRE (ENGE) J3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo Blanco anual de Barra N°1 (220KV).	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de seguridad y se controlan riesgos operacionales.		No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00	
2022112460	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sods 542E, se solicita No reconectar S2H1 de S/E Edén por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022112452	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	7702 13450 12461 17511	S/E PAN DE AZÚCAR H1 S/E PAN DE AZÚCAR H6 S/E PAN DE AZÚCAR HT2 S/E PAN DE AZÚCAR HT8 S/E PAN DE AZÚCAR H8	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sods 542E, se solicita inhabilitar reconexión de S2H1, S2H6, S2HT2, S2HT6, S2H8 de S/E Pan de Azúcar, inhabilitar reconexión de S2H1 de S/E Las Compañías, e inhabilitar Reconexión de S2H2, S2HT de S/E Viscuña por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00	
2022112843	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	621	S/E HERNAN FUENTES	NO APLICA	NO APLICA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración al SCADA de las nuevas emisoras de Teledifusión, necesitamos asistir a esta instalación, con el fin de revisar y/o realizar la unión física vía cable de red, entre el switch de mediciones y el S/E, con el fin de que la RTU sea visible a través del nuevo enlace y así poder integrarlo al SCADA. Comienza pruebas de comunicaciones, habrá instancias mientras duren los trabajos.	Riesgo bajo controlado, trabajos a nivel de computador.		No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022112417	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roca y peds Farja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según Sods 0709, no reconectar interruptor S2A2 de S/E Maule ni interruptor S2AT1 de S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022112330	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	453 455 456 460	S/E ALAMEDA CT1 S/E ALAMEDA CT2 S/E ALAMEDA BT2 S/E ALAMEDA BT1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere orden de prestación operacional de no reconectar interruptores S2B1, S2B7, S2CTLS2CT de SE Alameda, Bloqueo de Reconexión S2B5 y 22B5 SE Ramagosa, como medida de protección ante labores de obras civiles en patio de 15KV, patio de 66KV, modificación de cámaras de control existentes y armado de estructuras en SE Alameda motivado a proyecto NUP 1121, Ampliación SE Alameda.	Riesgo del trabajo medio y controlado.	Debido a que los trabajos de obras civiles son en cercanías de cámaras existentes, se requiere la prestación operacional de S2CTLS2CT, S2BT1 y S2BT6 de SE Alameda, Bloqueo de Reconexión S2B5 y S2B6 SE Ramagosa por trabajos en patio de 66KV y 15 KV, Armado de estructuras, Trabajos de obras civiles. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022112328	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑÍAS	981	S/E LAS COMPAÑÍAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sods 539G, se solicita No reconectar S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022112309	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑÍAS	981	S/E LAS COMPAÑÍAS H2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sods 542E, se solicita No reconectar S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022112166	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE EQUICO EL MANTEN SPA.	620	Intervención	Origen Externo	Programada	2167	S/E PANQUE EQUICO EL MANTEN	20992	S/E PANQUE EQUICO EL MANTEN BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Transmiec: Reemplazo de puentes de anclaje para a instalación de mastil protectora contra aves, en Línea 66 KV Charra Laja.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E El Molino, Reconector Interruptor S2B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022112158	Subestación	Ejecución Exitosa	AGS GENÉR	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	2204 2205 2206 2207 2208	BA S/E NORGENER 11.8KV NTO1 BA S/E NORGENER 11.8KV NTO2 BA S/E NORGENER 220KV BP1 BA S/E NORGENER 220V BP2 BA S/E NORGENER S 2KV BA S/E NORGENER SKV B1 2209 2208	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de S/E Norgener	Riesgo bajo ya que es trabajo preventivo semanal	S/E Norgener: Sefallar y Reconexión F/S S21 y S22, S/E Cruces: Sefallar y Reconexión F/S S212 y S213, S/E La Cruz: Sefallar y No Reconectar S21 - S22 - S271 - S272, S/E Barrios: Sefallar y No Reconectar S21 - S22 - S2H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00	
2022112149	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE HYPER PUNTA SIERRA SPA	1954	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23599 23600 23602 23603	S/E PUNTA SIERRA J1 S/E PUNTA SIERRA J2 S/E PUNTA SIERRA J4 S/E PUNTA SIERRA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas y pernos escalones, púrticos a crucetas energizadas N°1 y 2, Punta Sierra La Cebada, estructuras 244 y 272, inspección completa estructura 244 y 276. Solicita a S/E Punta Sierra inhabilitar reconectores (F/S de S21, S22, S24, S25).	Riesgo bajo. Asumido por Transmiec, con inspección permanente.	Trabajos planificados y coordinados por Transmiec.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022112146	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	398	S/E CASAS VEJAS	1138	CASAS VEJAS 23/13.2KV 3MVA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a transformador ATB2 de SE Casas vejas, incluye limpieza de aislación y pruebas eléctricas de verificación.	Bajo, se interviene en condiciones de desconexión. Se toman las medidas de control para evitar riesgo a las personas e instalaciones.	Mantenimiento preventivo a ATB2	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022112048	Subestación	Ejecución Exitosa	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 LT 220KV Hegales - Los Vilos. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas: No reconectar S21 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terciario.	Lavado de aislación LT 220 KV Hegales - Los Vilos. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas: No reconectar S21 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 283

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2022112038	Subestación	Ejecución Exitosa	BEREOLICA CABO LEONES H.S.A.	1831	Intervención	Origen Interno	Programada	2228	S/E CABO LEONES II	MIBMOMONEDACION	otroc telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Fusión de fibra óptica en SE Cabo Leones II correspondiente al proyecto Atacamá. Durante los trabajos se requiere el bloqueo de forma alternada de la teleprotección TP-1 y TP-2 asociado al S2-12 de SE Cabo Leones II.	El riesgo del trabajo es bajo	Fusión de fibra óptica en SE Cabo Leones II correspondiente al proyecto Atacamá. Durante los trabajos se requiere el bloqueo de forma alternada de la teleprotección TP-1 y TP-2 asociado al S2-12 de SE Cabo Leones II.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022111852	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sods 5342, se solicita lavar reconectar S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022111809	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1767	S/E PASTORA	16556	S/E PASTORA F2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cabina 9 de línea N°2 de producción. Se requiere línea desenergizada y aterrizada	Riesgo bajo. Se trabaja con equipos desenergizados	Reemplazo de cabina 9 de línea N°2 de producción. Se requiere línea desenergizada y aterrizada	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022111747	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201	S/E ATACAMA IR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacamá. Obra de silconado en equipos primarios asociados al Pulo acoplador y barra de transferencia 220KV.	Bajo	Temporización de los trabajos. Al término de los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacamá, Puente a tierra. Instalación En total se instalarán 06 parafusos monopotenciales, previa detección de ausencia de tensión, se instalarán 03 PAT entre el S2B y el S8B-R.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022111746	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1901	BA S/E ATACAMA 220KV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacamá. Obra de silconado en equipos primarios asociados al Pulo acoplador y barra de transferencia 220KV.	Bajo	Temporización de los trabajos. Al término de los trabajos, Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacamá, Puente a tierra. Instalación En total se instalarán 06 parafusos monopotenciales, previa detección de ausencia de tensión, se instalarán 03 PAT entre el S2B y el S8B-R.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022111527	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	345	ENTRE RIOS 500/230/8KV 750MV-1 ATR-1 +1 UNIDAD DE RESPAIDO	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Ries. Reparar fuga y normalizar presión de gas S/E en TC1-1 y S27 en fase 3. Se realiza medidas de resistencia de contactos en equipo GIS de pacho 17 (al principio de la actividad y al finalista). Condiciones: Instalaciones a intervenir independientes. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, S00/220KV Entre Rios o Barra 220 KV. Sección 1-Entre Rios. Temporización de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Entre Rios, Se	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022111528	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	23374 23373	S/E ENTRE RIOS B S/E ENTRE RIOS 17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Ries. Reparar fuga y normalizar presión de gas S/E en TC1-1 y S27 en fase 3. Se realiza medidas de resistencia de contactos en equipo GIS de pacho 17 (al principio de la actividad y al finalista). Condiciones: Instalaciones a intervenir independientes. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, S00/220KV Entre Rios o Barra 220 KV. Sección 1-Entre Rios. Temporización de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Entre Rios, Se	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022111531	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28432 28433 28434 28435 28436 28437	S/E PUNTA DE CORTES AB [EN REVISION] S/E PUNTA DE CORTES AB S/E PUNTA DE CORTES A12 [EN REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A12 S/E PUNTA DE CORTES A4 [EN REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sods 0700 se solicita: No reconectar interruptores S2A1, S2A2, S2A12, S2A13, S2A14 y S2A15 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptor S2A7 de S/E Paine. No reconectar interruptor S2A1 y S2A2 de S/E Estoma y No reconectar S2A1 y S2A2 de S/E Malina por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:54

Estado: Ejecución Extensa Ejecución Extensa

Total Registros General: 139

Total registros Subestación: 283

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202211524	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SOG 0991 se solicita No reconectar interruptor S2A2 en S/E Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00	
202211515	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SOG 0990 reconectar interruptor S2A2 de S/E Maule en interruptor S2A1 de S/E instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00		
202211496	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	28432 S/E PUNTA DE CORTES A8 [EN REVISIÓN] 28433 S/E PUNTA DE CORTES A9 28434 S/E PUNTA DE CORTES A12 [EN REVISIÓN] 28435 S/E PUNTA DE CORTES A12 28436 S/E PUNTA DE CORTES A14 [EN REVISIÓN] 28437 S/E PUNTA DE CORTES A12	28432 S/E PUNTA DE CORTES A8 [EN REVISIÓN] 28433 S/E PUNTA DE CORTES A9 28434 S/E PUNTA DE CORTES A12 [EN REVISIÓN] 28435 S/E PUNTA DE CORTES A12 28436 S/E PUNTA DE CORTES A14 [EN REVISIÓN] 28437 S/E PUNTA DE CORTES A12	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SOG 004 se solicita No reconectar interrupciones S2A1, S2A0, S2A11, S2A12, S2A14 y S2A15 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptor S2A1 de S/E Paine. No reconectar interruptor S2A1 y S2A2 de S/E Paine Plus reconectar S2A1 y S2A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00			
202211482	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	642	S/E LAS ARAÑAS	2093	S/E LAS ARAÑAS E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE SA, según SOG N°155936, por trabajos cercanos de instalaciones de redes de MT, se requiere Bloqueo de reconexión S2E1 alimentador Superpunto S/E Las Arañas. Interruptor general y único alimentador del T3 de la misma S/E.	Riesgo controlado por CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00		
202211140	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALMITOS	1603	PALMITOS 10/13.8 KV	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	REALIZAR LEVANTAMIENTO Y MEDICIÓN DE MALLA PUESTA A TIERRA	NO HAY MAYOR RIESGOS, CONTENIDOS EN ART	NO HAY CONDICIONES OPERACIONALES, SE REALIZA LEVANTAMIENTO Y MEDICIÓN DE MALLA PUESTA A TIERRA DE SUBESTACIÓN PALMITOS	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
202211584	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD CONCESIONARIA BOMBAS CONVENITO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Externo	Programada	2105	S/E SECCIONADORA CONVENITO VIEJO	24108	S/E SECCIONADORA CONVENITO VIEJO A2	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Corta de arboles próximos a instalación emergente.	Nivel de riesgo bajo.	S2A2 Bloqueo a la reconexión intencional.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
202210766	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22698 S/E LAGUNAS 01 22699 S/E LAGUNAS 09 22702 S/E LAGUNAS 08	22698 S/E LAGUNAS 01 22699 S/E LAGUNAS 09 22702 S/E LAGUNAS 08	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas. Trabajos de lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedesta, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado.	Trabajos de Transferencia. No hay riesgos informados para la actividad.	Al solicitud de Transeltec, se requieren las siguientes condiciones en S/E Lagunas: No reconectar interruptor S2B. No reconectar interruptor S2B. No reconectar interruptor S2B.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
202210467	Subestación	Ejecución Extensa	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA 11	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios, patio 220 KV, pedestales, columnas, marcos de barras principales, transferencia y marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transeltec. Condiciones requeridas en Tap Quillagua: No reconectar S2I1.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00		
202210008	Subestación	Ejecución Extensa	TSGF SpA	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 S/E ANA MARIA J1 28502 S/E ANA MARIA J2 28504 S/E ANA MARIA J4 28505 S/E ANA MARIA J5	28501 S/E ANA MARIA J1 28502 S/E ANA MARIA J2 28504 S/E ANA MARIA J4 28505 S/E ANA MARIA J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios, patio 220 KV, pedestales, columnas, marcos de barras principales, transferencia y marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transeltec. Condiciones requeridas: No reconectar S2I1 S2I3 S2I4 S2I5 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transeltec. Condiciones requeridas: No reconectar S2I1 S2I3 S2I4 S2I5 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
202209864	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA IT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedesta, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado. Incluye L. 220KV San Simon. Limpieza, el lavado de arboles por alto grado de contaminación en línea Malbecillo-Valdivia C1 estructuras 1A-6-A, 6-7. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Malbecillo-Algerrotal C2, C3 estructuras 1-6-2. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Malbecillo-Caserosol S2I1 y C2 estructuras 11-21 y 22. En S/E Caserosol, no reconectar S2I1 y S2I2. En S/E Jorquera, no reconectar S2T.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Tap Off Nueva Victoria. Condiciones requeridas al interruptor S2T.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
202211289	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑIA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 S/E CASERONES J1 15153 S/E CASERONES J2	15152 S/E CASERONES J1 15153 S/E CASERONES J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedesta, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado. Incluye L. 220KV San Simon. Limpieza, el lavado de arboles por alto grado de contaminación en línea Malbecillo-Valdivia C1 estructuras 1A-6-A, 6-7. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Malbecillo-Algerrotal C2, C3 estructuras 1-6-2. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Malbecillo-Caserosol S2I1 y C2 estructuras 11-21 y 22. En S/E Caserosol, no reconectar S2I1 y S2I2. En S/E Jorquera, no reconectar S2T.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Tap Off Nueva Victoria. Condiciones requeridas al interruptor S2T.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
202211294	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	637	S/E CALDERA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración al SCADA de los nuevos enlaces de Telefonía, necesitamos asistir a una instalación, con el fin de revisar y/o realizar la unión física sus cables de red, entre el switch de medición y el switch SCADA de cada S/E, con el fin de que la RTO sea visible a nivel del nuevo enlace y así poder integrarlo al SCADA. Considera pruebas de comunicaciones, habrá intermitencia mientras duran los trabajos.	Riesgo bajo controlado, trabajar a nivel de computador.	Trabajos de mejor enlace de comunicaciones a SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:54

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 339

Total registros Subestación: 283

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	1814	IDQ	Sub Estación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
20221208177	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814		S/E ANDES (AES ANDES)	266	ANDES 345/220/23 KV N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje muros cortafuego AT92. Restricciones : S/E Anclas 345 KV(S)2802-3320A3-3320L2-3320C14-3320A2-3320A3 No Reconectar S/E Anclas 220 KV(S)204-2120B-21207-2120B-21210-31212 No Reconectar S/E Anclas 23 KV(S)273-5265 No Reconectar	Bajo riesgo se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00	
20221208175	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814		S/E ANDES (AES ANDES)	265	ANDES 345/220/23 KV N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje muros cortafuego AT92. Restricciones : S/E Anclas 345 KV(S)2802-3320A3-3320L2-3320C14-3320A2-3320A3 No Reconectar S/E Anclas 220 KV(S)204-2120B-21207-2120B-21210-31212 No Reconectar S/E Anclas 23 KV(S)273-5265 No Reconectar	Bajo riesgo se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00		
20221208174	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814		S/E ANDES (AES ANDES)	263	ANDES 345/220/23 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje muros cortafuego AT92. Restricciones : S/E Anclas 345 KV(S)2802-3320A3-3320L2-3320C14-3320A2-3320A3 No Reconectar S/E Anclas 220 KV(S)204-2120B-21207-2120B-21210-31212 No Reconectar S/E Anclas 23 KV(S)273-5265 No Reconectar	Bajo riesgo se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00		
20221206684	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA (En Revision)	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564		S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA EJ (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavaciones, tendido del conductor de malla a tierra, velloso y compactado de canalizaciones de malla a tierra pasto 1214V, remoción y reposición de grullas en S/E Malmarcillo. Trabajos ejecutados por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 en S/E Castilla.	El riesgo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Excavaciones, tendido del conductor de malla a tierra, velloso y compactado de canalizaciones de malla a tierra pasto 1214V, remoción y reposición de grullas en S/E Malmarcillo. Trabajos ejecutados por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 en S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
20221205974	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1899		S/E LAGUNAS	2160 2161	BA S/E LAGUNAS 220KV BP1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Paso 220KV, pedretales, cadenas de los marcos de las barras principales y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al asente y a la dirección del viento.	Bajo	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Paso 220KV, pedretales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los pafos en el siguiente orden: 70, 81,21, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125 (SDN PNE) No reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022110486	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA OHMÉ S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	2240		S/E ALGARROBAL	20063 20064	S/E ALGARROBAL D S/E ALGARROBAL B	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, línea 220 kv Malmarcillo - Algarrobal C, entre estructuras 18 a 26, solicitada por Translec. N°008, ANDES 5000-5265	Riesgo Bajo, se toman las medidas de seguridad pertinentes.	No reconectar: 5212 y 5213.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022105502	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Interno	Programada	1792		S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN	16862	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la instalación y puesta en servicio de equipo de monitoreo de gases en el Transformador.	Bajo, ya que los trabajos los realizará personal calificado.	Se realizará la instalación y puesta en servicio de equipo de monitoreo de gases en el Transformador.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022112668	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Externo	Programada	2011		S/E LOS CHANGOS	19162	S/E LOS CHANGOS K2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de Translec (SD N° 2022112205 / 202212206), se requiere desconectar Palo #2 en subestación Los Changos en apoyo a la obra de ubicación de aisladores equipos primarios de 220 KV.	Riesgos asociados: evaluados por Translec. Medidas de control: evaluadas por Translec.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales para TEN:	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 07:00	
2022112667	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Externo	Programada	2011		S/E LOS CHANGOS	2552	BA S/E LOS CHANGOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de Translec (SD N° 2022112205 / 202212206), se requiere desconectar Barra Principal 2 de 220 kv en subestación Los Changos en apoyo a la obra de ubicación de aisladores de equipos primarios de 220 kv.	Riesgos asociados: evaluados por Translec. Medidas de control: evaluadas por Translec.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales para TEN:	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 07:00	
2022112206	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011		S/E LOS CHANGOS	369	LOS CHANGOS 500/220/66KV 750MVA ATR3-1 + UNIDAD DE RESPALDO	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Changos: Barra principal 220KV sección 2 - Obra Disconexión de Aisladores equipos primarios de 220 kv.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Palo Cent. Diag. D08- Los Changos, Palo Cent. Diag 4 D12 Los Changos y B. Manofusión 03.500/220/66 kv Los Changos, indisponible Barra 220kv sección 2 de S/E Los Changos indisponible (coordinada con la empresa TEN).	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 07:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:54

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 283

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202212205	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS 23414 24667	S/E LOS CHANGOS 08 S/E LOS CHANGOS 112		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Changos-Barra principal 220KV sección 2 ,Otra desconexión de Alimentadores equipos primarios de 220 Kv.	Bajo	Instalaciones: Palo Cent. Diag. D.008-Los Changos, Palo Cent. Diag. 41012 Los Changos y 8 Montecristo 03.500/250/66 kv Los Changos, independiente Barra 220kv sección 2 de SE los changos coordinado con la empresa TSO; Instalaciones en Riesgo: Palo Cent. Diag. D.008-Los Changos o Palo Cent. Diag. 41012 Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Barra. Subestación los Changos. Acuerdo con TSO no reconectar en: S/E Laguna Seca- 52173.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 07:00
202212844	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA SIDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA 1568	LAGUNA SECA 202/216 KV #93		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Verificación de regulador de tensión, pruebas de control CTC, pruebas de protecciones mecánicas. Precaución solicitada por Transmisi. LAT 110 KV Emeralda-Litche, Emeralda Centro, Emeralda - Sur. Lavado de aislación con agua a presión, pñón remoto y manual a equipos primarios de 220 y 110 KV. S/E Emeralda.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laguna Seca- 52173.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 07:00
202210039	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1840	S/E CENTRO 21446	S/E CENTRO H1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	En SE Centro, sellafitar no reconectar 52H1. En SE Sur, sellafitar no reconectar 52H1. En SE Urbib, bloquear la rearmadura automática del 52H2.	En SE Centro, sellafitar no reconectar 52H1. En SE Sur, sellafitar no reconectar 52H1. En SE Urbib, bloquear la rearmadura automática del 52H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 07:00	
202209825	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1937	S/E SUR 23033	S/E SUR HT1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	En SE Sur, sellafitar no reconectar 52H1.	En SE Sur, sellafitar no reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno				20-12-22 07:00
202214764	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Forosno	582	S/E PAPOSO 1633	BA S/E PAPOSO 220KV #P2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel cambio de Papeo. Apoyo por investigación en instalaciones asociadas a transformador T62.	Instalación con riesgo: Barra 220 KV sección 2. Temporalidad: al término de los trabajos de Enel C. Tatal. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: Barra 220 KV sección 2 de Paposo, independiente.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 06:30
202211384	Subestación	Ejecución Exitosa	DESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Desconexión	Origen Interno	Programada	2303	S/E GUINDO [EN REVISIÓN]	30278 S/E GUINDO B5 [EN REVISIÓN] 30279 S/E GUINDO B6 [EN REVISIÓN] 30281 S/E GUINDO B4 [EN REVISIÓN] 30282 S/E GUINDO B3 [EN REVISIÓN] 30274 S/E GUINDO C1 [EN REVISIÓN] 30275 S/E GUINDO FT [EN REVISIÓN] 30276 S/E GUINDO 66KV #P1 [EN REVISIÓN] 30277 S/E GUINDO 66KV #P1 [EN REVISIÓN] 30280 S/E GUINDO B1 [EN REVISIÓN] 30283 S/E GUINDO B2 [EN REVISIÓN] 30284 S/E GUINDO B3 [EN REVISIÓN]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización de secuencia de fase CTO N°2, LAT 220KV Guindo. Control para la puesta en servicio de la SE Guindo.	Normalización de secuencia de fase CTO N°2, LAT 220KV Guindo - Guindo - Control para la puesta en servicio de la SE Guindo.	Normalización de secuencia de fase CTO N°2, LAT 220KV Guindo - Guindo - Control para la puesta en servicio de la SE Guindo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 06:00
202213155	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	687	S/E EL MANZANO [EN REVISIÓN]	733 BA S/E EL MANZANO [EN REVISIÓN] 23KV BA1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará instalación de pernos bola para Barra armadas en TTP de la Barra auxiliar.	Trabajos sin riesgos para el sistema de Enel.	Trabajos emendados en el Plan de mantenimiento anual de Enel.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 04:00
202212528	Subestación	Ejecución Exitosa	CHUNGUNDO S.A.	326	Intervención	Origen Interno	Programada	1779	S/E QUILAPILIN 1605 1606	BA S/E CENTRAL QUILAPILIN 220KV #P1 BA S/E CENTRAL QUILAPILIN 220KV #P2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo modulo BN de Protección Diferencial de Barra -Ina SE 890 asociado a fase A.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	solicitud desactivar rearmadura automática en SE los Maqui 521, 522, 523 y 524. S/E Polpaico 5214 y 512.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 00:01
202206623	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA BARRICK CHILE GENERACION SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA 12394 12395	S/E PUNTA COLORADA 17 S/E PUNTA COLORADA 08		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y prueba de puesta en servicio de línea 220 KV Punta Colorado - Tres Quiebras. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena 5217, 8917-1, 8917-2, 8917-3, 8917-4, 8917-5 y 8917-6. Solicitud de mantenimiento vigente hasta la entrega a la operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y prueba de puesta en servicio de línea 220 KV Punta Colorado - Tres Quiebras. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: 5217, 8917-1, 8917-2, 8917-3, 8917-4, 8917-5 y 8917-6. Solicitud de mantenimiento vigente hasta la entrega a la operación comercial.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 00:00
202213171	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosno	1919	S/E POZO ALMONTE 118	POZO ALMONTE 110/66/11,8KV 30MVA 1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de punto caliente (terminal de conexión fase V1 del ATB).	Riesgo bajo porque se toman todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Alertas y bloqueos de 52H1, 52H2, 89H1, 1, 89H1-1 y 89H1-2. Se instalarán tierras provisionales por parte de jefe de Faena. Alertas 52H1, 52H2 y 52H3.	Libre Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A. ENGE ENERGÍA CHILE S.A. ENCHILE S.A.	ninguno			20-12-22 00:00
202209921	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Desconexión	Origen Interno	Programada	2223	28235 S/E CENTRAL SAN JAVIER B1 28236 S/E CENTRAL SAN JAVIER E1 28238 S/E CENTRAL SAN JAVIER E02 28239 S/E CENTRAL SAN JAVIER E111 28543 S/E CENTRAL SAN JAVIER E1155AA 28626 S/E CENTRAL SAN JAVIER E1215AA 28648 S/E CENTRAL SAN JAVIER E121L		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Postulante de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se inició el riesgo en: Riesgo Bajo.	Sección de cables de MT, switchgear, equipos primarios y ODS de regulación. *COMENTARIO ADICIONAL: Para coincidir con la desconexión de la línea de 66KV San Javier - Constitución propiedad de Transmisi. Checa tentativa, aún por confirmar que nos permita alcanzar los que el riesgo es: Riesgo Bajo.	*COMENTARIO ADICIONAL: Para coincidir con la desconexión de la línea de 66KV San Javier - Constitución propiedad de Transmisi. Checa tentativa, aún por confirmar que nos permita alcanzar los que el riesgo es: Riesgo Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 00:00	
202212850	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2650	Intervención	Origen Externo	Programada	300	S/E LOS MAQUIS 26202 26203	S/E LOS MAQUIS 12 S/E LOS MAQUIS 11 S/E LOS MAQUIS 10 [EN REVISIÓN] S/E LOS MAQUIS 16 [EN REVISIÓN]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de INE a requerir revisión de no reconectar paños por trabajo en sus instalaciones.	No reconectar por INE.	Asociado a SD: 202211278 de INE.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 00:00
202212848	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO [TRANSELEC]	7555 S/E POLPAICO 112		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de INE, se requiere revisión de no reconectar paño por trabajo en sus instalaciones.	No reconectar por INE.	Asociado a SD: 202211278 de INE.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 283

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022113712	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1056	S/E EL LLANO	16352	S/E EL LLANO 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codico Andra, desconexión de la L1 230 KV El Llano - SAG, por probabilidad de descargas atmosféricas en otra central.	Riesgo de desconexión de la L1 230 KV El Llano - SAG.	Desconexión de Codico Andra.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 14:00
2022112291	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUAMPEN	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados a proyecto TRA 0152018 Sistema Lectura Remota de Protección Fase 1.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 09:00
2022104953	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	436	BA S/E OSORNO 66KV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Barra 66KV N°2 de S/E Osorno (Barra 8981 - 2, 8982 - 2, 8983 - 2, 8984 - 2, 8985 - 2, 8986 - 2, 89871 - 2, 89872 - 2 y 89873 - 2) por tareas de mantenimiento preventivo básico a con instalación de interruptor 8983-2 de 66KV en S/E Osorno, asociado a SD 2022104945.	Riesgo bajo y controlado, se trabajó con instalación desconectada.	Para los trabajos se realizó cambio de Barra a Barra N°1 en S/E Osorno quedando esta última en servicio. OFT 639registro interno 075.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 09:00
2022112394	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 08:30
2022111793	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto SCADA, por proyecto de integración de cambio de RTU en S/E Alto Jahuel 500 kv.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 08:00
2022112554	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	592	S/E VALDIVIA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Certificación de filamentos de fibra óptica. Instalación de jumper de FO entre ODF (ODF05) y equipo SLP entre equipo SLP y portador público. Pruebas de habilitación de canal principal y respaldo.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 08:00
2022112293	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1646	S/E ANTUCO (TRANSELEC)	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 08:00
2022112287	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	19-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:54

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 109

Total registros Subestación: 283

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	ID1	ID2	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inactivo	Fecha Inicio
202211784	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración y pruebas punto a punto SCADA, por proyecto de integración de cambio de RTU en S/E Alto Jahuel 500 kv. Riesgo: SCADA Temperalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de fecha: No hay.	Actividades: Integración y pruebas punto a punto SCADA, por proyecto de integración de cambio de RTU en S/E Alto Jahuel 500 kv. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Temperalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de fecha: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-22 08:00	
202211785	Subestación	Ejecución Exitosa	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 Alto Jahuel: Reemplazo de URT D200 de la sala 2 de 100 kv.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Reemplazo de URT D200 de la sala 2 de 100 kv. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Sistema SCADA, a paño de 500 kv K3 - AT13 o paño de 500 kv K2. Acoplador 2 a paño de 500 kv K2. Seccionador 2 a paño de 500 kv K2. Seccionador o paño de 500 kv K2. Anillo 2 a paño de 500 kv K3. AT13 o paño de 500 kv K4. AT13. Anillo 1 a paño de 500 kv K3. Agente 1 a paño de 500 kv. Puntos en Servicio. Nueva Subestación Seccionador 2 Santa Clara y Parque Edilio Campo Lindo N°P 2432. Acoplador a SO202211390 - 202211441 - 202211452.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 08:00		
2022113461	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSCHEC CHARRUA TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	7690	S/E CHARRUA 13		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de SE seccionadora 230 kv Santa Clara, Diagonal N°4	Riesgo declarado por AES	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 08:00		
2022113479	Subestación	Ejecución Exitosa	AJA TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1662	S/E MULCHÉN	15242	S/E MULCHÉN 12		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de SE seccionadora 230 kv Santa Clara, Diagonal N°4	Riesgo declarado por AES	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 08:00		
2022112296	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	Sikom reasado	otros: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Actividades: SE Charra: Protocolización SAT de sistema de teleprotección entre las subestaciones Charra - Anillo TAMPO-201. TPAO202 (No se considera puesta en servicio). Instalaciones en Riesgo: 1.220kv Arturo Charra, C1 o 1.200kv Arturo Charra, C2. Temperalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de fecha: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 08:00		
202211715	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2063	S/E PARANA	NO Aplica	NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención remota de SCADA GE para poder configurar las señales asociadas al equipo DGA. El objetivo de este trabajo es dejar implementada la comunicación con el equipo DGA asociados a los transformadores. Intervención remota donde se procederá a realizar trabajos de configuración de RTU LOCAs para habilitar la comunicación con los DGA asociados a los transformadores junto con la integración de las señales Binarias y analógicas y sus pruebas hasta el SCADA. Intervención remota para configurar equipo DGA asociados a los transformadores.	FT N°7065 registro interno STE. Se perderá comunicación con la RTU por 5 min aproximadamente cuando se renicie la RTU LOCAs y cuando se realice DBSG.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 08:00		
2022112295	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	NO Aplica	NO Aplica		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Actividades: S/E Charra (POC): Integración de señales provenientes de PMU Time AGV y PMU Pichiroputi ABZ. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Charra. Temperalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de fecha: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 08:00		
2022118991	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2018	S/E SANTA BARBARA	17584	S/E SANTA BARBARA BT1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar SBT1 en S/E Santa Bárbara por trabajos. electro-mecánica, montaje de postes y sus accesorios, trabajos con cambio punto y/o cableado, maniobras de bajo, trabajo manual en piso y altura. Se informa que todo se realizarán los próximos días.	PT 2022-0862 registro interno STE	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:54

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 109

Total registros Subestación: 283

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202211930	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLDRADA	3600000000	telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Router Cisco 1841 por Cisco 1311-8P. Reemplazo de Router y aumento de velocidad de enlace del portador.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Router y aumento de velocidad de enlace del portador. S/E Punta Coldrada, Reemplazo por renovación tecnología router Cisco 1841 por Cisco 1311-8P. Cambio de router marca Cisco modelo existente por router Cisco 1311-8P. Cable de alimentación existente. NOTA: Tiempo de corte de servicios 2hrs. Servicio VPN se ve afectado lo que dura el cambio de equipo. NOTA: Servicios afectados: Lan B Vlan1 SCADA PUNTA COLDRADA, quedara respaldado por Lan A, para TRANSELEC_PUNTA_C (verificar consumo STS Actividad). Tendido y conexión de conductor malla tierra, S/E Vallenaar. Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra en patio 13.2 kv. Tendido de conductor de malla de puesta a tierra, relleno y compactado de excavaciones. Retiro y reposición de grava. Trabajo a realizar en zona cercada de equipos de 13.2 kv, energizados. No se utilizará maquinaria pesada para realizar este trabajo, solo se utilizarán herramientas manuales. —Nota 1: Bloqueo a la reconexión se normalización desenergizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-22 08:00	
202211918	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	705706	VALLENAR TR1 110/11.8KV 10MVA 1 VALLENAR TR2 110/11.8KV 10MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Vallenaar: Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra en patio 13.2 kv. Tendido de conductor de malla de puesta a tierra, relleno y compactado de excavaciones.	Bajo	Tendido y conexión de conductor malla tierra, S/E Vallenaar. Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra en patio 13.2 kv. Tendido de conductor de malla de puesta a tierra, relleno y compactado de excavaciones. Retiro y reposición de grava. Trabajo a realizar en zona cercada de equipos de 13.2 kv, energizados. No se utilizará maquinaria pesada para realizar este trabajo, solo se utilizarán herramientas manuales. —Nota 1: Bloqueo a la reconexión se normalización desenergizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-22 08:00	
202211917	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	531	BA S/E VALLENAR 13.8KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Vallenaar: Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra en patio 13.2 kv. Tendido de conductor de malla de puesta a tierra, relleno y compactado de excavaciones.	Bajo	Tendido y conexión de conductor malla tierra, S/E Vallenaar. Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra en patio 13.2 kv. Tendido de conductor de malla de puesta a tierra, relleno y compactado de excavaciones. Retiro y reposición de grava. Trabajo a realizar en zona cercada de equipos de 13.2 kv, energizados. No se utilizará maquinaria pesada para realizar este trabajo, solo se utilizarán herramientas manuales. —Nota 1: Bloqueo a la reconexión se normalización desenergizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-22 08:00	
202211808	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1767	S/E PASTORA	16556	S/E PASTORA F2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cabina 9 de línea N°2 de producción. Se requiere línea desenergizada y aterrizada.	Riesgo bajo. Se trabajara con equipos desenergizados	Reemplazo de cabina 9 de línea N°2 de producción. Se requiere línea desenergizada y aterrizada.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-22 08:00	
202210958	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Desconexión	Origen Interno	Programada	1792	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN	1367	CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN 220/138V 110MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó la instalación del equipo de monitoreo de gases en el Transformador, para ello se debe alinear el ruto o tendedo de cables de comunicación por las trincheras, por seguridad se realizará la desconexión del tramo entre el transformador y la sala de control de la subestación.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal capacitado siguiendo las normas de seguridad.	Estos trabajos se realizarán con el Transformador desenergizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-22 08:00	
202210637	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15595	S/E DUQUECO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No reconectar 5284 en S/E Duqueco por trabajos electromecánicos, montaje de postes y sus accesorios, trabajos con camión pluma y sus accesorios, mandíbulas de lijado, trabajo manual en piso y altura se informó que solo se instalarán los portales. S/E Trabajos electromecánicos, montaje de postes y sus accesorios, trabajos con camión pluma y sus accesorios, mandíbulas de lijado, trabajo manual en piso y altura en S/E Santa Barbara.	Riesgo bajo y controlado, trabajos en S/E Santa Barbara	Fases coordinadas entre C.C Pólimocho y CT-Grupo SAFEA. FT 2002-0682 registro interno STS	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-22 08:00	
202212359	Subestación	Ejecución Exitosa	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: Reemplazo de servidor de video wall CNOT.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Nava: Reemplazo de servidor de imágenes de video wall CNOT. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Nava: Sistema SCADA afectado Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de fauna: S/E Cerro Nava. Distribución de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	19-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:54

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 283

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202211576	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES 18993 17173	S/E NUEVA CARDONES K4 S/E NUEVA CARDONES H4		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Cardones ATB-2: Instalación de Bule de Mando Sincronizado: Se realizará la instalación de Bule de mando Sincronizado, tendido de cables, conexión y pruebas asociadas a los interruptores 52K4 y 52K	El riesgo de operación de puesta en servicio de línea 220 kV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: 52T1, 52T2, 52T3, 52T4 y 52T5. Seguridad los procedimientos de trabajo, el riesgo se elimina.	Se declara riesgo de puesta en servicio de línea 220 kV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: 52T1, 52T2, 52T3, 52T4 y 52T5. Seguridad los procedimientos de trabajo, el riesgo se elimina.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-22 08:00
202210973	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA 12394 12195	S/E PUNTA COLORADA J7 S/E PUNTA COLORADA B		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y prueba de puesta en servicio de línea 220 kV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: 52T1, 52T2, 52T3, 52T4 y 52T5. Seguridad los procedimientos de trabajo, el riesgo se elimina.	Energización y prueba de puesta en servicio de línea 220 kV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: 52T1, 52T2, 52T3, 52T4 y 52T5. Seguridad los procedimientos de trabajo, el riesgo se elimina.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-22 07:00	
202209954	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMIS S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA 22504 22505 22506 22507 22508 22509	S/E ESMERALDA HT1 S/E ESMERALDA H2 S/E ESMERALDA H3 S/E ESMERALDA H4 S/E ESMERALDA HT2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar paños S2H1, S2H2, S2H3, S2H4 por trabajos de lavado a presión, poder remoto y manual.	Riesgo de operación de interruptores durante los faenas de lavado de aislación.	Solicitado se suspenda el registro interno de Transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-22 07:00
202210995	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	2288	S/E GUARDAMARINA 29889	S/E GUARDAMARINA H2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar S2H0 de SE Guardamarina por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, poder remoto y manual equipos primarios de 220/110 kV en S/E Esmeralda. Solicitud asociada N° 2022109954.	Riesgo de operación de interruptores durante los faenas de lavado de aislación.	Solicitado se suspenda el registro interno de Transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-22 07:00
202210974	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	267	Intervención	Origen Interno	Programada	2213	28411 28412 28413 28414 28415 28416	S/E TRES QUEBRADAS I3 [EN_REVISION] S/E TRES QUEBRADAS I1 [EN_REVISION] S/E TRES QUEBRADAS I2 [EN_REVISION] S/E TRES QUEBRADAS I4 [EN_REVISION] S/E TRES QUEBRADAS 220KV B9 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de S/E Tres Quebradas. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: 52T1, 52T2, 52T3, 52T4, 52T5, 52T6, 52T7, 52T8, 52T9, 52T10, 52T11, 52T12, 52T13, 52T14, 52T15, 52T16, 52T17, 52T18, 52T19, 52T20, 52T21, 52T22, 52T23, 52T24, 52T25, 52T26, 52T27, 52T28, 52T29, 52T30, 52T31, 52T32, 52T33, 52T34, 52T35, 52T36, 52T37, 52T38, 52T39, 52T40, 52T41, 52T42, 52T43, 52T44, 52T45, 52T46, 52T47, 52T48, 52T49, 52T50, 52T51, 52T52, 52T53, 52T54, 52T55, 52T56, 52T57, 52T58, 52T59, 52T60, 52T61, 52T62, 52T63, 52T64, 52T65, 52T66, 52T67, 52T68, 52T69, 52T70, 52T71, 52T72, 52T73, 52T74, 52T75, 52T76, 52T77, 52T78, 52T79, 52T80, 52T81, 52T82, 52T83, 52T84, 52T85, 52T86, 52T87, 52T88, 52T89, 52T90, 52T91, 52T92, 52T93, 52T94, 52T95, 52T96, 52T97, 52T98, 52T99, 52T100.	Energización y pruebas de puesta en servicio de S/E Tres Quebradas. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: 52T1, 52T2, 52T3, 52T4, 52T5, 52T6, 52T7, 52T8, 52T9, 52T10, 52T11, 52T12, 52T13, 52T14, 52T15, 52T16, 52T17, 52T18, 52T19, 52T20, 52T21, 52T22, 52T23, 52T24, 52T25, 52T26, 52T27, 52T28, 52T29, 52T30, 52T31, 52T32, 52T33, 52T34, 52T35, 52T36, 52T37, 52T38, 52T39, 52T40, 52T41, 52T42, 52T43, 52T44, 52T45, 52T46, 52T47, 52T48, 52T49, 52T50, 52T51, 52T52, 52T53, 52T54, 52T55, 52T56, 52T57, 52T58, 52T59, 52T60, 52T61, 52T62, 52T63, 52T64, 52T65, 52T66, 52T67, 52T68, 52T69, 52T70, 52T71, 52T72, 52T73, 52T74, 52T75, 52T76, 52T77, 52T78, 52T79, 52T80, 52T81, 52T82, 52T83, 52T84, 52T85, 52T86, 52T87, 52T88, 52T89, 52T90, 52T91, 52T92, 52T93, 52T94, 52T95, 52T96, 52T97, 52T98, 52T99, 52T100.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 07:00		
202211498	Subestación	Ejecución Exitosa	ARLANOS DEL VIENTO SPA [En_Revisión]	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E OHONGINS 30277	S/E OHONGINS I11 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y prueba de puesta en servicio LT 220 kV O'Higgins - Llanos del viento. Condiciones requeridas: A disposición de jefe faenas 52T11, 52T12, 52T13, 52T14, 52T15, 52T16, 52T17, 52T18, 52T19, 52T20, 52T21, 52T22, 52T23, 52T24, 52T25, 52T26, 52T27, 52T28, 52T29, 52T30, 52T31, 52T32, 52T33, 52T34, 52T35, 52T36, 52T37, 52T38, 52T39, 52T40, 52T41, 52T42, 52T43, 52T44, 52T45, 52T46, 52T47, 52T48, 52T49, 52T50, 52T51, 52T52, 52T53, 52T54, 52T55, 52T56, 52T57, 52T58, 52T59, 52T60, 52T61, 52T62, 52T63, 52T64, 52T65, 52T66, 52T67, 52T68, 52T69, 52T70, 52T71, 52T72, 52T73, 52T74, 52T75, 52T76, 52T77, 52T78, 52T79, 52T80, 52T81, 52T82, 52T83, 52T84, 52T85, 52T86, 52T87, 52T88, 52T89, 52T90, 52T91, 52T92, 52T93, 52T94, 52T95, 52T96, 52T97, 52T98, 52T99, 52T100.	Energización y prueba de puesta en servicio LT 220 kV O'Higgins - Llanos del viento. Condiciones requeridas: A disposición de jefe faenas 52T11, 52T12, 52T13, 52T14, 52T15, 52T16, 52T17, 52T18, 52T19, 52T20, 52T21, 52T22, 52T23, 52T24, 52T25, 52T26, 52T27, 52T28, 52T29, 52T30, 52T31, 52T32, 52T33, 52T34, 52T35, 52T36, 52T37, 52T38, 52T39, 52T40, 52T41, 52T42, 52T43, 52T44, 52T45, 52T46, 52T47, 52T48, 52T49, 52T50, 52T51, 52T52, 52T53, 52T54, 52T55, 52T56, 52T57, 52T58, 52T59, 52T60, 52T61, 52T62, 52T63, 52T64, 52T65, 52T66, 52T67, 52T68, 52T69, 52T70, 52T71, 52T72, 52T73, 52T74, 52T75, 52T76, 52T77, 52T78, 52T79, 52T80, 52T81, 52T82, 52T83, 52T84, 52T85, 52T86, 52T87, 52T88, 52T89, 52T90, 52T91, 52T92, 52T93, 52T94, 52T95, 52T96, 52T97, 52T98, 52T99, 52T100.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 00:00		
202212118	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1911	S/E OSP1 22828	S/E OSP1 B11		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica el riesgo de: Riesgo Bajo	Cambio de fase - ABB RELOJO por fase Siemens SPMOTEC 5 - 70A8 en Panel de Protecciones de la Balsa del paño B11 (Línea 60V OSP1) que Montar que se encuentra fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-22 00:00	
2022113472	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1662	S/E MULCHEN 15240	S/E MULCHEN I1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mañchen: Actuación de alijates asociados a los sistema de control y protecciones paño 11 por el reaccionamiento de LAT 220V (Chorro - Mulchen #1) Puesta en Servicio de Subestación Santa Clara asociada a Parque Eólico Campo Lindo, propiedad de AES Chile, Sistema 1. Sistema 2: 2E 066 de manera alternada según ECAP Boy A.	Riesgo declarado por AES	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-22 08:00	
202211531	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAGUZO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2291	S/E HUALQUI 30004 30005	S/E HUALQUI J9 S/E HUALQUI J8		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelco, precavación de no reconectar interruptores 52B8 y 52B9 de S/E Hualqui por retiro de postes existente entre estructuras 276 y 278 de la LT 220 kV Hualqui - Llanquihue y retiro de conductor en río Biobío.	Riesgo de operación de la LT 220 kV Hualqui-Llanquihue.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-22 09:30	
2022111987	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2018	S/E SANTA BARBARA 17594	S/E SANTA BARBARA B1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar S2H1 en S/E Santa Bárbara por trabajos electro-mecánicos, montaje de postes y sus accesorios, trabajos con camión grúa y su controlado	Riesgo bajo y controlado	PT 2022-06870 registro interno STS	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:54

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 339

Total registros Subestación: 283

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDQ	SubEstación	ID(1)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202211758	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15955	S/E DUQUECO 84	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No reconectar S284 en S/E Duqueco por trabajos electromecánicos, montaje de postes y sus accesorios, trabajos con camión pluma y sus caracillos, membradas de uso, trabajo manual en piso y altura, se informa que todo se instalará en portal 3 en S/E Santa Barbara.	Riesgo bajo y controlado, trabajos en S/E Santa Barbara	Faenas coordinadas entre C.C. Rímiche y CCT-Grupo SASEA, PT 2022-08670 registro interno STS	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-22 08:00
202211462	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	26126 26127 31156	S/E LOS MAQUIS #9 [EN_REVISION] S/E LOS MAQUIS 102 [EN_REVISION] S/E LOS MAQUIS #9/10 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Confección de Mufa. 2. Sin riesgo, trabajos en instalaciones desconectadas (Compartimiento Caja de Aedes, NUP 413). Gas SF6 a presión nominal. Prueba de cables.	Trabajo relacionado a proyecto PIV Muestra de los Andes, NUP 415. Palloa #9 y 10 de SE Los Andes se encuentra desconectados del sistema.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-22 08:00	
202210886	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de ajustes en RTU y SCADA Pallo Láguna Seca 220 kV - FT Transformador 220/72.5 N°3	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Interferencia señales de protecciones en Centro de control SCADA	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-22 08:00
202211209	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1662	S/E MULCHEN	15142	S/E MULCHEN 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Subestación Mufas: pruebas de Teloprotecciones (Epil) y pruebas End to End a realizar en los sistema de protección #1 y #2 asociado al Palo 21 de S/E Mulchén. Se considera el bloqueo de disparo desde protección SOB hacia protección ETR.	Riesgo bajo. Trabajos con instalaciones desconectadas del sistema (Desconectamiento de LT Clara y Parque Elotico Charrúa-Mulchén Co 2432. Asociado a S/O202211190-202211411-202211412)	Trabajo en paralelo a Desconexión por punto en Servicio Nueva Subestación Seccionadora Santa Clara y Parque Elotico Campo Limbo NUP 2432. Asociado a S/O202211190-202211411-202211412	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-22 08:00
202211299	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSCHE CHARRUA TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	7890	S/E CHARRUA 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Subestación Charria: pruebas de Teloprotecciones (Epil) y pruebas End to End a realizar en los sistema de protección #1 y #2 asociado al Palo 21 de S/E Charria. Se considera el bloqueo de disparo desde protección SOB hacia protección ETR.	Riesgo bajo. Trabajos con instalaciones desconectadas del sistema (Desconectamiento de LT Clara y Parque Elotico Charrúa-Mulchén Co 2432. Asociado a S/O202211190-202211411-202211412)	Trabajo en paralelo a Desconexión por punto en Servicio Nueva Subestación Seccionadora Santa Clara y Parque Elotico Campo Limbo NUP 2432. Asociado a S/O202211190-202211411-202211412	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-22 08:00
202210888	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDDA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de ajustes en RTU y SCADA Pallo Escoscondá 220 kV - FT Transformador 220/118.5, S/V N°2	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Interferencia señales de protecciones en Centro de control SCADA	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-22 08:00
202211628	Subestación	Ejecución Exitosa	GENERADORA SOL SOLIV SPA [EN_REVISION]	2016	Intervención	Origen Interno	Programada	2335	S/E CARACAS II	30660 30661 30662	S/E CARACAS II [EN_REVISION] S/E CARACAS I E2 [EN_REVISION] S/E CARACAS I ET1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de puesta en servicio de paños y transformadores en S/E Caracas II.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Generadora Sol Soliv Sga.	Pruebas de puesta en servicio de nuevas instalaciones, NUP 1320.	No tiene consumo afectado		ninguno			15-12-22 00:00
202211217	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Foroso	381	S/E BUN (CGE)	536	S/E BUN (CGE) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE Distribución se requiere realizar reparación de punto con temperatura entre interruptor SCLC Cto. Javiera Carrera de S/E Bun y los disyuntadores lado línea del mismo circuito. Se requiere la apertura del Palo C1 y la prelación de no reconectar SCLT1 Interruptor General de Barra N° del Transformador N°1. Los consumos ya se encuentran transferidos a otras instalaciones en red de MT.	Riesgo bajo controlado según procedimiento interno de CGE Distribución.		No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-22 12:00
202210779	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y habilitación de armario de sistema de protecciones.	Bajo	Actividades: S/E Cautin: Instalación y habilitación de armario de sistema de lectura remota de protecciones.- Restricciones: No hay.- Instalaciones en riesgo: SCADA Cautin o S.A.A. C.A. Cautin.- Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-22 09:00
202210778	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y habilitación de armario de sistema de lectura remota de protecciones.	Bajo	Actividades: S/E Temuco: Instalación y habilitación de armario de sistema de lectura remota de protecciones.- Restricciones: No hay.- Instalaciones en riesgo: SCADA Temuco o S.A.A. C.A. Cautin.- Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-22 09:00
202210484	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	308	S/E CENTRAL CURILUNGUE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de Sistemas de Control.		Actividades: S/E Curilungue: Pruebas punto a punto SCADA.- Instalaciones en riesgo: Palo Transformación AT02, Curilungue o SCADA Curilungue.- Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Curilungue Palo AT 51. Protección 2U/21N.- Verificación de Bloqueo realizado por personal de TRANSELEC.- Tablero de interconexión CCOB, Tablero de Protección CEO1 y Armario RTU delimitado.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-22 08:30

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:54

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Entera

Total registros General: 339

Total registros Subestación: 283

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDQ	Sub Estación	ID(1)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202210945	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	308	S/E CENTRAL CURILINDQUE	1205	S/E CENTRAL CURILINDQUE AT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de Sistemas de Control -	Actividades: S/E Curilindque. Pruebas punto a punto SCADA - instalaciones en Riesgo: Palo Transformación AT20, Curilindque o SCADA Curilindque. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	Nivel de Riesgo: Bajo- Bloqueos del jefe de planta. Subestación Curilindque Palo AT S/E. Protección ZLZ20. Verificación de Bloqueo realizado por personal de TRANSELEC. Tablero de Intermedios CFQ01, Tablero de Protección CDS5 y Armario RTU Delimitado.	No tiene consumo afectado		ninguno	Cerrado	Activo	14-12-22 08:30
2022109121	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1840	S/E CENTRO	31609	S/E CENTRO HT3 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos generales de ODOC para ampliación de SE Centro. Levantamientos topográficos. Corte y debido de enfierradura para fundaciones, excavaciones, hormigonado, carpintería general. Asociado a proyecto nuevo T3 SE Centro NUP 1534	Bajo riesgo, trabajo en proyecto de ampliación en zonas segregadas de áreas energizadas. No hay intervención de sistema en operación	Trabajos generales de ODOC para ampliación de SE Centro. Asociado a proyecto nuevo T3 SE Centro NUP 1534	No tiene consumo afectado		ninguno	Cerrado	Activo	14-12-22 08:00
2022110046	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	1662	S/E MULCHEN	15242	S/E MULCHEN I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de AES con autorización del Ferrovial (Transchile), se requiere la apertura de Palo 02 de S/E Mulchén correspondiente a LT 220kV Charria-Mulchén, circuito N°2, por Sccionamiento de LT Charria-Mulchén Cto 2 para incorporación de SE Santa Clara, NUP 2432.	Riesgo a controlar por AES Gener. Trabajos asociados a desconexión de LT (Transchile).	No tiene consumo afectado		ninguno	Cerrado	Activo	14-12-22 07:00	
2022111592	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1662	S/E MULCHEN	15242	S/E MULCHEN I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de AES, por trabajos relacionados a la incorporación de SE Santa Clara, NUP 2432, se realizara Retiro de trampas de onda, cople de acoplamiento y equipos OPLAT asociados palo 01 Mulchén. Instalación de nuevas trampas de onda, cople de acoplamiento y equipos OPLAT.	Riesgo a controlar por AES. Trabajos con instalaciones desconectadas.	Trabajos asociados a desconexión de LT 220kV Charria - Mulchén Cto. 2 SO N° 2022110032 - SO 2022110046.	No tiene consumo afectado		ninguno	Cerrado	Activo	14-12-22 07:00
2022111390	Subestación	Ejecución Extensa	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA [EN_REVISION]	1854	Desconexión	Origen Interno	Programada	2329	S/E SANTA CLARA [EN_REVISION]	3509 3510	BA S/E SANTA CLARA 220 KV BP1 [EN_REVISION] BA S/E SANTA CLARA 220 KV BP2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos electro-mecánicos para la incorporación al sistema de la nueva Subestación 220 KV Santa Clara mediante el sccionamiento de la LT 220 KV Charria-Mulchén Cto N°2 como segunda etapa. Considera la habilitación y montaje de los pafos 05, 06, 100, 111 y 112 en futura SE Santa Clara.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizan con sistema de desenergizado, se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro y por personal especialista.	Trabajos asociados al NUP 2432 aprobado por el CEN. En esta etapa corresponde sccionamiento de la LT 220 KV Charria-Mulchén Cto. 2. Durante trabajos se mantendrá en servicio LT 220 KV Charria-Santa Clara-Mulchén Cto. 2. En caso de operación automática NO reconectar S213 en SE Charria, NO reconectar S215 en SE Santa Clara y NO reconectar S215 en SE Mulchén. En esta etapa NO se considera energización de nuevos equipos en SE Santa Clara asociados a los pafos 05, 06, 100, 111 y 112.	No tiene consumo afectado		ninguno	Cerrado	Activo	14-12-22 06:00
2022111240	Subestación	Ejecución Extensa	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA [EN_REVISION]	1854	Desconexión	Origen Interno	Programada	2329	S/E SANTA CLARA [EN_REVISION]	3509 3510	BA S/E SANTA CLARA 220 KV BP1 [EN_REVISION] BA S/E SANTA CLARA 220 KV BP2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos electro-mecánicos para la incorporación al sistema de la nueva Subestación 220 KV Santa Clara mediante el sccionamiento de la LT 220 KV Charria-Mulchén Cto N°2 como segunda etapa. Considera la habilitación y montaje de los pafos 05, 06, 100, 111 y 112 en futura SE Santa Clara.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizan con sistema de desenergizado, se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro y por personal especialista.	Trabajos asociados al NUP 2432 aprobado por el CEN. En esta etapa corresponde sccionamiento de la LT 220 KV Charria-Mulchén Cto. 2. Durante trabajos se mantendrá en servicio LT 220 KV Charria-Santa Clara-Mulchén Cto. 2. En caso de operación automática NO reconectar S213 en SE Charria, NO reconectar S215 en SE Santa Clara y NO reconectar S215 en SE Mulchén. En esta etapa NO se considera energización de nuevos equipos en SE Santa Clara asociados a los pafos 05, 06, 100, 111 y 112.	No tiene consumo afectado		ninguno	Cerrado	Activo	14-12-22 06:00
2022109839	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1244	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	3297 3298 3296 3247	BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B3 [EN_REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B1 [EN_REVISION] BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras Civiles por proyecto "Conexión Central Hidroeléctrica Laja a Palo 03 de S/E Seccionadora El Rosal 220 KV"	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas: NO reconectar S215, S212, S246 y S215	No tiene consumo afectado		ninguno	Cerrado	Activo	13-12-22 08:00
2022110679	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención remota de SCADA. Conexión remota a servidor ICCP para retiro de remotas, conectadas, por conexión directa de remotas a SCADA. Al momento de que se realice el retiro del servidor ICCP, existirá pérdida de comunicación con algunas Subestaciones de manera momentánea (Fagnoli, Curio, Ancoa, San Fabian, Manantitas, Temal, Osorno, Mallepú, Central Cahu Cahu, Central La Fier, Castea, Laldibhue, Quima, San Andrés), no menor a 15 minutos.	Riesgo controlado, trabajos a nivel de SCADA.	La ejecución de los trabajos será realizada en horario diurno dentro del periodo solicitado en SO, con supervisión diaria. (Registro interno PT 2022-0598)	No tiene consumo afectado		ninguno	Cerrado	Activo	13-12-22 08:00
2022110646	Subestación	Ejecución Extensa	EMR	49	Intervención	Origen Interno	Programada	1688	TAP OFF EL ROSAL	15400	TAP OFF EL ROSAL I1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Obras Civiles en Tap OFF Rosal, para interconexión de línea T a palo 01 en S/E Seccionadora El Rosal	Riesgo bajo y cubierto en Matrix de riesgo de la actividad	NO reconectar S121	No tiene consumo afectado		ninguno	Cerrado	Activo	13-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:54

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Entera

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 283

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SEI	Subestación	ID1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202210109	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	2126	S/E ANCOA IT4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de obras de Sistema de Control asociado a trabajos previos por reemplazo de protección 752712 Sistema 2. Proyecto MNB Reemplazo de la Protección de distancia en paflo IT4 en la SE Ancoa 220KV. NUP 3758.	Actividades: S/E Ancoa. Reemplazo de Protección 752712, por nueva protección ABB REL670 y RACK con tests de pruebas, presentación de cableado interno en gabinete. Proyecto MNB Reemplazo de la Protección de distancia en paflo IT4 en la SE Ancoa 220KV. NUP 3758. Condiciones: Normalización Sogita a Coordinación - Reacciones: Con Bloqueo a la Reducción de Instalaciones en Riesgo. Tr. Tráfico de 202312 por Ancoa. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Planta. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	13-12-22 08:00		
202210629	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	13-12-22 08:00		
202210591	Subestación	Ejecución Extensa	CÉLULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	2240	S/E ARAUCO MAPA (EN REVISIÓN)	3440	ARAUCO MAPA 15/220KV 200MVA T7 (EN REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en servicio Transformador T7 de S/E ARAUCO MAPA, según protocolo y guía de montaje aprobada por el CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajos se realizan según protocolo de pruebas aprobados por el CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Puesta en servicio Transformador T7 de S/E ARAUCO MAPA, según protocolo y guía de montaje aprobada por el CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	13-12-22 00:00	
202210802	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	Micomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizar actualización, pruebas y amarillado de sistema de Control Automático de Reactores (CAR). Para estas pruebas se colocará control de los reactores en automático y se simulará las posiciones de los interruptores de los reactores. Se realizará distintos escenarios para evaluar el funcionamiento del CAR no se realizará ningún mando efectivo de apertura o cierre de los interruptores de los reactores y modificación de base de datos.	Riesgo asociado: Orden de apertura o cierre de los reactores S2K2, S2K3, S2K8, S2K7, pérdida de comunicación. Medidas de mitigación: Apertura de los reactores S2K2 de S/E Cardones. Además, se solicitará a Centro de Control seguir con las pruebas. Además, se requerirá la deshabilitación de la automática (P79) y presencia de no reconectar la LT 2x500 kV Cumbre. Nueva Cardones Cla. N° 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	12-12-22 08:30		
202210838	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	No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	13-12-22 08:00		
202210840	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	No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	13-12-22 08:00		
202210826	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	No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	12-12-22 08:00		

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Subestación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Comentarios	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Consumo Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
202207787	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	179 531	BA S/E VALLENAR 110KV BP1 BA S/E VALLENAR 13.8KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/E VALLENAR: Construcción malla de puesta a tierra auxiliar. Excavación de poza para malla auxiliar. 2x2x3 m, mediante retroexcavadora, — Nota: Bloqueos a la recomenon serán normalizados diariamente	Excavación y tendido y conexonado de conductor malla tierra, S/E VALLENAR: Construcción malla de puesta a tierra auxiliar. Excavación de poza para malla auxiliar. 2x2x3 m, mediante retroexcavadora, — Nota: Bloqueos a la recomenon serán normalizados diariamente. Subestación VALLENAR, S2CT con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación VALLENAR, S2CI con bloqueo a la recomenon inmovilizado	No tiene consumo afectado			ninguno			06-12-22 08:00	
202207785	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	705 706	VALLENAR TR3 110/13.8KV 10MVA 1 VALLENAR TR2 110/13.8KV 10MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/E VALLENAR: Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra en patio 132KV. Tendido de conductor de malla de puesta a tierra. Bloqueos a la recomenon se normalizarán diariamente al finalizar la jornada.	Tendido y conexonado de conductor malla tierra, S/E VALLENAR: Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra. Bloqueos a la recomenon se normalizarán diariamente al finalizar la jornada.	No tiene consumo afectado			ninguno			06-12-22 08:00	
202207784	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	179 531	BA S/E VALLENAR 110KV BP1 BA S/E VALLENAR 13.8KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/E VALLENAR: Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra en patio 110KV. Tendido de conductor de malla de puesta a tierra, relleno y compactado de excavaciones. Retiro y reposición de grava. Trabajo a realizar en zona censada de equipos de 110KV, energizados. No se utilizará maquinaria pesada para realizar este trabajo. Nota 1: Bloqueos a la recomenon se normalizarán diariamente al finalizar la jornada.	Tendido y conexonado de conductor malla tierra, S/E VALLENAR: Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra en patio 110KV. Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra, relleno y compactado de excavaciones. Retiro y reposición de grava. Trabajo a realizar en zona censada de equipos de 110KV, energizados. No se utilizará maquinaria pesada para realizar este trabajo. Nota 1: Bloqueos a la recomenon se normalizarán diariamente al finalizar la jornada.	No tiene consumo afectado			ninguno			06-12-22 08:00	
202207782	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEHCILLO	107	MATEHCILLO TR2 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/E MATEHCILLO: Excavaciones, tendido del conductor de malla a tierra, relleno y compactado de cavilaciones de malla a tierra patio 110KV. Bloqueos a la recomenon se normalizarán diariamente al finalizar la jornada diaria.	Tendido y conexonado de conductor malla tierra, S/E MATEHCILLO: Excavaciones, tendido del conductor de malla a tierra, relleno y compactado de cavilaciones de malla a tierra patio 110KV. Retiro de grava al exterior de los patios, 110KV. Pato de Malla patio C7, Suministro de descarga de grava con camión fuera del cerco perimetral y traslado de grava al patio se realizará de forma manual. — Nota: Trabajos a nivel de piso, camión circulará por caminos habilitados y fuera del cerco perimetral.	No tiene consumo afectado			ninguno			06-12-22 08:00	
202209051	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1794	S/E NUEVA MATEHCILLO	2858 2859	S/E NUEVA MATEHCILLO 18 S/E NUEVA MATEHCILLO 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Pruebas de pre-comisionamiento y comisionamiento a nuevas barras instaladas (patios J y K), NUP 2560.	Entrar no declara ningún asociado a los trabajos.	No tiene consumo afectado			ninguno				05-12-22 18:00
202207036	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	530	S/E VALDIVIA (ST)	14282 14292	S/E VALDIVIA (ST) B11 S/E VALDIVIA (ST) F1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Si requiere no reanotar S2F1-S2B1 por tareas de desconectamiento y retiro de By Pass de V, el cual se encuentra desconectado. Estos trabajos estas relacionados con la ejecución del proyecto "Ampliación S/E Valdivia" NUP 1388.	S2C107L0 SF SUSPENDIDA DURANTE EL DIA VEZ TRANSMISIÓN LA JORNADA DIARIA DE TRABAJOS. FT 2022 01240 REGISTRO INTERNO DE ST.	No tiene consumo afectado			ninguno			03-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:54

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 339

Total registros Subestación: 283

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202207969	Ejecución Exitosa	Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	332	LOS CHANGOS 525/230/69 KV 3X250MVA AT1 + UR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Continuación de reemplazo de Bushing de 220 KV y mantenimiento mayor (inspección interna del equipo), este lugar de trabajo y se considera estar el equipo 2. Después de la inspección interna del equipo, se considera retirar el aceite dieléctrico, trabajos correspondientes al AT1 1 - Fase 3.	1 - Riesgo de operación no deseada de equipo, se mitigará riesgo mediante comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo y acate dieléctrico. Los trabajos son continuos. Se ingresará este documento como emulación del plazo validado en solicitud de intervención N° 202208718.	Continuación de reemplazo de Bushing de 220 KV y mantenimiento mayor (inspección interna del equipo), este lugar de trabajo y se considera estar el equipo 2. Después de la inspección interna del equipo, se considera retirar el aceite dieléctrico, trabajos correspondientes al AT1 1 - Fase 3.	Continuación de reemplazo de Bushing de 220 KV y mantenimiento mayor (inspección interna del equipo), este lugar de trabajo y se considera estar el equipo 2. Después de la inspección interna del equipo, se considera retirar el aceite dieléctrico, trabajos correspondientes al AT1 1 - Fase 3.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	03-12-22 00:00
202207965	Subestación	Ejecución Exitosa	AR PUELICHE SUR SPA [En_Revisión]	1883	Intervención	Origen Interno	Programada	2301	S/E PUELICHE SUR [EN_REVISION]	3424	PUELICHE SUR 220/93 KV 170 MVA T1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de transformador principal 220/93 kv de S/E PUELICHE Sur, barra de 33 kv y S/OA de S/E PUELICHE Sur.	Energización y pruebas de puesta en servicio de transformador principal 220/93 kv de S/E PUELICHE Sur, barra de 33 kv y S/OA de S/E PUELICHE Sur.	Energización y pruebas de puesta en servicio de transformador principal 220/93 kv de S/E PUELICHE Sur, barra de 33 kv y S/OA de S/E PUELICHE Sur.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	03-12-22 00:00	
202207954	Subestación	Ejecución Exitosa	AR PUELICHE SUR SPA [En_Revisión]	1883	Intervención	Origen Interno	Programada	2301	S/E PUELICHE SUR [EN_REVISION]	30461	S/E PUELICHE SUR FT1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y prueba de puesta en servicio de cables de media tensión en S/E PUELICHE Sur, pruebas consideran la energización de los alimentadores respectivos a cada circuito. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de fama cables en media tensión.	Energización y prueba de puesta en servicio de cables de media tensión en S/E PUELICHE Sur, pruebas consideran la energización de los alimentadores respectivos a cada circuito. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de fama cables en media tensión.	Energización y prueba de puesta en servicio de cables de media tensión en S/E PUELICHE Sur, pruebas consideran la energización de los alimentadores respectivos a cada circuito. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de fama cables en media tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	03-12-22 00:00	
202208097	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	3297	BA S/E SECCIONADORA EL ROSAL 220KV B2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras Civiles por proyecto "Cambio Central Intelectual Laja a Pulo 23 de S/E Seccionadora El Rosal 220 kv"	Riesgo bajo según analisis	Condiciones requeridas: No reconstruir 5212, 5222, 5234 y 5235	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	01-12-22 08:00	
202204024	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E/E Alto Jahuai y Cerro Navia. Mantenimiento mensual de software SCADA.	Bajo	Actividades: S/E/E Alto Jahuai y Cerro Navia. Mantenimiento mensual de software SCADA. Restricciones: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA. Transmiso Modo S/E Alto Jahuai o SCADA Transmiso Modo S/E Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fama: S/E/E Alto Jahuai y Cerro Navia: Detección y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	01-12-22 08:00	
202206389	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados con escavaciones y obras civiles en el punto de 220KV cercanos a los interruptores 18, 15, D3 y 13. Estas actividades incluyen: trazado y replanteo, escavación, perfilado de excavación y conformación de sello, preparación de acero de refuerzo, montaje de canchales prefabricados, relleno y compactado, confección de moldaje para elementos de hormigón, hormigonado canchales y cámaras in situ, instalación de tubos para BMD y remoción de grutas.	Riesgo: Acortamiento de distancia y contacto eléctrico involuntario con zona energizadas. Medidas de mitigación: Verificar y delimitar áreas de trabajo, acceso y sectores de trabajo, lugares energizados, mantener distancia a puntos energizados según normativa.	Condicional: en subestación Centinela, no reconstruir interruptores 12, 13, 14, 15, 17 y 18.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	01-12-22 08:00	
202206386	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados con escavaciones y obras civiles en el punto de 220KV cercanos a los interruptores 12 y 13. Estas actividades incluyen: trazado y replanteo, escavación, perfilado de excavación y conformación de sello, preparación de acero de refuerzo, montaje de canchales prefabricados, relleno y compactado, confección de moldaje para elementos de hormigón, hormigonado canchales y cámaras in situ, instalación de tubos para BMD y remoción de grutas.	Riesgo: Acortamiento de distancia y contacto eléctrico involuntario con zona energizadas. Medidas de mitigación: Verificar y delimitar áreas de trabajo, acceso y sectores de trabajo, lugares energizados, mantener distancia a puntos energizados según normativa.	Condicional: en subestación Centinela, no reconstruir interruptores 12, 13, 14, 15, 17 y 18.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	01-12-22 08:00	
202205259	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA DEL TRANSENEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22550	S/E ESMERALDA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconstruir 5211 en S/E Esmeralda a solicitud de Transmisis, por levantamiento de parte de instalación energizada la 220KV en Esmeralda, CL.	Riesgo controlado de parte de Transmisis.	Fallas coordinadas con Transmisis, verificación en suspensión diariamente al finalizar la jornada laboral de 8 a 18 hrs. (D001 2122 Transmisis, registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	01-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:54

Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Entera

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 283

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022105741	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359 1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado: Levantamiento de Observaciones (quench) en paños 121, 119, 116,118 y tableros casetas N° 6 y N° 7	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	01-12-22 08:00	
2022105740	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359 1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado.- A solicitud de Electricos: Pruebas funcionales en los equipos de patio en los paños 121, 119, 116, 118 y tableros casetas N° 6 y N° 7.- Pruebas de nivel 0, nivel 1 y nivel 2.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	01-12-22 08:00	
2022104825	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/EE Alto Jahuel y Cerro Navia: Mantenimiento mensual de software SCADA.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	01-12-22 08:00	
2022105717	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359 1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado.- A solicitud de Electricos: Levantamiento de trabajos pendientes en los paños 121, 119, 116,118 (la instalación se encuentra fuera de explotación) Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	01-12-22 08:00	
2022104897	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	#1802_4 emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Normalización sistema de detección y extinción de incendios en salas de control y protecciones.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	01-12-22 08:00	
2022104706	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA SIDA.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E OYHIGINS	2212 2213 2214	BA S/E OYHIGINS 220KV BP2 BA S/E OYHIGINS 220KV BP9 BA S/E OYHIGINS 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en Zona segregada proyecto Límite del Viento. (Etapa 1 N°961) 1.- Desmantelamiento del Generador de obra. 2.- Instalación de batería asociada al banco 2. 3.- Normalización de Batería en Banco 2. 4.- Mantenimiento preventivo al grupo Generador. 5.- Instalación definitiva en el TTA del cable asociado al TP cargable	Riesgo bajo. Trabajo programado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	01-12-22 06:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:54

Estado: Ejecución Entera, Ejecución Entera

Total registros General: 139

Total registros Subestación: 283

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RSO	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
20221204705	Subestación	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA S.A.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1910		2212 2213 2214	BA S/E O'HIGGINS 220KV BP2 BA S/E O'HIGGINS 220KV BP9 BA S/E O'HIGGINS 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo en zona restringida proyecto Llanos del Viento. (Etapas 1 y 2) Trabajos Proyecto Llanos del Viento en: servidumbre de línea AT MEI (Etapas 1 y 2) 1.- Mujeres y Puñetas a tierra Centro Acmafort exterior que va hacia torre S2. 2.- Desmontaje de instalaciones de Fama.	Riesgo bajo. Trabajo programado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 5206, 5208, 5207, S/E Ascasub 5210, 5212, S/E Kapari: 5213, 5214.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	01-12-22 06:00
2022105905	Subestación	Ejecución Entera	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1926	S/E BANDE	30014 30015 30016 30017 30018 30019 30020 30021 30022 30023 30024 30025 30026 30027 30028 30029	S/E RANDE IT3 [EN_REVISION] S/E RANDE ET1 [EN_REVISION] S/E RANDE ES2 [EN_REVISION] S/E RANDE ESA [EN_REVISION] S/E RANDE ES [EN_REVISION] S/E RANDE ES0 [EN_REVISION] S/E RANDE E11 [EN_REVISION] S/E RANDE E12 [EN_REVISION] S/E RANDE E13 [EN_REVISION] S/E RANDE E14 [EN_REVISION] S/E RANDE E15 [EN_REVISION] S/E RANDE E16 [EN_REVISION] S/E RANDE E17 [EN_REVISION] S/E RANDE E18 [EN_REVISION] S/E RANDE E19 [EN_REVISION] S/E RANDE E20 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de servicio y pruebas de inyección ampliación de Fosa Tarrae (NUP 1755)	Prueba de servicio y pruebas de inyección ampliación de Fosa Tarrae (NUP 1755)	Prueba de servicio y pruebas de inyección ampliación de Fosa Tarrae (NUP 1755)	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	01-12-22 00:00
2022104137	Subestación	Ejecución Entera	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28590 28591	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR JS S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Electricidad. Trabajos a continuación de Solicitudes 2022064633, a solicitud de Estelares, en esta actividad se requiere tener la barra B 220 KV desahogada mediante retirar se puente empalmada interenos de barra B 220 kv en subestación Nueva Pan de Azúcar, quedando de la siguiente forma: Sección de barra asociada a los diagonales 1 y 2 Energizada. Sección de barra asociada a los diagonales 3 y 4 Desenergizada. Además se requieren las siguientes condiciones a solicitud de Estelares en subestación Nueva Pan de Azúcar: 1. 2. 3. 4.	Trabajos de Electricidad. Trabajos a continuación de Solicitudes 2022064633, a solicitud de Estelares, en esta actividad se requiere tener la barra B 220 KV desahogada mediante retirar se puente empalmada interenos de barra B 220 kv en subestación Nueva Pan de Azúcar, quedando de la siguiente forma: Sección de barra asociada a los diagonales 1 y 2 Energizada. Sección de barra asociada a los diagonales 3 y 4 Desenergizada. Además se requieren las siguientes condiciones a solicitud de Estelares en subestación Nueva Pan de Azúcar: 1. 2. 3. 4.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-11-22 18:00	
2022104894	Subestación	Ejecución Entera	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Externo	Programada	2250	S/E CENTINELA	1860m 1860m	otro: telecomunicación	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por solicitud de empresa Redstar, se requiere precitación de no reconexión de interruptores de 5217 y 5218 de S/E Centinela por lavado de aislación IT 220KV Encuentro - Centinela, C1 de 220 KV, tramo 001 - 214.	Trabajos serán realizados por empresa Redstar. Riesgo Bajo, se tomarán todas las medidas necesarias.	Por solicitud de empresa Redstar, se requiere precitación de no reconexión de interruptores de 5217 y 5218 de S/E Centinela por lavado de aislación IT 220KV Encuentro - Centinela, C1 de 220 KV, tramo 001 - 214.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	30-11-22 08:00
2022102945	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	194	PAN DE AZÚCAR 110/110KV 4BMYA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pan de Azúcar: Obra Capa Reemplazo Interruptor 52HT1_1) Desvinculación a nivel primaria, estructuras, construcción de nuevas estructuras para posterior montaje de interruptor.3) Conexión primaria de nuevo interruptor 52HT1_4) Pruebas funcionales primarias	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	29-11-22 08:00	
2022097390	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430	S/E CHARRUA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	* Nota: Trabajos previos asociados a "Proyecto Ampliación de SE Charra", NUP 1569.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	21-11-22 08:00	
2022102164	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	1910m 1910m	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Vallenar: Excavaciones de forma manual, relleno y compactado por obra de reforzamiento de malla de puesta a tierra. Traslado de las líneas de reforzamiento de malla de puesta a tierra, tendido y conexión de conductor de malla a tierra.	No tiene consumo afectado		ninguno	Operativo	Operativo	21-11-22 08:00		

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajos Requeridos	Estado Operativo	Estado Operativo Inactivo	Fecha Inicio
2022102153	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	8190_0	otro: grupo_emergencia #	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Cardones 1.- Retiro y montaje de equipos en postes. 2.- Modificación de Rack y Tableros del STS. 3.- Implementación de control de Acceso. 4.- Instalación de límites de seguridad. 5.- Obras civiles. 6.- Puesta en servicio.	Bajo	Actividades: Trabajos en STS. SE Cardones 1.- Retiro y montaje de equipos en postes. 2.- Modificación de Rack y Tableros del STS. 3.- Implementación de control de Acceso. 4.- Instalación de límites de seguridad. 5.- Obras civiles. 6.- Puesta en servicio.- NOTA: No se intervienen equipos en explotación. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. SS.GG. Cardones o S.A.A. C.A. Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	21-11-22 08:00	
2022100490	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MANTENCILLO	503	BA S/E MANTENCILLO 110KV BPS-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E MANTENCILLO, Proyecto Conexión Nuevo Paño H6	Bajo	Pruebas de Control a Paño de Transformador, S/E Manteñillo, Proyecto Conexión Nuevo Paño H6. Las actividades a realizar serán las siguientes: • Chequeo de conexiones • Chequeo S/A.A. C.A. y C.C. locales en Paño H6 • Energización de S/A.A. C.A. C.C. con fuente externa • Prueba de Cierre/Apertura de modo Manual/Remoto a desconectores C/S puesta a tierra • Pruebas de Cierre/Apertura a interruptores • Pruebas de control Local/Remoto a equipo híbrido 52/H6 • Prueba de inyección de vapor S/E Lagunas: NUP 3404 Obras Capes Removidas Interruptor 5211 Tendido de alambreado y vinculación entre punto de control Sistema se realizará ringin alambreado de circuitos en sala 1, NOTA: Proyecto se encuentra en proceso de simulación de la carta de inicio y no se energizará ninguna instalación Restricciones: S/E Lagunas: 5211 Tendido Instalaciones en riesgo: S.A.A. C.A. Lagunas Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Alto.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	21-11-22 08:00	
2022105082	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22701	S/E LAGUNAS 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: NUP 3404 Obras Capes Reemplazo interruptor 5211. Tendido de alambreado y vinculación entre polos de control S212/11 se realizará ringin alambreado de circuitos en sala 1, NOTA: Proyecto se encuentra en proceso de simulación de la carta de inicio	Bajo	Pruebas de Control a Paño de Transformador, S/E Manteñillo, Proyecto Conexión Nuevo Paño H6. Las actividades a realizar serán las siguientes: • Chequeo de conexiones • Chequeo S/A.A. C.A. y C.C. locales en Paño H6 • Energización de S/A.A. C.A. C.C. con fuente externa • Prueba de Cierre/Apertura de modo Manual/Remoto a desconectores C/S puesta a tierra • Pruebas de Cierre/Apertura a interruptores • Pruebas de control Local/Remoto a equipo híbrido 52/H6 • Prueba de inyección de vapor S/E Lagunas: NUP 3404 Obras Capes Removidas Interruptor 5211 Tendido de alambreado y vinculación entre punto de control Sistema se realizará ringin alambreado de circuitos en sala 1, NOTA: Proyecto se encuentra en proceso de simulación de la carta de inicio y no se energizará ninguna instalación Restricciones: S/E Lagunas: 5211 Tendido Instalaciones en riesgo: S.A.A. C.A. Lagunas Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Alto.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	17-11-22 08:00	
2022100717	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑIA MINERA TEEK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUJOS [EN_REVISION]	3275 3279 3280	BA S/E PUQUJOS B4 23KV BA S/E PUQUJOS B2 220KV BA S/E PUQUJOS B1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Puqujos, energización de: - Barras 1 y 2 de 220 KV - T4 de 220/23 KV - Barra 4 de 23 KV Por pruebas de alimentadores en 23 KV correspondiente a Puesta en Servicio.	- Instalación en riesgo: Línea Lagunas- Puqujos de 220 KV, S/E Puqujos. Barra 1 y 2 de 220 KV, T4 de 220/23 KV. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización de la barra 4 de 23 KV de la Subestación Puqujos, asociada a la PES de alimentadores de 23 KV. - Nivel del riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-22 08:00		
2022100716	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑIA MINERA TEEK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUJOS [EN_REVISION]	3277 3279 3280	BA S/E PUQUJOS B2 23KV BA S/E PUQUJOS B2 220KV BA S/E PUQUJOS B1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Puqujos, energización de: - Barras 1 y 2 de 220 KV - T4 de 220/23 KV - Barra 2 de 23 KV Por pruebas de alimentadores en 23 KV correspondiente a Puesta en Servicio.	- Instalación en riesgo: Línea Lagunas- Puqujos de 220 KV, S/E Puqujos. Barra 1 y 2 de 220 KV, T4 de 220/23 KV. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización de la barra 2 de 23 KV de la Subestación Puqujos, asociada a la PES de alimentadores de 23 KV. - Nivel del riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-22 08:00		
2022100715	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑIA MINERA TEEK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUJOS [EN_REVISION]	3278 3279 3280	BA S/E PUQUJOS B1 23KV BA S/E PUQUJOS B2 220KV BA S/E PUQUJOS B1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Puqujos, energización de: - Barras 1 y 2 de 220 KV - T4 de 220/23 KV - Barra 1 de 23 KV Por pruebas de alimentadores en 23 KV correspondiente a Puesta en Servicio.	- Instalación en riesgo: Línea Lagunas- Puqujos de 220 KV, S/E Puqujos. Barra 1 y 2 de 220 KV, T4 de 220/23 KV. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización de la barra 1 de 23 KV de la Subestación Puqujos, asociada a la PES de alimentadores de 23 KV. - Nivel del riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-22 08:00		
2022100504	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forosco	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	1695	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Polpaico: Solicitud de empresa Círculo Redes para atención de punto caliente en paño I2 (Malbemes) con transferencia.	Instalaciones en riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 KV Sección 2 Temporalidad de los riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: En S/E Polpaico: Solicitud de empresa Círculo Redes para atención de punto caliente en paño I2 (Malbemes) con transferencia. Restricciones: Interruptor 5212 Instalaciones en riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 KV Sección 2 Temporalidad de los riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	14-11-22 18:00	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022096715	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUÍOS [EN_REVISION]	3274 3279 3280	BA S/E PUQUÍOS B3 23KV BA S/E PUQUÍOS B2 220KV BA S/E PUQUÍOS B1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Puquios, energización de: - Barras 1 y 2 de 220 KV - TS de 220/23 KV - Barras 5 de 23 KV Por pruebas de alimentadores en 23 KV correspondiente a Puesta en Servicio.	- Instalación en riesgo: Línea Laguna: Puntos de 220 KV, S/E Puquios, Barra 1 y 2 de 220 KV, 220/23 KV. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización de la barra 5 de 23 KV de la Subestación Puquios, asociada la PES de alimentadores de 23 KV. - Nivel del riesgo: Bajo.	Ninguno	No tiene consumo afectado		ninguno		10-11-22 00:00	
2022044219	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	28239 28218	S/E PUNTA COLORADA 120 S/E PUNTA COLORADA 127	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, S/E Punta Colorado, A solicitud de Estram: Levantamiento de trabajos pendientes en los paños 127_120 (zona en explotación).	Activación: Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, S/E Punta Colorado. A solicitud de Estram: Levantamiento de trabajos pendientes en los paños 127_120 (zona en explotación). Electromecánico: Cambio de tornillos en bandejas nuevas en paños 120, 127 Electromecánico: Ajuste de conexiones, malla de barra de bandejas nuevas en paños 120, 127 Electromecánico: Aplicación espuma (infiltraje en los ductos existentes que ingresan los equipos de paños 120), 127 ODC: Reparación de tapas de canalistas de los paños 120, 127 ODC: Reparación de los paños 120.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-11-22 08:00		
2022044218	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1859 1830	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, S/E Punta Colorado, A solicitud de Estram: Levantamiento de trabajos pendientes en los paños 127_120 (zona en explotación).	Obras de Construcción y Montaje de Equipos AT, S/E Punta Colorado, A solicitud de Estram: Levantamiento de trabajos pendientes en los paños 127_120 (zona en explotación). Electromecánico: Cambio de tornillos en bandejas nuevas en paños 120, 127 Electromecánico: Ajuste de conexiones, malla de barra de bandejas nuevas en paños 120, 127 Electromecánico: Aplicación espuma (infiltraje en los ductos existentes que ingresan los equipos de paños 120), 127 ODC: Reparación de tapas de canalistas de los paños 120, 127 ODC: Reparación de los paños 120.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-11-22 08:00		
2022095024	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2245	S/E FATILLOS [EN_REVISION]	3238 3244	BA S/E FATILLOS 23KV BP1 [EN_REVISION] BA S/E FATILLOS 23KV BP2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de barras 1 y 2 de 23 KV de S/E Fatillos por pruebas de alimentadores en 23 KV correspondiente a Puesta en Servicio.	- Instalación en riesgo: Línea Puerto Patache: Puntos de 220 KV C1 y C2, S/E Puerto Patache Puntos B3, B4, B5 y B2. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización del transformador 1 y 2 de 220/23 KV de la Subestación Fatillos. - Nivel del riesgo: Bajo - Energización de Barras 1 y 2 de 23 KV Subestación Fatillos por pruebas de puesta en servicio.	Ninguno	No tiene consumo afectado		ninguno		02-11-22 00:00	
2022095064	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2235	S/E PUQUÍOS [EN_REVISION]	3276 3279 3280	BA S/E PUQUÍOS B3 23KV BA S/E PUQUÍOS B2 220KV BA S/E PUQUÍOS B1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Puquios, energización de: - Barras 1 y 2 de 220 KV - TS de 220/23 KV - Barras 5 de 23 KV Por pruebas de alimentadores en 23 KV correspondiente a Puesta en Servicio.	- Instalación en riesgo: Línea Laguna: Puntos de 220 KV, S/E Puquios, Barra 1 y 2 de 220 KV, TS de 220/23 KV. - Temporalidad del riesgo: Mientras dure la energización de la barra 5 de 23 KV de la Subestación Puquios, asociada la PES de alimentadores de 23 KV. - Nivel del riesgo: Bajo.	Ninguno	No tiene consumo afectado		ninguno		31-10-22 00:00	
2022087499	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1911	S/E OGP1	22822	S/E OGP1 B1,2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de movimiento de tierra y traslado de vehículo en la vereda con procedimiento actualizado y personal calificado.	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con el procedimiento actualizado y personal calificado.	SE OGP1: No requerir 52H2	No tiene consumo afectado		ninguno		05-10-22 08:00	
2022095074	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2288	S/E GUARDAMARINA [EN_REVISION]	28888 28891	S/E GUARDAMARINA H1 [EN_REVISION] S/E GUARDAMARINA H4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Guardamarina, interruptores asociados a líneas 110 KV Guardamarina, Antofagasta y Magillones y H4 de SE Guardamarina, a solicitud de ENGE por existencia de tomas de terreno bajo líneas 110 KV asociadas. Aprobado a: 202201495 e l. 20220106 de ENGE	Se puede haber apertura indebida de protecciones asociadas a Paños H1 y H4 de SE Guardamarina debido a intervención de terreno bajo líneas 110 KV asociadas. Documento de ENGE 202201495, (DCO) 33 de ENGE, registro interno ST3.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-08-22 00:00		
2022056392	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	24495	S/E CRUCERO 17A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto NUP N° 234. Los equipos del Paño 7A quedará abierto y Bloqueados y retro chictos a barra transferencia	Riesgo bajo según análisis	Unidad de bañía bloqueada, Reemplaza SO N° 202207269	No tiene consumo afectado		ninguno		07-07-22 00:00	
2022056389	Subestación	Ejecución Exitosa	EDEMOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	22365	S/E CRUCERO 7B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto NUP N° 234. Los equipos del Paño 7B quedará abierto y Bloqueados y retro chictos a barra transferencia	Riesgo bajo según análisis	Unidad de bañía bloqueada, Reemplaza SO N° 202207262	No tiene consumo afectado		ninguno		07-07-22 00:00	
2022056386	Subestación	Ejecución Exitosa	EDEMOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	22372	S/E CRUCERO 6B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto NUP N° 234. Los equipos del Paño 6B quedará abierto y Bloqueados y retro chictos a barra transferencia	Riesgo bajo según análisis	Unidad de bañía bloqueada, Reemplaza SO N° 202207678	No tiene consumo afectado		ninguno		07-07-22 00:00	
2022056382	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	24494	S/E CRUCERO 6A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto NUP N° 234. Los equipos del Paño 6A quedará abierto y Bloqueados y retro chictos a barra transferencia	Riesgo bajo según análisis	Unidad de bañía bloqueada, Reemplaza SO N° 202207683	No tiene consumo afectado		ninguno		07-07-22 00:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Central	ID(2)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado	Estado Operativo	Fecha Inici
2022115045	Central Generadora	Ejecución Estación	EL PELICANO SOLAR COMPANIA SPA	448	Intervención	Origen Interno	Programada	426	PFV EL PELICANO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	105	S/E El Pelicano: 1) Programación y configuración PPC (Power Point Controller) para habilitación de servicio CPF (control primario frecuencia) y CPF (control de potencia) de PV. El Pelicano. 2) Pruebas de funcionamiento a nueva configuración y programación en PPC PV. El Pelicano durante distintos horarios para verificar correcta respuesta a sobre frecuencia en línea 220 KV.	Las tareas de programación y configuración de PPC PV. El Pelicano se realizarán al interior de nuestro sala eléctrica, por lo cual, para realizar esta actividad, se coordinará con los trabajos con TRANSELEC mediante SODI 03 2023. Se realizarán pruebas de correcto funcionamiento de configuración de PPC durante jornadas estacionadas para verificar correctas respuestas de PPC PV. El Pelicano ante variaciones en frecuencia de línea.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-12-22 10:00	
2022112147	Central Generadora	Ejecución Estación	INVERSIONES HORNOTOS SPA	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNOTOS	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	140	Medición de Exactitud Relativa de gases y NDC's ICA. Medición de gases y particulado (Oxígeno en carga estable en CPF.	Todos los riesgos asociados están controlados	Medición de Exactitud Relativa de gases y NDC's ICA. Medición de gases y particulado (Oxígeno en carga estable en CPF.	No tiene consumo afectado		ninguno	UP (Unidad con limitación de programación)		20-12-22 00:00
202205488	Central Generadora	Ejecución Estación	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1809	PFV VALLE ESCONDIDO	CENTRAL COMPLETA		Obras Civiles	80	Obras civiles en bloques de transformación, desenergización de bloques OL, OL2 y OL3 de forma alternada. Trabajos se realizan a nivel de 33 KV. Potencia máxima disponible del parque: 95 MW.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realiza a nivel de transformación. Potencia máxima disponible del parque: 95 MW.	Obras civiles en bloques de transformación, desenergización de bloques OL, OL2 y OL3 de forma alternada. Trabajos se realizan a nivel de 33 KV. Potencia máxima disponible del parque: 95 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	UP (Unidad con limitación de programación)		20-12-22 09:00
2022114200	Central Generadora	Ejecución Estación	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	119	HE CIPRESA	251	HE CIPRESA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar mantenimiento de cables colectores, por riesgo de TRF.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		20-12-22 14:11
2022100656	Central Generadora	Ejecución Estación	ELECTRICA DIGUA SPA	430	Desconexión	Origen Externo	Programada	1677	HP DIGUA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión debido a trabajos de terceros en LAT 220KV Ancas - San Fabian, instalación de dispositivos anti aves y Ballas.	Trabajo no tiene riesgo directo asociado.	Desconexión debido a trabajos de terceros en LAT 220KV Ancas - San Fabian, instalación de dispositivos anti aves y Ballas.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		20-12-22 12:00
2022111429	Central Generadora	Ejecución Estación	PHOENIX HYDRO CHACAYES	214	Desconexión	Origen Interno	Programada	216	HP CHACAYES	CENTRAL COMPLETA		Obras Civiles	Sin Limitaciones	Descripiado en localización Chacayes por acumulación de sedimento en la zona de captación de caudal.	No hay riesgo al sistema, dado que se trata de un sedimento en la zona de captación.	Se requiere desenergizar la Central Chacayes por un periodo de 4 horas, esto para realizar mantenimientos de desenergización en bocanoma y cámara de carga se requiere hacer descriptado por componentes de barrera, lo que implica detener unidad por bajo afluente.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		20-12-22 00:00
2022114208	Central Generadora	Ejecución Estación	COUBIN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	420	HP LA MINA	1811	HP LA MINA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por aumento de sedimento en rejilla de bocanoma y cámara de carga se requiere hacer descriptado por componentes de barrera, lo que implica detener unidad por bajo afluente.	Bajo.	Se requiere desenergizar la Central Chacayes por un periodo de 4 horas, esto para realizar mantenimientos de desenergización en bocanoma y cámara de carga se requiere hacer descriptado por componentes de barrera, lo que implica detener unidad por bajo afluente.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-12-22 09:30
2022112137	Central Generadora	Ejecución Estación	COUBIN S.A.	4	Intervención	Origen Externo	Programada	173	HP CHACABUQUITO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	18.9	Este es un trabajo de la GP cuyo promotor es la empresa SGI Ingeniería Eléctrica & Construcción que se encarga en el desarrollo de la instalación del proyecto SVT	Inspección Visual de interior de cámaras, con el fin de verificar que tipo de cableados existen dentro de estas y para lo cual es necesario quitar las tapas de las cámaras. - Reforzar de la pared de la cámara para hacer la entrada de los ductos del proyecto SVT, cuya tarea se realizará con rotomartillo.	Contacto eléctrico y grabado por	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-12-22 09:00
2022112100	Central Generadora	Ejecución Estación	EMPRESA ELECTRICA ANSAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANSAMOS	1966	TER ANSAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	87	Exploración de nuevo mismo Níveo, unidad en 60 MW Apajtes de sistemas de control cámara y burbuja.	Se consideran en las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condiciones seguras.	Unidad en 60 MW, sin prestación de SSC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		20-12-22 09:00
2022112098	Central Generadora	Ejecución Estación	EMPRESA ELECTRICA ANSAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANSAMOS	1965	TER ANSAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo	87	Exploración de nuevo mismo Níveo, unidad en 60 MW Apajtes de sistemas de control cámara y burbuja.	Se consideran en las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condiciones seguras.	Unidad en 60 MW, sin prestación de SSC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		20-12-22 09:00
2022111792	Central Generadora	Ejecución Estación	ISO ALTO S.A.	331	Desconexión	Origen Interno	Programada	366	PE SAN PEDRO II	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo, cambio junta mordazas se detiene esta unidad, resto unidades disponibles.	Riesgo bajo, trabajo con unidad de generación detenida.	SODI 112 DE RIO ALTO, REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		20-12-22 08:30
2022114206	Central Generadora	Ejecución Estación	CELULOSA ANALKO Y CONSTRUCCION S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	208	TER CELCO	CENTRAL COMPLETA		Inspección Visual	Sin Limitaciones	Debido a filtración de valvula en instalaciones de planta de cables, se procederá a desconectar unidad de generación por precaución de seguridad del personal que interviene.	Debido a filtración de una válvula, se procederá a desconectar unidad de Central Celco, para poder revisar anomalías.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	DLF (Unidad desconectada con limitación forzada)		20-12-22 08:14
2022112065	Central Generadora	Ejecución Estación	EGUICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos externos (Transmisión) línea 220 KV, Punta Sierra - Tap OFF Monte Redondo - La Catedral C1 y línea 220 KV, Punta Sierra - La Catedral C2. A solicitud de Transalco SODI N° 1383 REPARADO DE CRUCETAS CIRCUITO N° 1 y 2 EN ESTE. 244 a 272. INSPECCION ESTRUCTURAL COMPLETA EN ESTE. 244 a 270. (No considero crucetas ni escalines). Nota 1: No existen cruces de líneas con tensiones en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	Nota 1: No existen cruces de líneas con tensiones en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	No recomendar S2/G1	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-12-22 08:00
2022111847	Central Generadora	Ejecución Estación	COUBIN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	304	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370	Ensayos de validación al sistema de monitoreo control de emisiones.	Atn. Central debe realizar mediciones para validar su operación.	Mediciones de Emisiones Oficiales. Se requiere unidad > 300 MW durante el transcurso de las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	UP (Unidad con limitación de programación)		20-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34
 Estación: Ejección Estuba Ejección Estuba
 Total registros Generales: 139
 Total registros Central Generadoras: 99

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	Horas	Central	IDG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajos Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202212031	Central Generadora	Ejecución Estuba	GAS SUR S.A.	47	Desconexión	Origen Interno	Programada	154	TER NEUEN	CENTRAL COMPLETA		Inspección Visual		Se utilizará equipo Boroscopio de 4 mm para revisar el estado de los Inyectores de Combustible de la Turbina.	No existe riesgo, debido que el trabajo solo considera inspección visual de los inyectores de Combustible de la Turbina, utilizando un Boroscopio.	El trabajo considera la inspección de los inyectores de combustible de la Turbina para revisar su estado y así evitar una posible fuga.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		20-12-22 06:00
202212888	Central Generadora	Ejecución Estuba	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PIV COYA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	180	*Nuevas de SCADA y PLC con el equipo de Automatización *Nuevas de servicio del Banco de Condensadores *Nuevas validación de los equipos a cargo del trabajo. *Nuevas Prue *Nuevas parámetros de partida y detención. *Nuevas OTG (GEN)	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Esta controlada por los especialistas a cargo del trabajo. Parque sin limitación de potencia para pruebas y ajustes de funcionamiento de PLC y SCADA.	Durante los trabajos se realizarán conexiones y desconexiones de inversores así como bobinas y cables de Potencia Activa y Reactiva, con una potencia máxima de 181,25 MW durante el periodo de pruebas. Parque sin limitación de potencia para pruebas y ajustes de funcionamiento de PLC y SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		20-12-22 00:00
202212815	Central Generadora	Ejecución Estuba	EMPRESA ELECTRICA VENTANAS S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	112	TER NUEVA VENTANAS	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	267,07	Se realizara Medición de ruido.	Riesgo bajo segun actividad a realizar.	Unidad opera en plena carga estable y mientras duran los trabajos no puede prestar SCCC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		20-12-22 00:00
202210940	Central Generadora	Ejecución Estuba	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Desconexión	Origen Interno	Programada	978	TER SAN JAVIER II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Central indisponible debido a mantenimiento mayor en S/E San Javier - Tag C. San Javier	Riesgo bajo y controlado, según mandatos 2022109921 y 2022109922.	Documentos mandatos 2022109921 y 2022109922.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		20-12-22 00:00
202210995	Central Generadora	Ejecución Estuba	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Desconexión	Origen Interno	Programada	1657	TER SAN JAVIER I	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Central indisponible debido a mantenimiento mayor en S/E San Javier - Tag C. San Javier	Riesgo bajo y controlado, según mandatos 2022109921 y 2022109922.	Documentos mandatos 2022109921 y 2022109922.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		20-12-22 00:00
202212818	Central Generadora	Ejecución Estuba	EMPRESA ELECTRICA CAMPICHE S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	236	TER CAMPICHE	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	269,66	Se realizara Medición de ruido.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Unidad opera en plena carga estable y mientras duran los trabajos no puede prestar SCCC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		20-12-22 00:00
202214071	Central Generadora	Ejecución Estuba	SPS LA HUAYCA S.A.	395	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	403	PIV LA HUAYCA II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de curso forzoso de ATFE de S/E Pozo Almonte, debido a reparación de punto caliente, trabajos ejecutados por Engie. Condiciones requeridas: PIV La Huayca II fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		19-12-22 23:00
202214070	Central Generadora	Ejecución Estuba	POZO ALMONTE SOLAR 2 S.A.	392	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	401	PIV POZO ALMONTE SOLAR II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de curso forzoso de ATFE de S/E Pozo Almonte, debido a reparación de punto caliente, trabajos ejecutados por Engie. Condiciones requeridas: PIV Pozo Almonte Solar II fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)	19-12-22 23:00
202212107	Central Generadora	Ejecución Estuba	EMPRESA ELECTRICA ANGIAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANGIAMOS	1966	TER ANGIAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo		Autoría anual CEMIS gas CO. Unidad debe mantener carga fija en plena carga.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura.	Sin prestación de SCCC y carga fija en plena carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	UP (Unidad con limitación de programación)		19-12-22 20:00
202212104	Central Generadora	Ejecución Estuba	EMPRESA ELECTRICA ANGIAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANGIAMOS	1965	TER ANGIAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo		Autoría anual CEMIS gas CO. Unidad debe mantener carga fija en plena carga.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura.	Sin prestación de SCCC y carga fija en plena carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	UP (Unidad con limitación de programación)		19-12-22 20:00
202205486	Central Generadora	Ejecución Estuba	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1809	PIV VALLE ESCONDIDO	CENTRAL COMPLETA		Obras Civiles	95	Obras civiles en bloques de transformación, desconexión de bloques 01, 02 y 03 de forma alternada. Trabajos se realizan a nivel de 33 kV. Potencia máxima disponible del parque: 95 MW.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realiza a nivel de centros de transformación.	Obras civiles en bloques de transformación, desconexión de bloques 01, 02 y 03 de forma alternada. Trabajos se realizan a nivel de 33 kV. Potencia máxima disponible del parque: 95 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	UP (Unidad con limitación de programación)		19-12-22 19:00
202213717	Central Generadora	Ejecución Estuba	COMASA SPA	66	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	211	TER LAUTARO	1757	TER LAUTARO U2	Otro Tipo de Trabajo		Determinación y reparación de daño en línea entrante.	Problema en línea entrante turbina, rotura con fuga de agua.	No hay más comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		19-12-22 12:10
202210491	Central Generadora	Ejecución Estuba	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	284	PIV LALACAXAMA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Posible pérdida de comunicación por cambio de UPS en Rack de comunicación.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán fuera de horario de producción.	Posible pérdida de comunicación por cambio de UPS en Rack de comunicación.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-12-22 08:00
202219388	Central Generadora	Ejecución Estuba	NEOMAS SPA	514	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	368	TER MASSA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Se requiere retirar de servicio Central Masisa para retirar tubo del economizador que alimenta la caldera.	Se requiere unidad generadora fuera de servicio y caldera en modo OFF.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		19-12-22 00:30
202210322	Central Generadora	Ejecución Estuba	DUQUECO SPA	14	Intervención	Origen Interno	Programada	164	HP MAMPLI	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Se realizará pruebas de verificación de SCCC CT (Control de tensión) y CTF (Control de frecuencia), según curva de carga de las unidades. Estas pruebas se realizarán fuera del horario solar para evitar perturbaciones en el sistema.	Se realizará pruebas de verificación de SCCC CT (Control de tensión) y CTF (Control de frecuencia), según curva de carga de las unidades. Estas pruebas se realizarán fuera del horario solar para evitar perturbaciones en el sistema.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional soledada por la DO)		19-12-22 00:00
202211986	Central Generadora	Ejecución Estuba	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	88	TER VALDIVIA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Se desconectará U-1 para realizar reparación de dos fugas de vapor, una en compensador de válvula de vapor a condensación y la otra en válvula de trip.	Se desconectará U-1 para realizar reparación de dos fugas de vapor, una en compensador de válvula de vapor a condensación y la otra en válvula de trip.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Unidad desconectada con limitación Forzada)		19-12-22 07:00
202212530	Central Generadora	Ejecución Estuba	COUBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	104	TER SANTA MARIA	3316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	220	Rección tubos condensador.	Riesgo bajo. Carga limitada permite asistir y operar con una cal en servicio.	Asistiendo carga condensador para revisión de tubos en equipo. Trabajos debidos a presencia de cloruros en el ciclo agua alimentación.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		14-12-22 18:00
202210471	Central Generadora	Ejecución Estuba	COUBON S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	39	Se realizará mantenimiento preventivo básico a bancos de baterías, limpieza superficial, medición de voltaje por celda, densidad y relleno de agua destilada.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		14-12-22 08:00	
202210300	Central Generadora	Ejecución Estuba	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	5041	TER ARAUCO MAPA T07 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad T07 según programa de pruebas enviado al CEN MAP ASES ETABA 2.	Bajo riesgo ya que trabajos se realizan según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas enviado al CEN MAP ASES ETABA 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		19-12-22 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:39:34

Estados: Desconexión Exitosa, Intervención Exitosa

Total registros Generados: 139

Total registros Central Generadoras: 59

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	145	ID(1)	Central	ID(2)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicial	
2022026274	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMR	49	Intervención	Origen Interno	Programada	145	FE MONTE RONDONO	CENTRAL COMPLETA			Otro Tipo de Trabajo	48	Mantenimiento programado Sistema SCADA SP7	Riesgo bajo, se tomaron todas las medidas de seguridad para el trabajo seguro. Durante los trabajos, las señas presentaran posibles intermitencias en el email de señas al Coordinador Eléctrico Nacional.	Se requiere disponibilidad sistema SCADA SP7 para su mantenimiento semestral. Principalemente Estaciones de Ingeniería, estaciones de operación se solicitan esporádicamente. No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			12-12-22 09:00		
2022029861	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA PUNTILLA S.A.	19	Desconexión	Origen Interno	Programada	328	HP ITATA	1809	HP ITATA U1		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es: Riesgo Medio	Se requiere disponibilidad sistema de enfriamiento, limpieza rotor/estator. * Transformador: limpieza ensayos eléctricos. * Protecciones: Pruebas funcionales. * Sistemas Auxiliares: revisión sistemas de drenaje... *COMENTARIO ADICIONAL: Atrazo en entrega de repuestos	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)			12-13-22 00:00	
2022020029	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1685	PE CALAMA	CENTRAL COMPLETA			Otro Tipo de Trabajo	151.2	*Validación parámetros mínimos térmicos *Revisión y validación parámetros paridas y detección *Validación de datos de los anemómetros, registro de viento y cruz de la torre de potencia *Registro de datos operacionales para máxima potencia	Riesgo bajo, alcance de intervención a nivel de lógica de control y validación de datos operacionales	Atención de pruebas considera nuevo valor de Potencia Máxima de Parque Estico Calama en 525 MW, por lo que la planta llega a ese valor en caso de tener recurso disponible. Para poder concretar pruebas se requiere que el día que el parque se encuentre con recurso disponible superior a 520 MW este quede liberado (sin limitaciones por errores)	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			01-12-22 00:01	
2022028741	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1		Otro Tipo de Trabajo	370	Pruebas periódicas de válvulas Check de extracciones de vapor turbina.	Pruebas periódicas de válvulas Check de extracciones de vapor turbina.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)				01-12-22 00:00	
2022028372	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1		Otro Tipo de Trabajo	370	Pruebas periódicas de válvulas de corte (CV), válvulas combinadas (CVC), bombas de emergencia y stand by de lubricación e hidráulica.	Riesgo bajo, en un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la Unidad.	Pruebas periódicas de válvulas de control (CV, válvulas de corte (CVC), válvulas combinadas (CVC), bombas de emergencia y stand by de lubricación e hidráulica.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)				06-12-22 00:00
2022029862	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Desconexión	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	812	TER GUACOLDA U3		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es: Riesgo Bajo	Inspección anual de Equipos (cable, ventiladores E y sistemas de control entre otros). *COMENTARIO ADICIONAL: Se solicita actualización del PAMA en base a carta OMO-22 de Guacolda Energía SpA. *COMENTARIO ADICIONAL: Se solicita adelanto de inicio de MM en vista de la disponibilidad de contratista	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)			06-12-22 00:00	
2022020293	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BIOENERGIAS FORESTALES SPA	236	Desconexión	Origen Interno	Programada	252	TER CMPC LAJA	1470 1471	TER CMPC LAJA U1 TER CMPC LAJA U2		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es: Riesgo Bajo	Parada General de Planta Calabota. *COMENTARIO ADICIONAL: Se informa cambio de fecha según carta BF 020-2022.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)			05-12-22 00:00	
2022028644	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA DETE SPA	574	Desconexión	Origen Interno	Programada	188	TER TRINCAO	2505	TER TRINCAO U9		Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es: Riesgo Bajo	Actualización Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)			05-12-22 00:00	
2022027656	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR PUELICHE SUR SPA [EN_REVISION]	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1815	PE PUELICHE SUR [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA			Puesta en servicio de nueva instalación	158.9	El riesgo del trabajo bajo considero las requeridas: Unidad generadora PE Pueliche Sur a disposición del jefe de planta. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación.	Energización, comisionamiento y prueba de puesta en servicio de PE Pueliche Sur. Prueba consistirá inyección de energía de potencia según programa enviado al CEL. Condiciones CEL: Condiciones requeridas: Unidad generadora PE Pueliche Sur a disposición del jefe de planta. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)			01-12-22 00:00		
2022029509	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GEO TÉRMICA DEL NORTE S.A.	411	Intervención	Origen Interno	Programada	1717	GEO CERRO PABELLON (AMPLIACION) [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA			Puesta en servicio de nueva instalación	33	Pruebas de servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Cerro Pabellón.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad Pabellón.	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Cerro Pabellón.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)				01-12-22 00:00
2022029508	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1794	PPV DOMUYO [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA			Otro Tipo de Trabajo	186	Pruebas de servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Domuyó.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad Domuyó.	Pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Domuyó.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)				01-12-22 00:00
2022029507	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1704	PPV CAMPOS DEL SOL [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA			Otro Tipo de Trabajo	380	Pruebas de servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Campos del Sol.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad Campos del Sol.	Pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Campos del Sol.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)				01-12-22 00:00
2022029506	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1900	PPV GUANCHI [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA			Puesta en servicio de nueva instalación	80	Pruebas de servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Guanchi.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Guanchi.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)				01-12-22 00:00
2022029504	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	PPV VALLE DEL SOL [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA			Puesta en servicio de nueva instalación	149	Pruebas de servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Valle del Sol.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad Valle del Sol.	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Valle del Sol.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)				01-12-22 00:00
2022029503	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1753	PE RENAIKO II [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA			Puesta en servicio de nueva instalación	25	Pruebas de servicio y pruebas de primera inyección Parque Edico RenaiKO II.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Edico RenaiKO II.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)				01-12-22 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estado: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 130

Total registros Central Generadoras: 59

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	DPI	Central	IDC	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Patencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202203907	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1794	PFV DOMEYKO (EN_REVISION)	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas para determinar la representatividad dinámica de los componentes de las instalaciones de generación de acuerdo a lo indicado en el artículo 20 del Anexo Técnico Recursos Técnicos. Mínimo de 10 instalaciones que se interconectan al SEN para el proyecto NUP1514 PFV Domeyko. Solicitud de no limitación de la planta (potencia no menor a 80 MW) para realizar pruebas PR de las instalaciones de generación de acuerdo a NUP1514 PFV Domeyko.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolo internos de EGP	Solicitud de no limitación de la planta (potencia no menor a 80 MW) para realizar pruebas PR de las instalaciones de generación de acuerdo a NUP1514 PFV Domeyko.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		23-11-22 00:00
202209643	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA SETE SPA	574	Desconexión	Origen Interno	Programada	188	TER TRINCAO	2405	TER TRINCAO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto limpieza bocanoma Polcura con descripto mecanizado e hidráulico. Se solicitó iniciar fauna con cota en 736 mm, con generación ajustada al canal base, para iniciar desviado y bajar cota a 715 mm. Una vez lograda la cota 715 mm, se deberá regular el nivel de la bocanoma en un rango mínimo de 715 y máximo de 731,5 mm, para proceder a retirar sedimentos de la bocanoma.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor, se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Trabajo Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		21-11-22 00:00
202209711	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	116	HE ANTUCO	CENTRAL COMPLETA		Obras Cíviles	Sin Limitaciones	Proyecto limpieza bocanoma Polcura con descripto mecanizado e hidráulico. Se solicitó iniciar fauna con cota en 736 mm, con generación ajustada al canal base, para iniciar desviado y bajar cota a 715 mm. Una vez lograda la cota 715 mm, se deberá regular el nivel de la bocanoma en un rango mínimo de 715 y máximo de 731,5 mm, para proceder a retirar sedimentos de la bocanoma.	Riesgo bajo para el SEN en terreno base para iniciar desviado, hasta cota 715 mm.	Drageo bocanoma Polcura. Se requiere cota en 715 mm para iniciar desviado, hasta cota 715 mm.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		08-11-22 09:30
202204491	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA METROQUITANA SPA	608	Desconexión	Origen Interno	Programada	72	TER LOS VIENTOS	82	TER LOS VIENTOS U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	1) Cambio de Quemadores 2) Boroscopia TG 3) Mantenimiento BOP 4) Instalación de instrumentación para realización de pruebas. 5) Lavado off line de compresor surbata. Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor, se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio.	ADICIONAL: 1) Mantenimiento e inspecciones anuales según programa de mto de planta. 2) Realización de pruebas de cambio a quemadores duales.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		01-11-22 00:00	
202208155	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED S.A.	1867	Desconexión	Origen Interno	Programada	10	TER LAS VEGAS	574	TER LAS VEGAS 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 Bajo.	ADICIONAL: 1) Mantenimiento e inspecciones anuales según programa de mto de planta. 2) Realización de pruebas de cambio a quemadores duales.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		15-10-22 00:00	
202208022	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA LAS JUNTAS S.A.	1724	Intervención	Origen Interno	Programada	1697	HP AILLIN (EN_REVISION)	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	7	Puesta en servicio de la central Aillin.	Puesta en servicio, pruebas con carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		15-09-22 19:30	
202207547	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERGIAS S.A.	652	Intervención	Origen Interno	Programada	1804	HP MCI (EN_REVISION)	CENTRAL COMPLETA		Puesta en servicio de nueva instalación	2,5	Puesta en servicio de Central MCI, Central en etapa de pruebas.	Puesta en servicio, pruebas con carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		30-08-22 08:00	
202204360	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	387	TER TOCOPILLA	1991	TER TOCOPILLA TIG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Problema de estabilidad en sistema de construcción.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a los estándares de seguridad de la compañía.	Problema de estabilidad en sistema de construcción.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		20-05-22 10:31
202202988	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GEOTÉCNICA DEL NORTE S.A.	411	Intervención	Origen Interno	Programada	1717	GEO CERRO PABELLON (AMPLIACION) (EN_REVISION)	CENTRAL COMPLETA		Puesta en servicio de nueva instalación	20	Puesta en servicio y primera inyección de Unidad N°3 de Geotécnica Cerro Pabellón.	N/A	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		24-11-21 00:00
202204866	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	704	TER LAUTARO U2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Sin Comentarios	Nivel de riesgo controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		02-02-20 12:00
201704302	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TOTAL SUNPOWER EL PELICANO	NO Aplica	Intervención	Origen Interno	Programada		EL PELICANO	1927	EL PELICANO	Puesta en servicio de nueva instalación	1	Puesta en servicio y primera inyección de Unidad N°3 de Geotécnica Cerro Pabellón.	N/A	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		15-09-17 21:30

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 539

Total registros Líneas: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022114441	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1765	PARRAL - MONTERRICO 154KV [EN_REVISION]	4236 EST. 517A - 154KV C1 [EN_REVISION] 4237 EST. 517A - MONTERRICO 154KV C1 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Reparar conductor con hebras conadas (en vano entre estructuras 445 a 446 y 388 a 389). Normalizar altura de conductor en vano entre estructuras 515 a 516 y revisar puentes de anclaje (reemplazar en caso de anomalías). Condiciones: Línea 154 KV Parral Monterrico, indisponible.	Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Parral Monterrico. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Se instalarán tierras de bloqueo a ambos lados del tramo a intervenir.	Se requiere durante los trabajos. Al término de alimentada desde 5/E Maule.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-12-22 00:00
2022114406	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1670	PITRUFOQUEN - PADRE LAS CASAS 66KV	527 PITRUFOQUEN - TAP METRENCO FFCC 66KV L1 C1 3823 EST. 303 - TAP METRENCO FFCC 66KV C1 [EN_REVISION] 3822 EST. 291 - EST. 303 66KV C1 [EN_REVISION] 4048 PITRUFOQUEN - EST. 220 (SUBTERRANEO) 66 KV C1 4163 EST. 220 - EST. 223 66KV C1 [EN_REVISION] 4163 EST. 225 - EST. 243 66KV C1 [EN_REVISION] 4165 EST. 243 - EST. 250 66KV C1 [EN_REVISION] 4167 EST. 255 - EST. 260 66KV C1 [EN_REVISION] 4169 EST. 260 - EST. 266 66KV C1 [EN_REVISION] 4171 EST. 266 - EST. 291 66KV C1 [EN_REVISION] 4177 EST. 291 - EST. 291 66KV C1 528 TAP METRENCO FFCC - LICANCO 66KV L1 C1 4172 TAP METRENCO FFCC - EST. 330 66KV C1 [EN_REVISION] 4173 EST. 330 - LICANCO 66KV C1 [EN_REVISION] 4006 LICANCO - ESTRUCTURA 340 66KV C1 4008 ESTRUCTURA 340 - PADRE LAS CASAS 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tala de árbol con riesgo de afectar la continuidad de servicio de la LT 66 KV Pitrufoquen - Padre las casas N°1, entre las estructuras N°279 y N°280.	Riesgos controlados, según procedimientos establecidos por CGE Transmisión.	El cambio de 5/E Licanco al circuito N°2 de la LT 66 KV No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 18:55		
202210849	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	1958	Desconexión	Origen Interno	Programada	1283	ANCOA - SAN FABIAN 220KV	3711 TAP CATILLO - ANCOA 220KV C1 3712 SAN FABIAN - TAP CATILLO 220KV C1		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Línea 220 KV Ancoa - San Fabian por faenas de instalación de dispositivos Anti-Ave en instalación de Bajas sobre LAT indicada anteriormente.	Riesgo bajo y controlado. Faenas a realizarse con instalaciones desconectadas y coordinadas con C.C Besalco.	Faenas sin pérdida de suministro y coordinada con C.C Besalco por condiciones operacionales en SE Casillo. (PT 6233 y 6233 registro interno 573)	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 10:00	
2022113894	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1520	EJERCITO - CORONEL 66KV	3557 TAP OFF CERRO CHEFE - TAP OFF LDMA COLORADA 66KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Besalco según SODI 24, se requiere precaución por línea Ejercito Coronel N°2, tramo Tap Cerro Chape Tap Loma colorada N°2 por corrección de fase en 5/E Guando correspondiente a llegada de Cto 1 Ejercito Coronel, la cual se encuentra desenergizada (línea sin normalizar).	Riesgo controlado por Besalco, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de Besalco en 5/E Guando.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 12:00	
2022113292	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	959	CHILLAN - MONTERRICO 66KV	1578 CHILLAN - ESTRUCTURA 14 66KV C1 1579 ESTRUCTURA 14 - MONTERRICO 66KV C1		Roca y pozo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Precaución en 5283 de SE Monterrico, de la LT Monterrico-Chillan por trabajos de poda	Riesgo medio con bloqueo	Riesgo medio	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 10:33	
2022114112	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	43	SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV	126 SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV C1 1566 SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV C2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere lavar aislación producto de alta contaminación provocada por incendio en sector del jardín Botánico; se tendrá precaución de no reconectar los circuitos.	Se requiere lavar alta contaminación provocada por incendio en sector del jardín Botánico; se tendrá precaución de no reconectar los circuitos.	Se requiere lavar aislación producto de alta contaminación provocada por incendio en sector del jardín Botánico; se tendrá precaución de no reconectar los circuitos.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 10:10	
2022112285	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881 ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Hualqui, C1. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Charrua y Hualqui. Teleprotección n° TPMO-522 Disconectada e Inmovilizada.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 10:00	
2022112129	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881 ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atiende a Limitación Técnico vigente N° 2022001957	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Hualqui, C1. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Charrua y Hualqui. Teleprotección n° TPMO-522 Disconectada e Inmovilizada.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 10:00		
2022112872	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	32	PILMAIQUEN - OSORNO 66KV	83 PILMAIQUEN - OSORNO 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo básico a desconector 8984-2 en 5/E Osorno de STS. Solicitudes de Desconexión por Línea 66 Kv Pilmaiquen - Osorno Cto. N°2. Trabajos asociados a SODI N°2312 de STS.	Trabajos programado y Supervisados por terceros.	Central Pilmaiquen generando por Cto N°1 de LAT Pilmaiquen - Osorno.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 09:00	
2022113293	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	280	COCHARCAS - PARRAL 66KV	427 TAP INQUEN - SAN GREGORIO 66KV C1 4230 TAP OFF RIQUEN - EST. 232 66KV C1 [EN_REVISION] 4231 EST. 232 - SAN GREGORIO 66KV C1 [EN_REVISION] 428 SAN CARLOS - TAP OFF RIQUEN 66KV C1 1207 SAN GREGORIO - ESTRUCTURA 291 66KV C1 1208 ESTRUCTURA 291 - ESTRUCTURA 278 66KV C1 1209 ESTRUCTURA 278 - PARRAL 66KV C1 4251 SAN GREGORIO - EST. 232A 66KV C1 [EN_REVISION] 4252 EST. 232A - PARRAL 66KV C1 [EN_REVISION] 1073 COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV C1		Roca y pozo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Blquear reconexión en 5283 Monterrico o 5283 de Parral, por trabajos de poda en la LT Parral-Monterrico.	Riesgo medio con bloqueo	Poda	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:37	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estación: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 139

Total registros Línea: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022112122	Línea	Ejecución Exitosa	BIODEREGÍAS FORESTALES SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	711	NODO NACIMIENTO - SF ENERGIA 220KV	1176	NODO NACIMIENTO - SF ENERGIA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Tramo TD Nacimiento - S/E Santa Fe Energía desde estructuras 401, 404 a 407 y 11 a 14. Se bloqueará la reconexión de todos los interruptores que contemplen la línea. S210, S/E Charaja, S211 S/E Laja, S217 Central Santa Fe Energía, S212 S/E Santa Fe y S213 S/E PVV.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control y seguridad.	Lavado de aislación Tramo TD Nacimiento - S/E Santa Fe Energía desde estructuras 401, 404 a 407 y 11 a 14. Se bloqueará la reconexión de todos los interruptores que contemplen la línea. S210, S/E Charaja, S211 S/E Laja, S217 Central Santa Fe Energía, S212 S/E Santa Fe y S213 S/E PVV.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:30
2022110115	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	951	NANCAGUA - PANIAHUÉ 66KV	1111	NANCAGUA - PANIAHUÉ 66KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y Roca franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Como medida de precaución se requiere el bloqueo del S282 de SE Paquiñilla según SCDI 003 enreda a STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:30
2022109974	Línea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	Diego de Almagro - Manto Verde 110KV	17	Diego de Almagro - Manto Verde 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado energizado de aislación en LTE 110KV D. Almagro - M. Verde. Estructuras 25 a 34.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	Precaución: No reconectar S216 en S/E Diego de Almagro	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:07
2022112437	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MAITENCILLO 220KV	3659	EST 141C - MAITENCILLO 220KV C1	Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Valleñar C1 estructuras 3-4-5-6-7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Valleñar C1 estructuras 3-4-5-6-7	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022112436	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MAITENCILLO 220KV	3661	EST 141A - MAITENCILLO 220KV C2	Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Valleñar C1 estructuras 3-4-5-6-7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Valleñar C1 estructuras 3-4-5-6-7	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022112435	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MAITENCILLO 220KV	3663	EST 141A - MAITENCILLO 220KV C3	Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Valleñar C1 estructuras 3-4-5-6-7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Valleñar C1 estructuras 3-4-5-6-7	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022108354	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FCC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FCC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por comisión en Línea 230 Guindo Lagunitas y Línea 154 IV Hualpen - Lagunitas en estructuras 18 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 25 y 46 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Riesgo: Línea 154 IV Hualpen Lagunitas, C1 o Línea 230 IV Guindo Lagunitas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022109942	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	287	Intervención	Origen Interno	Programada	1440	CERROS DE HUICHARHUE - NUEVA PCHIRROFOLLU 220KV	3329 3330	CERROS DE HUICHARHUE - NUEVA PCHIRROFOLLU 220KV C1 CERROS DE HUICHARHUE - NUEVA PCHIRROFOLLU 220KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará inspección visual con dron. Requiere orden de no reconexión para la línea.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizará inspección visual con dron. Requiere orden de no reconexión para la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 139

Total registros Línea: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202210930	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	287	Intervención	Origen Interno	Programada	1439	CRUELOS - CERROS DE HUCHAHUE 220KV	3327 3328	CRUELOS - CERROS DE HUCHAHUE 220KV C1 CRUELOS - CERROS DE HUCHAHUE 220KV C2	Mantenimiento preventivo		Se realizará inspección visual con dron, requiere orden de no reconexión para la línea.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizará inspección visual con dron, requiere orden de no reconexión para la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022114019	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	205	PULLINQUE - LOS LAJOS 66KV	1317 1318	PANGUPULLI - LOS LAJOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos coordinados con STS. Inspección visual de línea con trapado de estructuras para investigar causa de falla ocurrido el 14.12.2022 en el paño B1 de 5/E Los Lajos.	Bajo	Actividades: Inspección visual de línea con trapado de estructuras para investigar causa de falla ocurrido el 14.12.2022 en el paño B1 de 5/E Los Lajos.- Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lajos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022114009	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	659	SAN VICENTE - CEMENTOS BIO BIOD 66KV	1239	SAN VICENTE - CEMENTOS BIO BIOD 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: 5/E San Vicente: Lavado de aislación de los equipos de los paños A10, A4, A3, A73, B73 y B1. Lavado de aislación de barra 66 KV y bushing de Transformador N°3. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 66 KV- San Vicente 075.- Trifásico 03_154/66KV- San Vicente o Paño Línea LADA, SVT. Seccionador o Barra 154 KV, Sección A-San Vicente o Barra 154 KV, Sección B-San Vicente o Barra 154 KV, Sección 2-San Vicente o Barra 154 KV, Sección 3-San Vicente o 154KV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154KV Concepción-San Vicente.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022114008	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: 5/E San Vicente: Lavado de aislación de los equipos de los paños A10, A4, A3, A73, B73 y B1. Lavado de aislación de barra 66 KV y bushing de Transformador N°3. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 66 KV- San Vicente 075.- Trifásico 03_154/66KV- San Vicente o Paño Línea LADA, SVT. Seccionador o Barra 154 KV, Sección A-San Vicente o Barra 154 KV, Sección B-San Vicente o Barra 154 KV, Sección 2-San Vicente o Barra 154 KV, Sección 3-San Vicente o 154KV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154KV Concepción-San Vicente.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022114007	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.		Actividades: 5/E San Vicente: Lavado de aislación de los equipos de los paños A10, A4, A3, A73, B73 y B1. Lavado de aislación de barra 66 KV y bushing de Transformador N°3. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 66 KV- San Vicente 075.- Trifásico 03_154/66KV- San Vicente o Paño Línea LADA, SVT. Seccionador o Barra 154 KV, Sección A-San Vicente o Barra 154 KV, Sección B-San Vicente o Barra 154 KV, Sección 2-San Vicente o Barra 154 KV, Sección 3-San Vicente o 154KV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154KV Concepción-San Vicente.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022109234	Línea	Ejecución Exitosa	COMPARIA TRANSFORMADORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	395	SAN PEDRO - VENTANAS 110KV	207 387	TAP CODELCO VENTANAS - VENTANAS 110KV C2 SAN PEDRO - TAP CODELCO VENTANAS 110KV C2	Mantenimiento preventivo		Se realizaran trabajos de limpieza de aislación en la LT 110 KV San Pedro Ventanas cto N°2, requiere orden de no reconexión del cto N°1.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizaran trabajos de limpieza de aislación en la LT 110 KV San Pedro Ventanas cto N°2, requiere orden de no reconexión del cto N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022112499	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	334	LAS ARANAS - EL PELUMO 66KV	598 4580 4581 4582	LAS ARANAS - EL PELUMO 66KV C1 LAS ARANAS - EST. 3 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 3 - EST. 14 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 14 - EL PELUMO 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Avance de obras civiles modificaciones de LTT concisión carretera de la Ruta comuna de San Pedro.	Medio trabajos en promedios de LTT	Se requiere bloqueo de reconexiones de 1283 de SE las Arañas Trabajos asociados a NUP 3471 SODI 133-2022	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022112823	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	334	LAS ARANAS - EL PELUMO 66KV	598 4580 4581 4582	LAS ARANAS - EL PELUMO 66KV C1 LAS ARANAS - EST. 3 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 3 - EST. 14 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 14 - EL PELUMO 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Avance de obras con LITE modificaciones de LTT concisión carretera de la Ruta comuna de San Pedro.	Medio trabajos con LITE.	Se requiere bloqueo de reconexiones de 1283 de SE las Arañas Trabajos asociados a NUP 3471 SODI 133-2022	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estadío: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 139

Total registros Línea: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022109808	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CPRESSES - EST 92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de arroyos/riberas. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cpreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cpreses-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante 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 154 kV Cpreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo Efectivo	20-12-22 08:00
2022109807	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL CURRILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURRILINQUE - 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 Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de arroyos/riberas. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cpreses-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cpreses-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante 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 154 kV Cpreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo Efectivo	20-12-22 08:00
2022112421	Línea	Ejecución Exitosa	ENDE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1167	ALGARROBAL - MAITENCILLO 220KV	3658 3659 3660 3662	ALGARROBAL - EST 141C 220KV C1 EST 141C - EST 143A 220KV C1 (BY BYVISION) ALGARROBAL - EST 143A 220KV C2 ALGARROBAL - EST 143A 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, línea 220 kV. Mantenimiento Algarrobal C1, C2 y C3. Solicitado por Transelc Norte, mediante SODI SCL.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad pertinentes.	S/E Algarrobal: No reconexión 5222, 5223, 5236, 5238 y 5239	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo Efectivo	20-12-22 08:00
2022111239	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYAQUES 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SARRECARUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA - GUAYAQUES 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SARRECARUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación 1110 KV Muelle - Guayaques	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Muelle 52H4, SE reconectar 52H7, 52H72, SE Licancabur 52H71, 52H72, SE Guayaques 52H71, 52H73	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo Efectivo	20-12-22 08:00
2022108291	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en Franja de arroyos/riberas. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo Efectivo	20-12-22 08:00
2022108257	Línea	Ejecución Exitosa	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	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en Franja de arroyos/riberas. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Rios-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo Efectivo	20-12-22 08:00
2022108270	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en Franja de arroyos/riberas. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualqui, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo Efectivo	20-12-22 08:00
2022108290	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en Franja de arroyos/riberas. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220 kV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo Efectivo	20-12-22 08:00
2022113333	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Retiro de postes auxiliares entre estructuras 176 y 179 de la Línea 220 kV Hualqui-Lagunillas. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Hualqui-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo Efectivo	20-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 139

Total registros Línea: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022113131	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	972	DON HECTOR - MANTENCILLO 220KV	1796	DON HECTOR - MANTENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mantenimiento: Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPSTAT en LAT 2x220KV Mantencillo Don Hector, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga.	Actividades: Intervención en sistemas OPSTAT con Teleprotecciones, S/E Mantenimiento: Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPSTAT en LAT 2x220KV Mantencillo Don Hector, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga. Se orientará equipos en armarios opstat en plaza WF.- Nota: Requiere SIP por bloqueo de teleprotecciones L 2x220KV Don Hector- Mantencillo, C1 y C2. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: L 220KV Don Hector- Mantencillo, C1 y C2. 220KV Don Hector- Mantencillo, C2 a Sist.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-12-22 08:00	
2022113091	Línea	Ejecución Exitosa	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	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 69 a 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías- Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantencillo Algarrobo 110KV C1 durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Bloques del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Mantencillo Las Compañías 110KV C1. -	No tiene consumo afectado	ninguno				20-12-22 08:00
2022113090	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS AMIGOS - INCAHUASI 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 69 a 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías- Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantencillo Algarrobo 110KV C1 durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Bloques del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Mantencillo Las Compañías 110KV C1. -	No tiene consumo afectado	ninguno				20-12-22 08:00
2022113089	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 69 a 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías- Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantencillo Algarrobo 110KV C1 durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Bloques del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Mantencillo Las Compañías 110KV C1. -	No tiene consumo afectado	ninguno				20-12-22 08:00
2022113088	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MANTENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	ALGARROBO - MANTENCILLO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la N° 69 a 71 (Tramo Línea 110KV Las Compañías- Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantencillo Algarrobo 110KV C1 durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Bloques del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Mantencillo Las Compañías 110KV C1. -	No tiene consumo afectado	ninguno				20-12-22 08:00
2022113085	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS AMIGOS - INCAHUASI 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de cables conductores y OPDW sobre Línea Mantencillo Las Compañías 110KV entre Est N° 388 a Est N° 389. Tramo Incahuasi Algarrobo. (Se instalarán portales de protección fijos y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantencillo Algarrobo 110KV C1 durante los trabajos de instalación de portales fijos y móviles, por trabajos sobre la línea. -	Bloques del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Mantencillo Las Compañías 110KV C1. -	No tiene consumo afectado	ninguno				20-12-22 08:00
2022113084	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de cables conductores y OPDW sobre Línea Mantencillo Las Compañías 110KV entre Est N° 388 a Est N° 389. Tramo Incahuasi Algarrobo. (Se instalarán portales de protección fijos y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantencillo Algarrobo 110KV C1 durante los trabajos de instalación de portales fijos y móviles, por trabajos sobre la línea. -	Bloques del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Mantencillo Las Compañías 110KV C1. -	No tiene consumo afectado	ninguno				20-12-22 08:00
2022113083	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MANTENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	ALGARROBO - MANTENCILLO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de cables conductores y OPDW sobre Línea Mantencillo Las Compañías 110KV entre Est N° 388 a Est N° 389. Tramo Incahuasi Algarrobo. (Se instalarán portales de protección fijos y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantencillo Algarrobo 110KV C1 durante los trabajos de instalación de portales fijos y móviles, por trabajos sobre la línea. -	Bloques del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Mantencillo Las Compañías 110KV C1. -	No tiene consumo afectado	ninguno				20-12-22 08:00
2022113081	Línea	Ejecución Exitosa	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	Tendido de cables conductores y OPDW sobre Línea Mantencillo Las Compañías 110KV entre Est N° 388 a Est N° 389. Tramo Incahuasi Algarrobo. (Se instalarán portales de protección fijos y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantencillo Algarrobo 110KV C1 durante los trabajos de tendido de conductores. -	Bloques del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Mantencillo Las Compañías 110KV C1. -	No tiene consumo afectado	ninguno				20-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 139

Total registros Línea: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022113080	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS AMIGOS - INCARHUASI 110KV	1253 1256	INCARHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de cables conductores y OPGW sobre línea Mantenimiento-Las Compañías 110KV entre Est N° 388 a Est N° 389. Tramo Incarhuasi Algarrobo. (Se instalarán portales de protección fijos y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantenimiento Algarrobo 110KV C1 durante los trabajos de tendido de conductores.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: no reconectar Interruptores de Tramo Línea Mantenimiento-Las Compañías 110KV C1. --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantenimiento-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022113078	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de cables conductores y OPGW sobre línea Mantenimiento-Las Compañías 110KV entre Est N° 388 a Est N° 389. Tramo Incarhuasi Algarrobo. (Se instalarán portales de protección fijos y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantenimiento Algarrobo 110KV C1 durante los trabajos de tendido de conductores.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: no reconectar Interruptores de Tramo Línea Mantenimiento-Las Compañías 110KV C1. --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantenimiento-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022113075	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de cables conductores y OPGW sobre línea Mantenimiento-Las Compañías 110KV entre Est N° 388 a Est N° 389. Tramo Incarhuasi Algarrobo. (Se instalarán portales de protección fijos y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantenimiento Algarrobo 110KV C1 durante los trabajos de tendido de conductores.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: no reconectar Interruptores de Tramo Línea Mantenimiento-Las Compañías 110KV C1. --- Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantenimiento-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022113154	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1703	ILAPEL - COMBARBALA 66KV	241 242	COMBARBALA - EST.104 - EST.239 66KV C1 EST.104 - EST.239 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realiza trabajo de lavado de aislación de la LT 66 kV Combarbalá - Ilapel, condición de lavado se realizará con S281 de SE Ilapel bloqueada su reconexión, considerando que consumos están traspasados a SE Combarbalá.	Bajo riesgo durante todo el trabajo faenas planificadas y controladas en terreno.	Se realiza trabajo de lavado de aislación de la LT 66 kV Combarbalá - Ilapel, condición de lavado se realizará con S281 de SE Ilapel bloqueada su reconexión, considerando que consumos están traspasados a SE Combarbalá.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022112813	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	780 781 782 783 784 785 786 1611 941 942 943 944 945 1612 948	ALGARROBO NORTE - TAP ALGARROBO 66KV C1 LAGUNA VERDE - TAP QUINTAY 66KV C1 TAP ALGARROBO - CAGABLANCA 66KV C1 TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C1 TAP QUINTAY - ALGARROBO NORTE 66KV C1 TAP QUINTAY - QUINTAY 66KV C1 SECCION 1 DE 2 66KV C1 SECCION 2 DE 2 66KV C1 ALGARROBO NORTE - TAP ALGARROBO 66KV C2 LAGUNA VERDE - TAP QUINTAY 66KV C2 TAP ALGARROBO - CAGABLANCA 66KV C2 TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C2 TAP QUINTAY - ALGARROBO NORTE 66KV C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN SEBASTIAN 66KV C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Precaución por trabajo de construcción de fundaciones en estructuras reticuladas de hormigón en bases proyecto nueva estación Litoral Central estructura 137A/181A y 135A/179A	Riesgo bajo programado y controlado	Precaución por trabajo de construcción de fundaciones en estructuras reticuladas de hormigón en bases proyecto nueva estación Litoral Central estructura 137A/181A y 135A/179A.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022112727	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420	CASTILLA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMP Faena Mina Los Colorados, según S009 S428, S429, S430, S431, S432, por Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro - Los Colorados S001 N° 5433 - Santa Ester	Bajo riesgo controlado	Actividad: A solicitud de CMP Faena Mina Los Colorados, según S009 S428, S429, S430, S431, S432, por Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro - Los Colorados y de equipos primarios de subestación principal Mina Los Colorados, con sistema energizado. Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro - Los Colorados, con sistema energizado. Lavado de aislación de línea 110 KV Tap Off Punta de Toro - Los Colorados.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022112700	Línea	Ejecución Exitosa	COMPANIA MINERA DEL PACIFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	647	TAP PUNTA TORO - LOS COLORADOS 110KV	1680	TAP PUNTA TORO - LOS COLORADOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a de línea 110 KV Punta de Toro - Mina Los Colorados.	Pérdido suministro eléctrico Mina Los Colorados	Trabajo Rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022112587	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Roca y podé franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realiza trabajos de poda y roce	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV Paine - Isla de Maipo, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S283 de S/E Paine. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022112558	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roca y podé franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realiza poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Reconexión de interruptor S28H2 de SE Tap Off Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022112539	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	380	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	4587 4588 4589 4590	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 109 - EST. 109 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 109 - EST. 111 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 111 - LAS ARAÑAS 110KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Avance de obras pretendido de conductor en cercanía de LT 110 KV Quelentaro-Las Arañas, asociado a NUP-3471	Riesgo controlado bajo procedimiento CSE Transmisión.	Se requiere bloqueo de reconexión automática del S2H1 de Quelentaro, por trabajos cercanos a la línea de transmisión. S001-119-2022	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	

Reporte Descomisión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 539

Total registros Línea: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	Kf Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022112438	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUIERA 220KV L2 C2 TAP JORQUIERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo Valaena C1 estructuras 3-4-5-6-7	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Valaena C1 estructuras 3-4-5-6-7. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C1 estructuras 5-6-7. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C1 estructuras 4-5-6. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Caseroses C1,C2 estructura 11-12.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-22 08:00	
2022112434	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENA 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENA 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo Valaena C1 estructuras 3-4-5-6-7	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Valaena C1 estructuras 3-4-5-6-7. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C1 estructuras 5-6-7. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C1 estructuras 4-5-6. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Caseroses C1,C2 estructura 11-12.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-22 08:00	
2022112433	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUIERA 220KV L1 C1 TAP JORQUIERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo Valaena C1 estructuras 3-4-5-6-7	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Valaena C1 estructuras 3-4-5-6-7. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C1 estructuras 5-6-7. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Algarrobal C1 estructuras 4-5-6. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Maitencillo-Caseroses C1,C2 estructura 11-12.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-22 08:00	
2022112300	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV	1729	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo mediano controlado.	Se requiere el chequeo de reconexión del S2H1 de SE Copypsu y del E2H1 de SE Gallequillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-22 08:00	
2022112278	Línea	Ejecución Exitosa	ENJIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	TOCOPILLA - IMAAL 220KV	3075 3076 3077 3078 3079 3080	TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C2 (6A) EST. N°1 - EST. N°2 220KV C2 (6A) EST. N°2 - EST. N°3 220KV C2 (6A) TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C1 (7A) EST. N°1 - EST. N°2 220KV C1 (7A) EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 (7A)	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores portal salida Gis 220 kv S/E Tocopilla.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riegos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Tocopilla S2JBA, S2J7A, S/E Imaal S2J1, S2J8, S2J13, S2J14, Tap-afectado de OFE I Los S2J1 ENCARGADO: MANIOBRA. Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-22 08:00	
2022112172	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1135	COBOS - ANDES 345KV	2126	COBOS - ANDES 345KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre con apoyo de Drone (T Andes-Salts Torre N° 051 a 260)	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Sin condiciones particulares.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-22 08:00	
2022112162	Línea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochran: Encuentro Cto 1 y 2(Torre N° 115 a 189)	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE Cochran: No reconectar S213, S210 S/E Encuentro: No Reconectar S214, S215	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-22 08:00	
2022112160	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgener: Encuentro Cto 1 y Cto 2.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: SE Norgener:Señalar y Reconexión F/S S211 y S212; SE Crucero Señalar y Reconexión F/S S212 y S213; S/E La Cruz:Señalar y Reconexión F/S S211 - S212 - S213; S/E Barriles Señalar y Reconexión S211, S212, S2H-T1.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 539

Total registros Línea: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022112140	Línea	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSFORMACIÓN CABO LEONES S.A.	1967	Intervención	Origen Externo	Programada	1534	CENTRAL CABO LEONES II - MATENCILLO 220KV	3580	CENTRAL CABO LEONES II - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de EnorChile se requiere Deshabilitado total para por fibra óptica en extremo Cabo Leones II asociado a la línea central Cabo de Leones II - Matencillo 220 KV, por Faenas correspondiente a Fusión de fibra óptica e instalación de la caja de fibra óptica asociadas al proyecto Atacama.	Riesgo controlado, mientras se ejecuten las faenas. Teleoperación se mantiene habilitada a través de onda portadora durante la ejecución de los trabajos.	Faenas coordinadas entre CCT EnorChile y CCT Grupo SASEA, IDN 5003 registro Interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022112132	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles en vanos próximos a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule Parra1_C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante 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 154KV Maule - Parra1.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022112131	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1346	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles en vanos próximos a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule Parra1_C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante 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 154KV Maule - Parra1.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022112130	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles en vanos próximos a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule Parra1_C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante 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 154KV Maule - Parra1.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022111904	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	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	Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 - 12 - 14 a 101, Nota: Días sábado y domingos no se efectúan lavados de aislación	Bajo	Restricciones: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a reconexión, inmovilizado Subestación Matencillo, S2H3 con bloqueo a reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L1 110KV Huasco- Matencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los Actividades: Reemplazo de crucetas (Perfora y Aislación) y pernos escalines, próximos a línea energizada. (doble circuito), A) REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285. ,D) Tramo E280 E285 Inspección de estructura completa, menos crucetas y escalines C1. D) Tramo E286 E302 Inspección de estructura completa. Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos de otros en una misma estructura	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022111896	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285.	Medio	Reemplazo de crucetas (Perfora y Aislación) y pernos escalines, próximos a línea energizada. (doble circuito), A) REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285. ,D) Tramo E280 E285 Inspección de estructura completa, menos crucetas y escalines C1. D) Tramo E286 E302 Inspección de estructura completa. Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos de otros en una misma estructura	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Inactivo	Fecha Inicio
202211895	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2988 3112	DON GOYO - TAP TALLINAY 220KV C2 TAP TALLINAY - EST. 2728 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285.	Medio	Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). A) REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285 .D)Tramo E280-E285: Inspección de estructura completa, menos cruces y escalines. C.) Tramo E286-E302: Inspección de estructura completa. Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos. Intervención. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en esta misma estructura.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-22 08:00	
202211888	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV [EN_REVISION]	3611	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L. 220 kV Tarapacá-P. Patache. A solicitud de Colihuaú (Sodi TX-751 y TX-752), restricción en la línea por trabajos de instalación de cama de arena de forma manual y con apoyo de retroexcavadoras	Medio	Instalaciones en Riego: Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C1, Temporalidad de los Riegos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). A) REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285 .D)Tramo E280-E285: Inspección de estructura completa, menos cruces y escalines. C.) Tramo E286-E302: Inspección de estructura completa. Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos. Intervención. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en esta misma estructura.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-22 08:00	
202211879	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV [EN_REVISION]	3632	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L. 220 kV Tarapacá-P. Patache. A solicitud de Colihuaú (Sodi TX-751 y TX-752), restricción en la línea por trabajos de instalación de cama de arena de forma manual y con apoyo de retroexcavadoras	Medio	Instalaciones en Riego: Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C2, Temporalidad de los Riegos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). A) REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285 .D)Tramo E280-E285: Inspección de estructura completa, menos cruces y escalines. C.) Tramo E286-E302: Inspección de estructura completa. Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos. Intervención. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en esta misma estructura.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-22 08:00	
202211863	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PURTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2848 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 Y 2 EN ESTR. 244 a 272	Medio	Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). A) REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 Y 2 EN ESTRUCTURAS 244 a 272. INSPECCIÓN DE ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera cruces ni escalines). Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos. Intervención. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Puerta Sierra, S312 con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-22 08:00		
202211862	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PURTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 2728 - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2948 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N°1 Y 2 EN ESTR. 244 a 272	Medio	Reemplazo de cruces (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). A) REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 Y 2 EN ESTRUCTURAS 244 a 272. INSPECCIÓN DE ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 259. (No considera cruces ni escalines). Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos. Intervención. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Restricciones: Subestación Puerta Sierra, S312 con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-22 08:00		
202211675	Línea	Ejecución Exitosa	STS	83	Intervención	Origen Interno	Programada	719	AHUAPU - ANTILLANCA 110KV	1184	AHUAPU - ANTILLANCA 110KV C1	Roca y poste franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 110 KV Antillanca - Ahuapucopihues, por temas de riego, picos y tasa de árboles con prioridad 1 y 2 en franja de seguridad de tramo Línea 110 KV Ahuapú - Copihues.	Medio	Franja con brida de suspensión diarla a ejecutar dentro de semana laboral indicada en SD (no se trabará da festival). PT 2002-07048 interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-22 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 539

Total registros Línea: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202211344	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero corten de la Línea 220 KV Charra- Concepción. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charra-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
202211298	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI SPA	375	Intervención	Origen Interno	Programada	2098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3725 3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180-220KV C2 EST. 180 - EST. 202-220KV C2 EST. 202 - EST. 296-220KV C2 LAGUNAS - EST. 180-220KV C1 EST. 180 - EST. 202-220KV C1 EST. 202 - EST. 296-220KV C1 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN DE LINEA 220KV LAGUNAS COLLAHUASI CIRCUITOS N°1 Y 2.	DESCARGA ELECTRICA POR LAVADO DE AISLACION	LAGUNAS 524F: Reconexión deshabilitada, S/E COLLAHUASI 524L1: Reconexión deshabilitada, S/E COLLAHUASI 524L2: Reconexión deshabilitada. Los lavados de líneas se realizarán de manera alternada, un circuito a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
202211822	Línea	Ejecución Exitosa	HELIO ATACAMATRES SPA	412	Intervención	Origen Interno	Programada	1050	BOLERO - LABERINTO 220KV	1946 1947	BOLERO - EST. M1-2 220KV C1 EST. M1-2 - LABERINTO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de línea 220 KV Bolero - Laberinto. Condiciones requeridas: No reconectar 52114 en S/E Laberinto y 5213 S/E Bolero.	El riesgo del trabajo es	Lavado de aislación de estructuras de línea 220 KV Bolero - Laberinto. Condiciones requeridas: No reconectar 52114 en S/E Laberinto y 5213 S/E Bolero.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
202211310	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	972	DON HECTOR - MANTENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR - MANTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mantenillo: Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPAT en LAT 2x220KV Mantenillo-Don Hector, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga.	S/E Mantenillo: Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPAT en LAT 2x220KV Mantenillo-Don Hector, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga.	Intervención en sistema OPAT con Teleprotecciones, S/E Mantenillo. Medición del espectro de frecuencia en los sistemas OPAT en LAT 2x220KV Mantenillo-Don Hector, para diseño de solución de comunicaciones del proyecto Agua Amarga. Se ordenará equipos en armarios opat en placa SF6 - Nota: Requiere SIP por bloqueo de teleprotecciones L 2x220KV Don Hector- Mantenillo, C1 y C2. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Hector- Mantenillo, C1 y L 220KV Don Hector- Mantenillo, C2 o S/E	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
202211059	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de perinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de perinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
202211085	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile (Tap Off Doña Carmel).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos 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		20-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 539

Total registros Línea: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022110584	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3547 3548	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENDR Chile (Tap Off Doña Carmen).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos Circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos 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			20-12-22 08:00
2022110563	Línea	Ejecución Exitosa	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	Roca y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Roca y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar los 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 ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022110556	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con C. Sauzal.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110KV Sauzal - Alto Jahuel circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022110555	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1290	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con C. Sauzal.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110KV Sauzal - Alto Jahuel circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022110535	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles en vanos próximos a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Paraná (C1). Temporalidad de los Riesgos: Durante 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 154KV Maule - Paraná.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022110534	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles en vanos próximos a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Paraná (C1). Temporalidad de los Riesgos: Durante 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 154KV Maule - Paraná.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 139

Total registros Línea: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022110533	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles en varios próximos a instalaciones energizadas. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule - Parral C1. - Temporalidad 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 154KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022110528	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGLIA - TINGURIRICA 154KV	1373 1374 1375 1376 1407 1407 1435	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TELCOCO 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAGLIA 154KV C1 TAP TELCOCO - TAP MALLA NUEVA 154KV C2 TAP MALLA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Reforzar cruzes inferior de estructuras 155 y 156. - Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. - Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Tinguirica-Rancagua. - A. Jahuel, Circuito 1 a Línea 154KV Tinguirica-Rancagua. - A. Jahuel, Circuito 2. - Temporalidad 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 154KV Tinguirica-Rancagua. - A. Jahuel.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022110527	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGLIA - TINGURIRICA 154KV	1280 1281 1282 1283 1284 1347 1434 1436	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TELCOCO 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGLIA 154KV C1 TAP MALLA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TELCOCO - TAP MALLA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Reforzar cruzes inferior de estructuras 155 y 156. - Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. - Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Tinguirica-Rancagua. - A. Jahuel, Circuito 1 a Línea 154KV Tinguirica-Rancagua. - A. Jahuel, Circuito 2. - Temporalidad 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 154KV Tinguirica-Rancagua. - A. Jahuel.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022110148	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1047	ATACAMA - EMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA (SICO 3405) Por trabajos de lavado de aislación a equipos primarios de 220 y 110 KV S/E Emeralda.	Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Atacama-Emeralda, C1. - Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos de SAESA. - Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Atacama: 5211 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022113086	Línea	Ejecución Exitosa	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	Tendido de cables conductores y OPOW sobre Línea Mantenimiento Las Compañías 110KV entre Est N° 388 a Est N° 389. Tramo Incahuasi-Algarrobo. (Se instalarán portales de protección fijos y móviles por sobre la línea energizada).	Instalación con riesgo de riego: Tramo Línea 110KV C1, durante los trabajos de instalación de portales fijos y móviles, por trabajos sobre la línea. - Condiciones: restricción a la reconexión. - Nivel de riesgo: bajo. - Bloques del jefe de faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea 110KV C1, durante los trabajos de instalación de portales fijos y móviles, por trabajos sobre la línea. - Mantenimiento Las Compañías 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Mantenimiento Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00		
2022109798	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	157	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL ISLA 154KV	1388	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL ISLA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Isla-Cipreses, Circuito 1 o Línea 154KV Isla-Cipreses, Circuito 2. - Temporalidad 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 154KV Isla-Cipreses, Circuito 1 y Línea 154KV Isla-Cipreses, Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022109797	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL ISLA 154KV	1303	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL ISLA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Isla Cipresses, Circuito 1 o Línea 154 KV Isla Cipresses, Circuito 2. Temporalidad 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 154 KV Isla Cipresses, Circuito 1 y Línea 154 KV Isla Cipresses, Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-12-22 08:00
2022109796	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoa Alto Jahuel, 2. Temporalidad 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 500 KV Ancoa Alto Jahuel, 2.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-12-22 08:00
2022109683	Línea	Ejecución Exitosa	MARÍA ELENA SOLAR S.A.	673	Intervención	Origen Externo	Programada	1493	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	3455	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Pab0 220KV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en los labores del lavado.	Operación de la línea de 220KV Granja Solar Lagunas por acción de protecciones durante en caso de operación por acción de instalaciones de 220 KV de la S/E Lagunas.	Precaución para no reconectar S2111 EN S/E Lagunas y No reconectar S2111 en S/E Granja la 1-220KV Granja Solar Lagunas en caso de operación de protecciones durante el desarrollo de las faenas descritas en SODI 134 de Transelec.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-22 08:00	
2022109649	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3725 3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 296 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 296 220KV C1 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación a equipos primarios Pab0 220 KV, pedestales, cadenas de los marcos de barra principales 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y la dirección del viento contempla los peñóns en el siguiente orden: J8, J8, J21, J5, J6, J7, J7, J7, J8, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J0, J11, J12, J12, J14 J15.	Se instalarán Señaléticas de NO reconectar a los alimentadores: S23, S24 y S25 en S/E Laguna y S211 y S212 en S/E Colahuasi.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-22 08:00		
2022109506	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGURRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGURRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahue Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue Tinguirrica, C1. Temporalidad 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 154 KV Itahue Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue Tinguirrica, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-22 08:00	
2022109505	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1351	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGURRICA 154 KV	3110	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGURRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahue Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue Tinguirrica, C1. Temporalidad 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 154 KV Itahue Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Itahue Tinguirrica, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-22 08:00	
2022109497	Línea	Ejecución Exitosa	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: Instalación de medidas de mitigación contra azules en varias estructuras. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoa Alto Jahuel, C1. Temporalidad 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 500 KV Ancoa Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-22 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022109489	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2 220KV	3154	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Tinguirica-Rancagua-A. JAB. C2 a 154kV Tinguirica-Rancagua-A. JAB. C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Fianza. No reconectar interruptores que sirven a la línea Línea 154kV Tinguirica-Rancagua-A. JAB. Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022109488	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2 220KV	3153	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 2 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Tinguirica-Rancagua-A. JAB. C2 a 154kV Tinguirica-Rancagua-A. JAB. C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Fianza. No reconectar interruptores que sirven a la línea Línea 154kV Tinguirica-Rancagua-A. JAB. Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022109452	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MANTENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MANTENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 10 a 29 / 31 a 73 / 75 a 83 y 084 a 121.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 10 a 29 / 31 a 73 / 75 a 83 y 084 a 121. Restricciones: Subestación Mantencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Mantencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022108848	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	165	DIEGO DE ALMAGRO - SALADO 110KV	1355 1691	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1 TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 a 172.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 a 172. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Chañares, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV D. Almagro-El Salado, C1 y 102KV El Salado-Chañares, C1 y Barra 110KV El Salado y Barra 23 KV El Salado	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022108835	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3659	EST 141C - MANTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 18 a 95.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 18 a 95. Restricciones: Subestación Mantencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Mantencillo-Algarrobal, C1 Temporalidad de los	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 539

Total registros Línea: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202210809	Línea	Ejecución Exitosa	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	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A Restricciones: Subestación P. Azúcar, 532 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación P. Alicar, 5211 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación P. Colorado, 532 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación P. Colorado, 5211 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación P. Colorado, 5218 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
202210808	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A Restricciones: Subestación P. Azúcar, 532 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación P. Alicar, 5211 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación P. Colorado, 532 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación P. Colorado, 5211 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación P. Colorado, 5218 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
202210827	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA - TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 KV Charra-Laja, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022108591	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	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 Hualpén-Lagunillas, C1 o 1.220KV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022108590	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	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 Hualpén-Lagunillas, C1 o 1.220KV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022108355	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección de línea por campo en Línea 220 Guindo-Lagunillas y Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas en estructuras 16 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 23 y 45 a 48 Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 539

Total registros Línea: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022108313	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022108312	Línea	Ejecución Exitosa	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		No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022107652	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos coordinados con empresas CGE y STN.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción 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. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022107557	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUITILLAR NORTE 220KV	3799 3800	EST. 336 - EST 1, C1 220KV C1 EST 1, C1 - FRUITILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Instalación de Perinetas y Gornos Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510.	Bajo	Actividades: Instalación de Perinetas y Gornos Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rahue - Fruitillar Norte C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022107189	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLUNQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUPRALLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLUNQUE - PANGUPRALLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Reemplazo aislador line-post, instalación de manta protectora y gornos chinos. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullunque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. SE Machichillo: No reconectar interruptores S209 - S210; SE Guacolda: No Reconectar interruptores S213 - S214. SE Mantencillo: No Reconectar interruptores S215 - S216; SE Guacolda: No Reconectar interruptores S211 - S212.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022106055	Línea	Ejecución Exitosa	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		Lavado de aislación Línea 2x220 kv Guacolda - Mantencillo Ctos 3-4.	Bajo	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022106015	Línea	Ejecución Exitosa	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		Lavado de aislación Línea 2x220 kv Guacolda - Mantencillo Cto 3-2.	Bajo	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022105576	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo		L 220KV María Elena Frontera, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E20-E75, Total: 189 CAD	Bajo	Actividades: L 220KV María Elena Frontera, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E20-E75, Total: 189 CAD Restricciones: Frontera, S212, S213 No reconectar Ma. Elena, S215, S214 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV María Elena Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 539

Total registros Línea: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Inactivo	Fecha Inicio
2022105296	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV (EN_REVISION)	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Construcción de acceso a campamento 1 de CMDDC (cruces bajo LAT Geoglifos Bajo Lagunas 220KV), entre las estructuras E114 a E119	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de CMDDC (cruces bajo LAT Geoglifos 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S215, S216 No reconectar Geoglifos, S212, S213, S215, S216 No reconectar Geoglifos Lagunas, C1 y L 220KV Geoglifos Lagunas, 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			20-12-22 08:00	
2022105295	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV (EN_REVISION)	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Construcción de acceso a campamento 1 de CMDDC (cruces bajo LAT Geoglifos Bajo Lagunas 220KV), entre las estructuras E114 a E119	Actividades: Construcción de acceso a campamento 1 de CMDDC (cruces bajo LAT Geoglifos 220 KV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, S215, S216 No reconectar Geoglifos, S212, S213, S215, S216 No reconectar Geoglifos Lagunas, C1 y L 220KV Geoglifos Lagunas, 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			20-12-22 08:00	
2022105252	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo		L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito).	Restricciones: Subestación Los Changos, S241D; S2K11, S2K13; S2K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, S2K2; S2K3; S2K5; S2K6, con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00	
2022105251	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo		L 500KV Los Changos - Kimal, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito).	Restricciones: Subestación Los Changos, S241D; S2K11; S2K13; S2K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, S2K2; S2K3; S2K5; S2K6, con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00	
2022105215	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1572	LAGUNAS - MATILLA 220KV	3679	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		L 220KV Lagunas - Matilla, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructuras: E101, E121, Total: 107 CAD.	Actividades: L 220KV Lagunas - Matilla, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructuras: E101, E121, Total: 107 CAD. Restricciones: Matilla, S211 No reconectar Lagunas, S2110 No reconectar Lagunas, 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			20-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida

Total registros Generales: 539

Total registros Línea: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022104100	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA - TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		No reconectar interruptores asociados a la instalación en rieego.	Bajo	Actividades: Reemplazo de puentes de anclaje para instalación de mantas protectoras contra aves. Restricciones: Riesgo a la reconexión. Instalaciones en Rieego Línea 066 kV Charra-Laja, C1. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Rieego: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022103896	Línea	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Interno	Programada	902	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV	1755	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación línea 220 kV Punta Colorada - Parque eólico San Juan con instalación energada	Bajo pues se ejecuta por personal calificado y bajo estándares de seguridad	SE San Juan: Interruptor 5211 cuenta con reconexión automática deshabilitada. SE Punta Colorada: Interruptor 5213 y 5214 cuentan con reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022107022	Línea	Ejecución Exitosa	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	Otro Tipo de Trabajo		Cambio de piezas Estructurales en torre 13 de Línea 2x220 kV Guacolda - Mantencillo Cto 3-2.	El rieego es bajo ya que se tomarán las medidas de rieego correspondiente	SE Mantencillo: No Reconectar interruptores 5215-5216; SE Guacolda: No Reconectar interruptores 5211-5212. Se coordinará con Transruca Mellipuco la no reconexión del interruptor 52E1 de SE Mellipuco. SE Caren Bajo: interruptor 52L10 no posee reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022101662	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAÑÉN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	859	MELIPUICO - CAREN BAJO 23KV	1666	MELIPUICO - CAREN BAJO 23KV C1	Roca y poda franja servidumbre		Roca, poda, tala menor y chipes en franja de servidumbre	Bajo pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad	Se coordinará con Transruca Mellipuco la no reconexión del interruptor 52E1 de SE Mellipuco. SE Caren Bajo: interruptor 52L10 no posee reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 08:00	
2022112522	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1113	PURI - DOMEYKO 220KV	2089 2090 2091 2092	EST. N°1 - EST. T.444 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°1 220KV C1 EST. T.444 - DOMEYKO 220KV C1 PURI - EST. N°3 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado aisladores Línea 220 kV Purí - Domeyko	Rieego bajo. Trabajo programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes condiciones: SE Purí: No reconectar 5212. SE Domeyko: No reconectar 5213.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 07:30	
2022112521	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1090	FARELLON - CHIMBORAZO 220KV	2024 2025 2026 2027 2028 2029 2030	EST. N°1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°2 - EST. T.314 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°2 220KV C1 EST. T.314 - EST. T.511 220KV C1 EST. T.511 - EST. N°1 220KV C1 FARELLON - EST. N°3 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado aisladores Línea 220 kV Farellón - Chimborazo	Rieego bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Farellón 5212, SE Chimborazo 5211.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 07:30	
2022112520	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1111	O'HIGGINS - FARELLON 220KV	2078 2079 2080 2081 2082 2083 2084	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°1 - EST. N°2 220KV C1 EST. N°3 - FARELLON 220KV C1 EST. T.200 - EST. T.314 220KV C1 EST. T.314 - EST. N°1 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T.200 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins- Farellon.	Rieego bajo trabajo programado.	Se requiere orden de no reconectar los interruptores 5211 de SE Farellón y 5219 de SE O'Higgins.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 07:30	
2022112519	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1112	O'HIGGINS - PURI 220KV	2085 2086 2087 2088	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - PURI 220KV C1 EST. T.200 - EST. T.444 220KV C1 EST. T.444 - EST. N°2 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T.200 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins- Purí.	Rieego bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: SE O'Higgins 5215, SE Purí 5211.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 07:30	
2022112509	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MELILLONES - O'HIGGINS 220KV	2050	MELILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado aisladores Línea 220 kV Melillones - O'Higgins.	Rieego Bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere no reconectar en: SE Melillones 5211, SE O'Higgins 5211.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 07:30	
2022113053	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1327	ANDALICAN - HORCONES 66KV	3022 3023 3024 3025 3984 3995 3996 3997 3998 4390 4391	ANDALICAN - ESTRUCTURA 92 66KV C1 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C1 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C1 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C1 ESTRUCTURA 143A - ESTRUCTURA 150 66KV C1 ESTRUCTURA 140 - ESTRUCTURA 143A 66KV C1 ESTRUCTURA 132D - ESTRUCTURA 140 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 132D 66KV C1 ANDALICAN - EST. 129 66KV C1 (En Revisión) EST. 129 - EST. 150 66KV C1 (En Revisión)	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión del tramo Andalicán-Horcones N°1 por trabajos de proyecto N°1150 aumento de Capacidad de Línea Tap Lota-Horcones.	Rieego controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	La carga de la línea será transferida a línea Andalicán-Horcones N°2 a través de barra 66 kV de SE Horcones.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 07:00		
2022113054	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1327	ANDALICAN - HORCONES 66KV	3027 3028 3030 3031 3032	ANDALICAN - ESTRUCTURA 85 66KV C2 ESTRUCTURA 85 - ESTRUCTURA 92 66KV C2 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C2 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Trabajos cercanos a la línea Andalicán-Horcones N°2 sobre línea Andalicán a solicitud 2022112201.	Rieego controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 52B2 de SE Andalicán y 52B3 de SE Horcones.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 07:00		
2022109426	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PFV JAVIERA - TALTA 110KV	724	LAS LUCES - TALTA (ELECA) 110KV C1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación LT 110 kV Las Luces - Taltal.	Riegos controlados según procedimiento CGE	Retiro de reconexión automática de 52NH en SE Las Luces	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 07:00	
2022106103	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1323	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV	3016	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos de construcción de la Mecanina, locales técnicos y andenes de la futura estación ciudad satélite en instalaciones de propiedad de EFE.	Trabajos en instalación de propiedad de EFE.	Padre Hurtado el cualformador T y barra A 23 kV de SE Padre Hurtado quedará desconectados durante la desconexión de la línea. Observación 1: La totalidad de los consumos de SE Padre Hurtado serán transferidos vía redes de distribución hacia otras instalaciones. Observación 2: la barra SE Chacayo: No Reconectar 5212, SE M. Blancos: No Reconectar 52L2L, SE Capricornio: No Reconectar 52711, SE Chacayo 5216, 5217 No Reconectar, SE El Cobre: 5212, 5213 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 07:00	
2022112321	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1055	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	1957 1956	CHACAYA - CAPRICORNIO 220KV C1 CAPRICORNIO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación		Lavado aislación línea energada, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, rieego bajo.	SE Chacayo: No Reconectar 5212, SE M. Blancos: No Reconectar 52L2L, SE Capricornio: No Reconectar 52711.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 06:30	
2022112315	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE 220 KV C2	Lavado de Aislación		Lavado de aislación con línea energada, método a distancia	Método de lavado a distancia, rieego bajo	SE Chacayo: No Reconectar, SE El Cobre: 5212, 5213 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 06:30	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 139

Total registros Línea: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022113892	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1520	EJERCITO - CORONEL 66KV	3556 3557	EJERCITO - TAP OFF CERRO CHEPE 66KV C2 TAP OFF CERRO CHEPE - TAP OFF LOMA COLORADA 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Besacos, según SOOJ 23 se requiere desconexión de línea Ejercito Coronel N°2, tramo Tap Cerro Chepe-Tap Loma Colorado, para realizar conexiones de secuencia de fases S/E Guindú, se requiere mantener sin reconexión automática interruptores 5288 de S/E Ejercito y 5288 de S/E Coronel.	Riesgo controlado por alimentada de línea Besacos, empresa Ejercito Coronel N°1. Inyectora de los trabajos.	La carga de S/E San Pedro y de Papelera LINAPPEL será alimentada de línea Ejercito Coronel N°1. La carga de S/E Loma Colorado será alimentada de tramo Coronel-Tap Loma Colorado N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 06:00
2022106321	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA NEVADA [En_Revisión]	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1512	TRES QUEBRADAS-LAMA 220KV [EN_REVISION]	3523 3570	TRES QUEBRADAS - EST A 220KV C1 EST.A-LAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de línea 220 KV Tres Quebradas - Lama. Condiciones requeridas en S/E Tres Quebradas: a disposición de jefe faena 5212, 8912-1, 8912-2. Condiciones requeridas en S/E Lama: A disposición de jefe de faena: 5211, 8911-1, 8911-2, 8911-3. Solicitud se mantendrá vigente hasta la entrega a la operación comercial.	Energización y pruebas de puesta en servicio de línea 220 KV Tres Quebradas - Lama. Condiciones requeridas en S/E Tres Quebradas: a disposición de jefe de faena 5212, 8912-1, 8912-2. Condiciones requeridas en S/E Lama: A disposición de jefe de faena 5211, 8911-1, 8911-2, 8911-3. Solicitud se mantendrá vigente hasta la entrega a la operación comercial.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 00:00		
2022113244	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV	802 803 804 805 806 807 808 809 810 811 812 813 1137	EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C1 TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C1 TAP APOQUINDO - APOQUINDO 110KV C1 TAP APOQUINDO - TAP DOMINICOS 110KV C1 TAP LA DEHESA - LA DEHESA 110KV C1 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C1 TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C1 TORRE 67 - TORRE 63 110KV C1 TORRE 72 - TORRE 67 110KV C1 TAP DOMINICOS - DOMINICOS 110KV C1 TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C1 TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C1 TAP ACORDOVA - ACORDOVA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Mantenimiento Preventivo a la GIS 110 KV Cto. N°1 Los Almendros - El Salto	No presenta riesgos para el sistema.	Trabajos enmarcados en el Plan de mantenimiento anual de El Salto	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 00:00	
2022109922	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Desconexión	Origen Interno	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica que el riesgo es Riesgo Bajo	Mediciones eléctricas, reapriete de conexiones, limpieza de aisladores e inspecciones a estructuras. *COMENTARIO ADICIONAL: Para coincidir con la disposición de la línea de 66 KV San Javier - Constitución de Transilac (fecha tentativa, sin por confirmar) que nos permitirá alcanzar los equipos de línea del palo 871 en S/E Central San Javier. *COMENTARIO ADICIONAL: Por modificación en la planificación de las actividades programadas. *COMENTARIO ADICIONAL: Por disponibilidad del	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 00:00		
2022106320	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA NEVADA [En_Revisión]	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1511	PUNTA COLORADA - TRES QUEBRADAS 220KV [EN_REVISION]	3522 3568 3569	PUNTA COLORADA - EST A 220KV C1 EST.A - EST B 220KV C1 EST.B - TRES QUEBRADAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y prueba de puesta en servicio de línea 220 KV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: 5217, 8917-1, 8917-2, 8917-3 en S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas en S/E Tres Quebradas: A disposición de jefe de faena: 5217, 8917-1, 8917-2, 8917-3 en S/E Punta Colorado.	Energización y prueba de puesta en servicio de línea 220 KV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: 5217, 8917-1, 8917-2, 8917-3 en S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas en S/E Tres Quebradas: A disposición de jefe de faena: 5217, 8917-1, 8917-2, 8917-3 en S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-22 00:00		
2022113710	Línea	Ejecución Exitosa	CODILCO CHILE - DIVISIÓN ANDINA	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	927	TAP EL LLANO - SAG 220KV	29 29 30 31	TAP EL LLANO - TERMINAL DE MUFA PONIENTE 220KV C1 TERMINAL MUFA PONIENTE - TERMINAL MUFA ORIENTE 220KV C1 TERMINAL MUFA ORIENTE - MARCO DE LINEAS 220KV C1 MARCO DE LINEAS - SAG 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desenergización de LT 220 KV tramo El Llano - SAG por probabilidad de descargas atmosféricas en la zona.	Riesgo alto, por probabilidad de descargas atmosféricas, pueden causar daño en equipos e instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 14:00		
2022112134	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSLEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	159	CENTRAL OPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL OPRESSES - EST 93 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de Línea, inspección con Drone.	Bajo	Actividades: Levantamiento topográfico con Drone e inspección visual de la línea 2x154 KV Cables - Itahue - Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Cables - Itahue, Circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena Línea 154KV Cables - Itahue, Circuito 1 y 2. Delimitar zona de trabajo. El jefe de Faena informará las estructuras que afectará los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 539

Total registros Línea: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022112133	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CURILINQUE - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINQUE - 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 Obras de Línea, inspección con Drone.	Bajo	Actividades: Levantamiento topográfico con Drone e inspección visual de la línea 2x2134 KV Cpresses - Itahué - Condiciones Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con Bloques a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Cpresses - Itahué, Circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Línea 154KV Cpresses - Itahué, Circuito 1 y 2. Delimitar zona de trabajo. El jefe de faena informará las estructuras que afectará al trabajar.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-22 08:00	
2022112559	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1620	TINEO - NUEVA PICHIRROPULLU 220 KV	3817	TINEO - NUEVA PICHIRROPULLU 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa Chiliquita.	Bajo	Actividades: SE Pichirropullu: Pruebas de integración de PMU Pichirropullu a PDC Charrúa. Se constatarán medidas de la PMU contra medidas recibidas por el PDC Charrúa. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichirropullu Tineo, 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			19-12-22 08:00	
2022112557	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1620	TINEO - NUEVA PICHIRROPULLU 220 KV	3817	TINEO - NUEVA PICHIRROPULLU 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de integración de PMU Tineo a PDC Charrúa.	Bajo	Actividades: SE Tineo: Pruebas de integración de PMU Tineo a PDC Charrúa. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pichirropullu Tineo, 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			19-12-22 08:00	
2022111704	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRRICA 154KV	1373 1374 1375 1376 1407 1437 1435	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2 VILLASECA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP FILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP FILCOCO - TAP MALLON NUEVA 154KV C2 TAP MALLON NUEVA - TINGUIRRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Pruebas dinámicas con cable con la herramienta RelaySimTest (RST) en las protecciones sistema 1 y sistema 2 de forma alternada (NUP 897).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Pruebas dinámicas con cable con la herramienta RelaySimTest (RST) en las protecciones sistema 1 y sistema 2 de forma alternada (NUP 897). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kv Tinguirica - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo. A disposición del jefe del jefe de Faena los SW de mantenimiento de	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-22 08:00	
2022113567	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE DIVISION EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	686	MINERO - SAUZAL 110KV [EN_REVISION]	3250 3251 3252	MINERO - TAP BARAHONA 110KV C3 TAP BARAHONA - TAP BELLAVISTA 110KV C3 TAP BELLAVISTA - SAUZAL 110KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisar y reparar disyuntor aéreo 110 kv en Tramo SIC5 1 (TAP BELLAVISTA - SAUZAL 110KV C3)	Riesgo a las Personas: Bajo, se considera uso de procedimientos de trabajo seguro y cumplimiento de los estándares de seguridad. Riesgo operacional por falta de suministro. Bajo. Las cargas estarán detenidas para ejecutar los trabajos.	Se requiere sacar de servicio Línea Minero-Sauzal 3 por falta en disyuntor de línea 110 kv vector 5. Tramo SIC5 (TAP BELLAVISTA - SAUZAL 110KV C3)	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-22 08:00	
2022111612	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA DIVISION EL TENIENTE	400	Intervención	Origen Interno	Programada	2016	CONDORRES - CERRO DRAGON 110KV	1869 1870	CONDORRES - TAP ALTO HOSPICO 110KV C1 TAP ALTO HOSPICO - CERRO DRAGON 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar LT 110 kv Condorres - Cerro dragón Alto Hospicio por faenas de Lavado de aislación con tensión de estructuras N°1 a la N°34.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Con aviso de suspensión diaria, dentro de jornada laboral señalada en SO. Faena coordinada con OEE. Condición operacional satisfactoria. No reconectar en SEF Cerro Dragón 52HTL, SEF Alto Hospicio 52HTL, PT 6W655 REGCTRO INTERNO DE TRANSMEL.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-22 08:00	
2022111550	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1553	FRUTILLAR - LLANQUIHUE 66KV [EN_REVISION]	3705 3707	EST. 438 - EST. 555A 66KV C2 [EN_REVISION] EST. 555A - LLANQUIHUE 66KV C2 [EN_REVISION]	Roco y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	No reconectar Línea 66 KV Frutillar - Llanquihue Cto.2. Por trabajos de poda con camión capacity, de pino con prioridad 1.	Riesgo controlado y bajo. Se respetan distancias mínimas de seguridad, respecto a LAT.	Faenas con aviso de suspensión diaria, trabajos dentro de horario y periodo señalado en SO. Registro interno PT 2022-07033.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 139

Total registros Línea: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202210846	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	1373 1374 1375 1376 1407 1437 1435	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2 VILLASECA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLA NUEVA 154KV C2 TAP MALLA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados a obra Nueva S/E Punta de Cortés. Proyecto NUP 897.	Bajo	Actividades: S/E Punta de Cortés: Trabajos previos de carga de ajustes y protocolización de protecciones S1 y S2 de forma alternada (Punto A0), según EAP EAP 38-2021_V2. *Los ajustes quedarán preparados para su posterior habilitación. Pruebas End to End de protecciones S1 y S2 de forma alternada a través de la herramienta RelaySimet de la LT 154KV Sector Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel, C2.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L1 154KV	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-22 08:00	
202210844	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	1373 1374 1375 1376 1407 1437 1435	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2 VILLASECA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLA NUEVA 154KV C2 TAP MALLA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Trabajos previos asociados a obra Nueva S/E Punta de Cortés. Proyecto NUP 897.	Bajo	Actividades: S/E Rancagua: Trabajos previos de carga de ajustes y protocolización de protecciones S1 y S2 de forma alternada (Punto A1), según EAP EAP 38-2021_V2. *Los ajustes quedarán preparados para su posterior habilitación. Pruebas End to End de protecciones S1 y S2 de forma alternada a través de la herramienta RelaySimet de la LT 154KV Sector Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel, C2.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L1 154KV	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-22 08:00		
2022113593	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Curso Forzoso a Solicitud de CEE-T	Bajo.-	Nivel de Riesgo: Bajo.- Actividades: Solicitud de CEE-T por restricción de Línea 154 KV Maule - Parral para realizar reparaciones de línea 68KV Linales - Longavi por rido de Conductores entre las estructuras N°18 y N°19. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 KV Maule - Parral.- Instalaciones en Riesgo: L1 154KV Maule - Parral.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.-	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-22 07:00	
2022113592	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Curso Forzoso a Solicitud de CEE-T	Bajo.-	Nivel de Riesgo: Bajo.- Actividades: Solicitud de CEE-T por restricción de Línea 154 KV Maule - Parral para realizar reparaciones de línea 68KV Linales - Longavi por rido de Conductores entre las estructuras N°18 y N°19. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 KV Maule - Parral.- Instalaciones en Riesgo: L1 154KV Maule - Parral.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.-	No tiene consumo afectado	ninguno			19-12-22 07:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 139

Total registros Línea: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Inefectivo	Fecha Inicio
202211680	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación	5m Limitaciones	<p>Lavado de aislación en ambos circuitos por contaminación normal con camión lavador, desde E198 hasta E827.</p>	<p>Riesgo: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por asación, falta a tierra (Flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancia a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los mangos y cuerdas de vida) la conductividad del agua no debe superar los 500 µS, medirla vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la piqueta a punto energizado, según nivel de tensión.</p>	<p>Se requiere precaución operacional de no reconectar LT 2000V Los Changos - Cumbre en ambos extremos, se requiere la deshabilitación de la 179 de los paños K5, K6, K8, K9, en SCHA y paños K1, K4, K4, K5, en SCIM, esto para realizar trabajos de lavado de aislación.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno			19-12-22 07:00
202211391	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	5m Limitaciones	<p>Curso Forzoso a Solicitud de CGE T</p>	<p>Bajo.-</p>	<p>Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: No interruptores que sirven a la línea 154 KV Maule - Parai. Instalaciones en Parai.-</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 07:00	
202210957	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1021	ESMERALDA - SUR 110KV	1876	ESMERALDA - SUR 110KV C1	Lavado de Aislación	5m Limitaciones	<p>No Reconectar LAT 110 KV Esmeralda - Sur por faenas de lavado de aislación con agua a presión pitón manual remoto sobre LAT 110 KV Esmeralda - Sur.</p>	<p>Riesgo controlado, faenas de lavado de aislación se realizarán en coordinación con CGE.</p>	<p>Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral de 07:00 a 15:00 hrs. (PT 69633 registro Interno Transmese).</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 07:00	
202210376	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA NEVADA [En_Revisión]	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1511	PUNTA COLORADA - TRES QUEBRADAS 220KV [En_Revisión]	3522 3568 3569	PUNTA COLORADA - EST.A 220KV C1 EST.A - EST.B 220KV C1 EST.B - TRES QUEBRADAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	5m Limitaciones	<p>Energización y prueba de puesta en servicio de línea 220 KV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: S27, 8917-1, 8917-2, 8917-3 en S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas en S/E Tres Quebradas: A disposición de jefe de faena: S33, 8913-1 y 8913-2. Solicitud se mantendrán vigente hasta la entrega a la operación comercial.</p>	<p>El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.</p>	<p>Energización y prueba de puesta en servicio de línea 220 KV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: S27, 8917-1, 8917-2, 8917-3 en S/E Punta Colorado. Condiciones requeridas en S/E Tres Quebradas: A disposición de jefe de faena: S33, 8913-1 y 8913-2. Solicitud se mantendrán vigente hasta la entrega a la operación comercial.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-22 07:00	
202211076	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	820	CENTRAL SAN PEDRO DE DACAHUE - CHILOE 110KV	1607	SAN PEDRO - CHILOE 110KV C1	Race y pade franja servidumbre	5m Limitaciones	<p>No Reconectar Línea 110 KV Central San Pedro de Dacahue - Chiloé por faenas de taje de árboles en faja de servidumbre de línea 110 KV entre las estructuras 63 a 65.</p>	<p>Riesgo controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea 110 KV energizada.</p>	<p>Solicitud se suspenderá al finalizar la jornada laboral 08:30 a 17:30 hrs. (PT 7003 registro interno STS). Faena coordinada con ALBA SA.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-22 08:30	
202211195	Línea	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA [En_Revisión]	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1729	CAMPO LINDO - SANTA CLARA 220 KV [En_Revisión]	4128	CAMPO LINDO - SANTA CLARA 220 KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	5m Limitaciones	<p>Pruebas de Interoperaciones OPIAT y FO entre SE Campo Lindo y SE Santa Clara.</p>	<p>Riesgo bajo según actividad a realizar.</p>	<p>Pruebas solo nivel de comunicaciones.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-22 08:00	
202211074	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1796	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	5m Limitaciones	<p>S/E Matencillo: Excavaciones, tendido de conductor de malla a tierra, relleno y compactado de canalizaciones de malla a tierra patio 220 KV, remoción y reposición de grava.</p>	<p>Bajo</p>	<p>Actividades: Tendido y concesionado de conductormalla tierra, S/E Matencillo: Excavaciones, tendido de conductor de malla a tierra, relleno y compactado de canalizaciones de malla a tierra patio 220 KV, remoción y reposición de grava. Refuerzo de grava en sector perimetral exterior del patio de 220 KV. Suministro y descarga de grava con camión, fuera del cerco perimetral y traslado de grava al patio se realizará en forma manual. Nota: Trabajos a nivel de piso, camión circulará por caminos habilitados y fuera del cerco perimetral del patio de 220 KV.</p>	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-22 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022110713	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matencillo: Excavaciones, tendido de conductor de malla a tierra, relleno y compactado de canalizaciones de malla a tierra patio 220 KV, remoción y reposición de grava, Refuerzo de grava en sector perimetral exterior del patio de tierra patio 220 KV, Suministro y descarga de grava con camión, fuera del cerco perimetral y traslado de grava al patio se realizará en forma manual. Nota: trabaja a nivel de piso, camión circulará por caminos habilitados y fuera del cerco perimetral del patio de 220 KV.	Actividades: Tendido y conexonado de conductormalla tierra, S/E Matencillo: Excavaciones, tendido de conductor de malla a tierra, relleno y compactado de canalizaciones de malla a tierra patio 220 KV, remoción y reposición de grava, Refuerzo de grava en sector perimetral exterior del patio de 220 KV, Suministro y descarga de grava con camión, fuera del cerco perimetral y traslado de grava al patio se realizará en forma manual. Nota: trabaja a nivel de piso, camión circulará por caminos habilitados y fuera del cerco perimetral del patio de 220 KV.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-22 08:00		
202211629	Línea	Ejecución Exitosa	GENERADORA SOL SOLIV SPA [En_Revisión]	2016	Intervención	Origen Interno	Programada	1743	CARACAS II - CENTRAL CHAGUAL 23 KV [En_Revisión]	4194	CARACAS II - CENTRAL CHAGUAL 23 KV C1 [En_Revisión]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Línea de 23 KV y sus respectivos paños en observaciones por pruebas de puesta en servicio del PIV Caracas II. Proyecto NUP 1320.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Generadora Sol Soliv SpA.	Pruebas de puesta en servicio de nuevas instalaciones, NUP 1320.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-12-22 00:00	
202210948	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL OPRESSES - ITAHUE 154KV	1399 1300 1301 1302	CENTRAL OPRESSES - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINQUE - 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 Obras de Sistemas de Control -	Actividades: S/E Curilínque: Pruebas punto a punto SCADA - Instalaciones en Riego, Patio Transformación AT03 - Curilínque o SCADA Curilínque Temporalidad de los Riesgos. Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea Subestación Curilínque Paño AT S1: Protección 21,71H - Verificación de Bloqueo realizado por personal de TRANSELEC. Tablero de interconexión OT03, Tablero de Protección CEG1 y Armario RTU Delimitado.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-22 08:30			
2022110653	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - EMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de anti trepados en LAT Atacama-Emeralda.	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Bloques no significativos Bloques del jefe de línea. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-22 08:00			
2022110032	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSCHELE CHARRUA TRANSMISIÓN S.A.	89	Desconexión	Origen Externo	Programada	829	CHARRUA - MULCHÉN 220KV	1506	CHARRUA - MULCHÉN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Ferrovial por trabajos de AES, se requiere la desconexión de líneas de 220 KV Charúa - Mulchén 2 para realizar el seccionamiento de LT Charúa-Mulchén Clo 2 para incorporación de SE Santa Clara. Los trabajos consideran: 1.- Seccionamiento y realineación de conductores circuito 2 de línea Mulchén-Charúa. 2.-Instalación de trampas de onda, cajas de acoplamiento y equipos OPLAT desplazados desde Mulchén. 1.- Cambio de ajustes definitivos & pruebas de protecciones, ajustes y pruebas de teleprotecciones.	Riesgo: A controlar por AES, trabajos con desconexión de línea de 220KV Charúa-Mulchén 2, por trabajos de seccionamiento, para la incorporación de S/E Santa Clara, según proyecto NUP 2432.	Trabajos asociados a Proyecto NUP 2432 de AES.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-22 07:20		
202211412	Línea	Ejecución Exitosa	PARQUE EDUCO CAMPO LINDO SPA [En_Revisión]	89	Desconexión	Origen Interno	Programada	1728	SANTA CLARA - CHARRUA 220 KV [En_Revisión]	4126	SANTA CLARA - EST. 68 220 KV C2 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Futura LT 220 KV Santa Clara-Charúa Clo. 2: Cambio de ajustes definitivos & pruebas de protecciones, ajustes y pruebas de teleprotecciones, en SE Charúa.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con sistema desenergizado. Se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Trabajos de cambio y ajuste de protecciones están asociados a incorporación de futuro PE Campo Lindo con el ECap. Campo_Lindo_84	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-22 06:00		
202211411	Línea	Ejecución Exitosa	PARQUE EDUCO CAMPO LINDO SPA [En_Revisión]	89	Desconexión	Origen Interno	Programada	1727	MULCHÉN - SANTA CLARA 220 KV [En_Revisión]	4125	EST. 71 - SANTA CLARA 220 KV C2 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Futura LT 220 KV Santa Clara-Mulchén Clo. 2: Cambio de ajustes definitivos & pruebas de protecciones, ajustes y pruebas de teleprotecciones. Retiro de trampas de onda, cajas de acoplamiento y equipos OPLAT asociados paño J2 en SE Mulchén. Instalación de nuevas trampas de onda, cajas de acoplamiento y equipos OPLAT.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con sistema desenergizado. Se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Trabajos de cambio y ajuste de protecciones están asociados a incorporación de futuro PE Campo Lindo con el ECap. Campo_Lindo_84	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-22 06:00		

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	
2022111242	Línea	Ejecución Exitosa	PARQUE EDUCO CAMPO LINDO SPA [En_Revisión]	89	Desconexión	Origen Interno	Programada	1728	SANTA CLARA - CHARRIA 220 KV [En_Revisión]	4126	SANTA CLARA - EST. 68 220 KV C2 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Futura LT 220 KV Santa Clara-Charria Cto. 2: Cambio de ajustes definitivos & pruebas de protecciones, ajustes y pruebas de teleprotecciones, en SE Charría.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con sistema desenergizado. Se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Trabajos de cambio y ajuste de protecciones están asociados a incorporación de futuro FE Campo Lindo con el ECAP Escap_Campo_Lindo_R4	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-22 06:00
2022111241	Línea	Ejecución Exitosa	PARQUE EDUCO CAMPO LINDO SPA [En_Revisión]	89	Desconexión	Origen Interno	Programada	1727	MULCHÉN - SANTA CLARA 220 KV [En_Revisión]	4125	EST. 71 - SANTA CLARA 220 KV C2 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Futura LT 220 KV Santa Clara-Mulchén Cto. 2: Cambio de ajustes definitivos & pruebas de protecciones, ajustes y pruebas de teleprotecciones. Retiro de trampas de onda, cajas de acoplamiento y equipos OPLAT asociados paño 12 en SE Mulchén. Instalación de nuevas trampas de onda, cajas de acoplamiento y equipos OPLAT.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con sistema desenergizado. Se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Trabajos de cambio y ajuste de protecciones están asociados a incorporación de futuro FE Campo Lindo con el ECAP Escap_Campo_Lindo_R4	No tiene consumo afectado		ninguno		14-12-22 06:00	
2022108129	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	237	PICARTE - CORRAL 66KV	236 260	PICARTE - TAP TRES BOCAS 66KV C1 TAP TRES BOCAS - CORRAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	No Reconectar línea 66 KV Picarte - Corral para realizar faenas de retiro de indicadores de falla en mal estado e instalación de nuevo indicador de falla en estructura #150 y 174 de LAT. Mediante el uso de método de pértiga a distancia.	Riesgo controlado y bajo trabajos en instalaciones energizadas con método de pértiga a distancia.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar jornada laboral 09:00 al 18:15 hrs. PT 0883 registro interno STI	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-22 09:00	
2022108124	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1505	REMEHUE - LOS TAMBORES 66KV	3489 3599	REMEHUE - ENMALLE AEREO 1 66KV C1 ENMALLE AEREO 1 - LOS TAMBORES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar Línea 66 KV Remehue Los Tambores. Se instalan dispositivos desenergizadores de vueltas en todas las estructuras tipo accipitré en la extensión de la Línea. Esto mediante el uso de método de pértiga a distancia.	Riesgo bajo y controlado.	Maniobras operacionales: Deshabilitada reconexión 5287 en SE Remehue y 5285 en SE La Unión. Trabajos a realizar dentro de horarios de jornada laboral, con aviso de suspensión diario. Registro interno PT 2022 08860. Los Trabajos se realizarán con la línea AT energizada en todo momento, se respetarán las distancias de 3.2 M.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-22 09:00	
2022106487	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Obras Civiles		Sin Limitaciones	SE Parinas Decreto ID 19_D4_ON_01: trabajos a nivel de piso (confección de plataforma, nivelación de terreno y obras civiles) en trazo de servidumbre línea 2450KV Los Changos - Cumbre de Propiedad de TEN.	Riesgos a controlar por Transeléct.	Actividades: Tendido y conexionado de conductormalla tierra, S/E Vallenar. Construcción malla de puesta a tierra auxiliar. Excavación de pozo para malla auxiliar, 2x2x3 m, mediante retroexcavadora. Nota: Bloques a la reconexión serán normalizados diariamente	No tiene consumo afectado		ninguno		08-12-22 08:00	
2022107786	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Vallenar: Construcción malla de puesta a tierra auxiliar. Excavación de pozo para malla auxiliar, 2x2x3 m, mediante retroexcavadora. Nota: Bloques a la reconexión serán normalizados diariamente	Actividades: Tendido y conexionado de conductormalla tierra, S/E Vallenar. Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra en patio 110 KV. Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra en patio 110 KV. Tendido de conductor de malla de puesta a tierra. Bloques a la reconexión se normalizarán diariamente al finalizar la jornada.	Nota: Bloques a la reconexión serán normalizados diariamente. Suministro o acopio de grava de diferentes puntos de la subestación	No tiene consumo afectado		ninguno		06-12-22 08:00	
2022107783	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Vallenar: Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra en patio 110 KV. Tendido de conductor de malla de puesta a tierra. Bloques a la reconexión se normalizarán diariamente al finalizar la jornada.	Actividades: Tendido y conexionado de conductormalla tierra, S/E Vallenar. Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra en patio 110 KV. Excavaciones para el refuerzo de la malla de puesta a tierra en patio 110 KV. Tendido de conductor de malla de puesta a tierra. Bloques a la reconexión se normalizarán diariamente al finalizar la jornada.	Nota: Bloques a la reconexión serán normalizados diariamente. Suministro o acopio de grava de diferentes puntos de la subestación	No tiene consumo afectado		ninguno		06-12-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 139

Total registros Línea: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022107781	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420	CASTILLA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Excavaciones, tendido del conductor de malla a tierra, relleno y compactado de canalizaciones de malla a tierra patio 110KV. Bloques a la reconexión se normalizarán diariamente al finalizar la jornada diaria.	Actividades: Tendido y conexión de conductormalla tierra, S/E Maitencillo: Excavaciones, tendido del conductor de malla a tierra, relleno y compactado de canalizaciones de malla a tierra patio 110KV, remoción y reposición de grava. Refuerzo de grava en sector perimetral exterior de los postes 110 KV, Patio de Muñas patio CT2. Suministro y descarga de grava con camión fuera del cerco perimetral y traslado de grava al patio se realiza de forma manual.... Nota: Trabajos a nivel de piso, camión circulará por caminos habilitados y fuera del cerco perimetral.	No tiene consumo afectado	ninguno				06-12-22 08:00	
2022107348	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV [EN_REVISION]	4257	EST. 165 - EST. 255 220KV C1 [En_Revisión]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Cubrir tuberías de CTS Ø" en cruce de LAT Lagunas Puquios 220KV entre las torres N° 1224 y 1.225.	Instalación en Riego: Línea Lagunas Puquios de 220v. Duración del riego: mientras se estén realizando actividades en área de servidumbre de la línea. Nivel de riesgo: bajo.	No reconectar 5211 en S/E Puquios y 5213 en S/E Lagunas ante una desconexión intempestiva	No tiene consumo afectado	ninguno				06-12-22 08:00
2022106470	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	SE Parinas Decreto ID 19_DA_ON_01: Proceso de construcción ODOC de la línea 2x220KV Subestación Parinas - PE Tital. Implica cruce de miquinara bajo línea existente 2500KV Los Changos - Cumbre de propiedad de TEN.	Riesgos a controlar por Transleak.	Se requiere deshabilitación de reconexión automática en los pafios K5 / K6 en subestación Los Changos, y F2 / F4 en subestación Cumbre. Además, precaución de no reconectar los pafios K5, K6, K8, K9 en subestación Los Changos y K1, K2, K4, K5 en subestación Cumbre.	No tiene consumo afectado	ninguno				04-12-22 08:00
2022106926	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARRUA - CELUOSA PACIFICO 220KV	130 90 91 1108 1109 4204 1130	TAP MARIA DOLORES - LAIA 220KV C1 CHARRUA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST.137 220KV C1 EST.137 - EST.254 220KV C1 EST.254 - PLANTA RIO VERGARA 220KV C1 PLANTA RIO VERGARA - CELUOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar trabajos de Montaje de tuberías del CTS en plataforma pipeline, bajo la LAT (Línea Transmisión Lagunas - Puquios 220KV) sector Torres T. 201 y T-202, se realizarán maniobras de taje, excavación de zanja, montaje y tapado de tubería del CTS Ø 6".	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de control correspondiente.	Se Reemplazara PPM (Placa Peligro de Muerte) y Placa Numeración de todos los postes y estructuras pertenecientes a la LT 220 KV Charúa - Celuosa Pacifico. Se considera el Bloqueo a la Reconexión de las interrupciones: S/E Charúa 52 JH2, S/E Planta Laja 52 JL1, S/E S/E 52 J1, S/E Planta Santa Fe 52 L2 y 52 JL1, S/E PWS 52 L3 y 52 L4, S/E Planta Pacifico 52 L2.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-12-22 08:00
2022105067	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV [EN_REVISION]	4258	EST. 235 - EST. 345 220KV C1 [En_Revisión]	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Realizar trabajos de Montaje de tuberías del CTS en plataforma pipeline, bajo la LAT (Línea Transmisión Lagunas - Puquios 220KV) sector Torres T. 201 y T-202, se realizarán maniobras de taje, excavación de zanja, montaje y tapado de tubería del CTS Ø 6".	Instalación en Riego: Línea Lagunas Puquios de 220v. Duración del riego: mientras se estén realizando actividades en área de servidumbre de la línea. Nivel de riesgo: bajo.	No reconectar 5211 en S/EE Puquios y 5213 en S/EE Lagunas	No tiene consumo afectado	ninguno				01-12-22 08:00
2022104508	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV [EN_REVISION]	4257	EST. 165 - EST. 255 220KV C1 [En_Revisión]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Maniobras de calicatas, excavación de zanja con cambio de hombre, montaje, ensayos de gammagrafías a uniones soldadas, liberación por legendaria (E), pretapado, tapado de tubería y por último reconexión de área; todo lo anterior para calicos CTS, diámetro 6" en plataforma Pipeline entre Progresivas 49+000 y 50+100, correspondientes estas al área de cruce con la LAT, entre Torres 177 (PK50+077) y Torre 178 (PK 50+044)	Instalación en Riego: Línea Lagunas Puquios de 220v. Duración del riego: mientras se estén realizando actividades en área de servidumbre de la línea. Nivel de riesgo: bajo.	No reconectar 5211 en S/EE Puquios y 5213 en S/EE Lagunas	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-22 08:00
2022104481	Línea	Ejecución Exitosa	RIO ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1558	ENCUENTRO - CENTINELA 220KV	3667	ENCUENTRO - CENTINELA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de la Línea Encuentro - Centinela C1 de 220 KV. Desde Torre N° 05 hasta Torre N° 14.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En S/E Encuentro: No reconectar 5444 en S/E Centinela; No reconectar 5471 y 5208 (Lavados se realizarán en forma diaria en horario de 08:00 h a las 18:00 h)	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-22 08:00
2022104816	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Excavaciones y reforzamiento de fundaciones de desconector semi-pantógrafo BNS-4 (NUP 1530).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Excavaciones y reforzamiento de fundaciones de desconector semi-pantógrafo BNS-4 (NUP 1530). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-11-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-01-2023 11:19:34

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generales: 139

Total registros Línea: 197

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022104293	Línea	Ejecución Exitosa	PALMUCHO	88	Intervención	Origen Interno	Programada	825	DUQUECO - FAENAS PANGUE 66KV	1621 3940	DUQUECO - TAP SANTA BARBARA 66KV C1 TAP SANTA BARBARA - FAENAS PANGUE 66KV C1	Roca y poste franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca y corte de arboles plan de verano 2022-2023 LT Duqueco-Pangue 66 kV	Riesgo moderado según la condición del trabajo. Se toman todas las medidas de seguridad para la realización de este tipo de trabajos.	Solicitará vigencias y supervisión de trabajos sin nivel Alonso Tapia CA.3642064811 Correo postal@onapalmapunta.ritica.com	No tiene consumo afectado		ninguno			28-11-22 08:00
2022102165	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1154	ESCONDIDA - LAGUNA SECA 69KV	2152 2158 2161 2162 2163 2164 2165 2166 2167 2168 2169 2160 2170 2171	ESCONDIDA - EST.3X 69KV C1 EST.3X - 640 69KV C1 TAP OFF 401 - TAP OFF 360 69KV C1 TAP OFF 360 - 360 69KV C1 TAP OFF 401 - 401 69KV C1 640 - TAP OFF 401 69KV C1 TAP OFF 360 - TAP OFF 403 69KV C1 TAP OFF 401 - 403 69KV C1 TAP OFF 404 - 404 69KV C1 940 - TAP OFF 405 69KV C1 TAP OFF 404 - TAP OFF 405 69KV C1 TAP OFF 405 - LAGUNA SECA 69KV C1 TAP OFF 405 - 405 69KV C1 TAP OFF 403 - 940 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido Aéreo de Ferretería y Fibra Óptica por Postación "C10" C- bajo Línea 69KV. Origen: 0504-ER-110. Destino: 0310-ER-500.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requieren las siguientes condiciones: SE 940: No Reconectar 5289L1. SE 640: No Reconectar 528642, 528641A y 528618. SE Escondida: No reconectar 5281, SE Laguna Seca: No reconectar 528L3.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-11-22 08:00	
2022102152	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1157	LAGUNA SECA - 418 69KV	2172 2173 2174 2175 2176 2177	LAGUNA SECA - TAP OFF 415 69KV C1 TAP OFF 415 - TAP OFF 416 69KV C1 TAP OFF 416 - TAP OFF 418 69KV C1 TAP OFF 415 - 418 69KV C1 TAP OFF 418 - 418 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido Aéreo de Ferretería y Fibra Óptica por Postación "C10" C- bajo Línea 69KV. Origen: 0503-ER-302x. Destino: 0310-ER-500.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requieren las siguientes condiciones: SE Laguna Seca: No reconectar 528L4, SE 416: No reconectar 528644, SE 418: No reconectar 528612, SE 415: No reconectar 528611.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-11-22 08:00	
2022102138	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1155	ESTE 6 - HAMBURGO 69KV	2159	ESTE 6 - HAMBURGO 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido Aéreo de Ferretería y Fibra Óptica por Postación "P24 OGP1" bajo Línea 69KV. Origen: 1300-ER-002. Destino: 0310-ER-500.	Riesgo bajo. Trabajo programado y bajo procedimientos respectivos.	SE Este 6: No reconectar 5281, SE Hamburguito: No reconectar 528T1 y 528T2. SE OGP1: No reconectar 528L2.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-11-22 08:00	
2022102128	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1154	ESCONDIDA - LAGUNA SECA 69KV	2152 2158	ESCONDIDA - EST.3X 69KV C1 EST.3X - 640 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Ferretería y tendido Fibra Óptica por Postación "Línea 69KV Escondida - 640" desde Poste #12 a S/E 640. Origen: ER.14. Destino: 0640-ER-310.	Riesgo bajo. Trabajo programado.	Se requieren las siguientes condiciones: SE 640: No Reconectar 528642 y 528641B. SE Escondida: No reconectar 5281.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-11-22 08:00	
2022100659	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV [En_Revisión]	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 [En_Revisión] EST. 281 - EST. 345 220KV C1 [En_Revisión] EST. 165 - EST. 252 220KV C1 [En_Revisión] EST. 255 - EST. 345 220KV C1 [En_Revisión] EST. 345 - PUQUIOS 220KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización de: - Línea Laguna - Puquios de 220 kV, - S/E Puquios: Barras 1 y 2 de 220 kV, transformadores T1, T2, T3, T4 y T5 de 220/23 kV, - S/E Puquios: Barras 1, 2, 3, 4 y 5 de 23 kV, - S/E Puquios: S2E1T, S2E2T, S2E3T, S2E4T y S2E5T, correspondiente a pruebas por puesta en servicio.	- Energización de Línea 220KV lagunas. - Puquios, por pruebas de puesta en Servicio. - Energización de Transformadores T1, T2, T3, T4 y T5 de 220/23 kV de la Subestación Puquios, por pruebas de puesta en servicio. - Energización de Línea Lagunas - Puquios de 220 kV, S/E Puquios: Barras 1 y 2 de 220 kV, transformadores T1, T2, T3, T4 y T5 de 220/23 kV, y Barras 1, 2, 3, 4 y 5 de 23 kV, por pruebas de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-22 00:00		
2022094825	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	1091	KAPATUR - LABERINTO 220KV	2031 2032 2033 2034	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUR - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de la LT 220 kV Kapatur - Laberinto, ctos 1 y 2 con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación de la LT 220 kV Kapatur - Laberinto, ctos 1 y 2 con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-22 08:30	
2022092213	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1106	NUEVA ZALDIVAR - OGP1 220KV	2062 2063 2064	NUEVA ZALDIVAR - TORRE 231/4 220KV C1 TORRE V10.2 - OGP1 220KV C1 TORRE 231/4 - TORRE V10.2 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Postal de Protección y Cables de Hormigón bajo la línea 220KV Nueva Zaldivar - OGP1, entre estructuras N° 062 - 063.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Nueva Zaldivar 5220T1, S/E OGP1 5233.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-22 00:00	
2022062639	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1265	ESCONDIDA - MONTURQUI 69KV	2151 2182	ESCONDIDA - NEURARA 69KV C1 NEURARA - MONTURQUI 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de mejoramiento y confección de caminos cercanos a línea 69 kV Escondida-Monturqui	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Se requiere orden de no reconectar los siguientes interruptores: S282, S283 de S/E Escondida, S281 de S/E Escondida Norte, S281L de S/E Monturqui, S28T1 de S/E Tap Off 003.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-07-22 08:00	
2022000607	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1136	CENTRAL CHAPIQUENA - ARICA 66KV	2127	CHAPIQUENA - TAP EL AGUILA 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Reparación de ruta 11CH, trabajos cercanos a línea 66KV Chapiquena-Arica (incluido), asociar esta solicitud a los IF CEN 2020002418 & 2020002270.	Riesgo medio, empresa atenta a EVES realiza trabajos cercano a línea con maquinaria altura.	Condiciones Requeridas: SE ARICA, NO RECONECTAR 5282, SE CHAPIQUENA NO RECONECTAR 5282. EIR: Solicitud reemplaza a la SI 2020002099.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-01-22 00:00	
2018039135	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MATENCILLO - CARDONES 110KV	1422 1420 1421 1423	CHUSCHAMPS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLO - CARDONES 110KV C1 MATENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1 PUNTA TORO - CHUSCHAMPS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructuras N° 484 a 615.	L 110KV Matencillo-Cardones, CT durante la faena	Matencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		09-07-18 07:20	
2017024760	Línea	Ejecución Exitosa	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 FRUCCO 110KV C1 TAP PUNTA FRUCCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos en los accesos a proyecto Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de piso, bajo la LT Las Vegas - Cerro Navia 110KV. Entre las torres N°199 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no reconectar interruptores en SE Las Vegas S2H1, S2H4 en SE Cerro Navia S2H3, S2H4.	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., CGE S.A., Empresas de los Ferrocarriles del Estado y Energía Pacífico S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 20-12-2022 03:05

Finalizado

Número:

2022004651

Solicitante:

Efraín Delgado Currín

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

RANCAGUA - SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP INDURA - TAP GRANEROS 66KV C1

Nombre : TAP INDURA - TAP GRANEROS 66KV C1

Fecha Perturbacion : 20-12-2022 02:01

Fecha Normaliza : 20-12-2022 09:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP GRANEROS - SAN FCO DE MOSTAZAL 66KV C1

Nombre : TAP GRANEROS - SAN FCO DE MOSTAZAL 66KV C1

Fecha Perturbacion : 20-12-2022 02:01

Fecha Normaliza : 20-12-2022 09:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP GRANEROS - ESTRUCTURA 123 66KV C1 [EN_REVISION]

Nombre : TAP GRANEROS - ESTRUCTURA 123 66KV C1 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 20-12-2022 02:01

Fecha Normaliza : 20-12-2022 09:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 123 - SAN FCO DE MOSTAZAL 66KV C1 [EN_REVISION]

Nombre : ESTRUCTURA 123 - SAN FCO DE MOSTAZAL 66KV C1 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 20-12-2022 02:01

Fecha Normaliza : 20-12-2022 09:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - RANCAGUA - DOLE 66KV C1

Nombre : RANCAGUA - DOLE 66KV C1

Fecha Perturbacion : 20-12-2022 02:01

Fecha Normaliza : 20-12-2022 09:00

Protección : 21/21N, fase A a tierra a 12.6 Kms.

Interruptor : 52B3

Consumo : 25.9 MW

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - DOLE - TAP INDURA 66KV C1

Nombre : DOLE - TAP INDURA 66KV C1

Fecha Perturbacion : 20-12-2022 02:01

Fecha Normaliza : 20-12-2022 09:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Graneros

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

-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 del 52B3 S/E Rancagua, correspondiente a línea 66KV Rancagua - San Francisco de Mostazal, afectando los consumos de S/E Graneros, INDURA y EFE Graneros

-Acciones Inmediatas: Interrogación de protecciones y recorrido de la línea.

-Hechos Sucuidos: .**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .**Afecta SSCC:****Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

INDURA / Perd. Estm. de Potencia: 6.9 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 1

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 18 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 18318

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-12-2022 02:01




Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-12-2022 09:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-12-2022 07:12

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004651-2022004653 20.12.2022 LT RANCAGUA - SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 66KV LT SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINE 66KV VF.pdf (/informe_fallas/download_file/63a14e43ad651f562c740c39/IF 2022004651-2022004653 20.12.2022 LT RANCAGUA - SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 66KV LT SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINE 66KV VF.pdf)	09/01/2023 16:26:35
 Anexos.zip (/informe_fallas/download_file/63a14e43ad651f562c740c39/Anexos.zip)	09/01/2023 16:26:41
 Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/63a14e43ad651f562c740c39/Eventos.zip)	09/01/2023 16:26:46

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 20-12-2022 06:37

Finalizado

Número:

2022004653

Solicitante:

Guillermo Recabal P.

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINE 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 233 - ESTRUCTURA 241 66KV C1

Nombre : ESTRUCTURA 233 - ESTRUCTURA 241 66KV C1

Fecha Perturbacion : 20-12-2022 03:39

Fecha Normaliza : 20-12-2022 03:41

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 0

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 241 - TAP HOSPITAL 66KV C1

Nombre : ESTRUCTURA 241 - TAP HOSPITAL 66KV C1

Fecha Perturbacion : 20-12-2022 03:39

Fecha Normaliza : 20-12-2022 03:41

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 8.76 MW

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - SAN FCO DE MOSTAZAL - ESTRUCTURA 233 66KV C1

Nombre : SAN FCO DE MOSTAZAL - ESTRUCTURA 233 66KV C1

Fecha Perturbacion : 20-12-2022 03:39

Fecha Normaliza : 20-12-2022 03:41

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 14 MW

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - SAN FCO DE MOSTAZAL - ESTRUCTURA 185 66KV C1 [EN_REVISION]

Nombre : SAN FCO DE MOSTAZAL - ESTRUCTURA 185 66KV C1 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 20-12-2022 03:39

Fecha Normaliza : 20-12-2022 03:41

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 0

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 185 – ESTRUCTURA 233 66KV C1 [EN_REVISION]

Nombre : ESTRUCTURA 185 – ESTRUCTURA 233 66KV C1 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 20-12-2022 03:39

Fecha Normaliza : 20-12-2022 03:41

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 0

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP HOSPITAL - PAINE 66KV C1

Nombre : TAP HOSPITAL - PAINE 66KV C1

Fecha Perturbacion : 20-12-2022 03:39

Fecha Normaliza : 20-12-2022 03:41

Protección : .

Interruptor : 52B2

Consumo : 0

Comentario : .

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Mostazal

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Apertura por protecciones de interruptor 52B2 de S/E Paine. Durante maniobras de recuperación de consumo de S/E Graneros asociada a IF 2022004651, al cerrar interruptor 52B2 de S/E Mostazal, abre 52B2 de S/E Paine, afectando los consumos de S/E Hospital (8,76 MW) y Mostazal (14 MW).

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: .

-Acciones Inmediatas: Se inician maniobras de recuperación de consumos en coordinación con Coordinador Eléctrico Nacional.

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 23 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 14952

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-12-2022 03:39




Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-12-2022 03:41

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-12-2022 03:41

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004651-2022004653 20.12.2022 LT RANCAGUA - SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 66KV LT SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINE 66KV VF.pdf (/informe_fallas/download_file/63a166d5ad651f5634570c9c/IF 2022004651-2022004653 20.12.2022 LT RANCAGUA - SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 66KV LT SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINE 66KV VF.pdf)	09/01/2023 16:25:26
 Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/63a166d5ad651f5634570c9c/Eventos.zip)	09/01/2023 16:25:36
 Anexos.zip (/informe_fallas/download_file/63a166d5ad651f5634570c9c/Anexos.zip)	09/01/2023 16:25:44

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 20-12-2022 06:04

Finalizado

Número:

2022004652

Solicitante:

Efraín Delgado Currín

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C2

Nombre : S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C2

Fecha Perturbacion : 20-12-2022 03:39

Fecha Normaliza : 20-12-2022 03:48

Protección : .

Interruptor : 52C2

Consumo : .

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Mostazal

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

se investiga

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Interruptores

- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** Apertura por protecciones del 52C2 alimentador PADELPA de S/E San Francisco de Mostazal. al momento de la falla Papelera del Pacifico se encontraba inyectando al sistema 9MW aprox.
- Acciones Inmediatas:** Recuperación en coordinación con Papelera del Pacifico.
- Hechos Sucidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

Afecta Protecciones:

Consumo:


Retorno Automatico:



Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

Fecha / Hora Estimada Retorno:

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004651-2022004653 20.12.2022 LT RANCAGUA - SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 66KV LT SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINE 66KV VF.pdf (/informe_fallas/download_file/63a17751ad651f2d03a97fcd/IF 2022004651-2022004653 20.12.2022 LT RANCAGUA - SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 66KV LT SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINE 66KV VF.pdf)	09/01/2023 17:02:56

Archivo	Fecha Subida
 Anexos.zip (/informe_fallas/download_file/63a17751ad651f2d03a97fcd/Anexos.zip)	09/01/2023 17:03:02
 Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/63a17751ad651f2d03a97fcd/Eventos.zip)	09/01/2023 17:03:08

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-12-2022 17:11

Finalizado

Número:

2022004843

Solicitante:

ALEXANDER BENGAMIN GAJARDO PALMA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2022004651

SubEstación:

S/E GRANEROS

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 20-12-2022 02:01

Fecha Normaliza : 20-12-2022 08:14

Protección : 21/21N, fase A a tierra

Interruptor : 52B3

Consumo : 16.15

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Rancagua

Codegua

Graneros

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: .

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 16.15 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 17976

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-12-2022 02:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-12-2022 08:14

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-12-2022 07:12

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
📄 2022004843.pdf (/informe_fallas/download_file/63adee3fad651f3a911dd092/2022004843.pdf)	29/12/2022 17:59:32
📄 Incidente Anexo IF5D 20221220 Final.zip (/informe_fallas/download_file/63adee3fad651f3a911dd092/Incidente Anexo IF5D 20221220 Final.zip)	29/12/2022 17:59:46

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 06-01-2023 10:49

Pendiente

Número:

2023000068

Solicitante:

PABLO ANDRES MORALES VASQUEZ

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2022004653

SubEstación:

S/E HOSPITAL

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 20-12-2022 03:39

Fecha Normaliza : 20-12-2022 03:41

Protección : Protección

Interruptor : 52B2 de S/E Paine

Consumo : 9,5

Comentario : Apertura por protecciones de interruptor 52B2 de S/E Paine. Durante maniobras de recuperación de consumo de S/E Graneros asociada a IF 2022004651, al cerrar interruptor 52B2 de S/E Mostazal, abre 52B2 de S/E Paine, afectando los consumos de S/E Hospital y Mostazal.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Paine

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

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

-**Elemento:** Conductores

-**Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase

-**Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-**Fenómeno Físico:**

-**Elemento:** CGE no se pronuncia en fallas externas

-**Fenómeno Eléctrico:**

-**Operación de los interruptores:**

Observaciones:

-**Observaciones:** .

-**Acciones Inmediatas:** .

-**Hechos Sucidos:** .

-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .

-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 9.5 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 8938

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático



Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-12-2022 03:39

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-12-2022 03:41

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Formato bloques Dx falla 52B2 SE Paine IF 2022004653_20-12-2022.xlsx (/informe_fallas/download_file/63b825c5ad651f5d322a32ff/Formato bloques Dx falla 52B2 SE Paine IF 2022004653_20-12-2022.xlsx)	06/01/2023 10:51:27
 IT.20037.CL-AX.01.docx (/informe_fallas/download_file/63b825c5ad651f5d322a32ff/IT.20037.CL-AX.01.docx)	06/01/2023 10:51:27

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-12-2022 15:42

Finalizado

Número:

2022004863

Solicitante:

ALEXANDER BENGAMIN GAJARDO PALMA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2022004653

SubEstación:

S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 20-12-2022 03:39

Fecha Normaliza : 20-12-2022 03:41

Protección : .

Interruptor : 52B2

Consumo : 13.94

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Graneros

Mostazal

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

- Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
- Elemento:** Conductores
- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:



- Fenómeno Físico:** .
- Elemento:** "CGE no se pronuncia en fallas externas
- Fenómeno Eléctrico:** .
- Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

- Observaciones:** .
- Acciones Inmediatas:** .
- Hechos Sucedidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:****Afecta Protecciones:****Consumo:****Distribuidoras Afectadas****Retorno Automatico:****Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:****Fecha / Hora Estimada Retorno:****Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2022004863.pdf (/informe_fallas/download_file/63af2c3bad651f6d87d75536/2022004863.pdf)	06/01/2023 14:49:31
 Incidencia Anexo IF5D final.zip (/informe_fallas/download_file/63af2c3bad651f6d87d75536/Incidencia Anexo IF5D final.zip)	06/01/2023 14:50:00

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 20-12-2022 16:53

Finalizado

Número:

2022004670

Solicitante:

Roberto Carlos Aguilera Grandon

Empresa:

ENERGÍA PACÍFICO S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER ENERGIA PACIFICO

Afecta a todas las unidades**Potencia:**

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:**Zona Afectada**

OHiggins

Comuna

Mostazal

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Balckout del sistema

Comentarios Tipo Causa:

Black Out por falla en conductor cortado de la linea 66kV Graneros - Paine

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Cables aislados o de poder línea**-Fenómeno Eléctrico:** Sincronización**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Según informa CGE, conductor cortado de linea de 66kV Graneros - Paine**-Elemento:** Según informa CGE, conductor cortado de linea de 66kV Graneros - Paine**-Fenómeno Eléctrico:** Información del fenómeno físico no lo majeamos, dado que fue una falla externa de CGE.**-Operación de los interruptores:** Nuestras protecciones operan conforme a lo esperado.**Observaciones:**

-Observaciones: el corte de energía dejó a central energía pacífico y papelera pacífico sin energía eléctrica durante 3.33 hrs. Falla fue de origen externa.

-Acciones Inmediatas: Se obtiene información con el CEN y CGE de lo ocurrido. Se embanca caldera para evitar pérdida de nivel de agua de la caldera así evitar daños mayores. Se toma contacto con CGE para volver a energizar planta una vez corregida la falla externa.


-Hechos Sucuidos: 03:30 hrs central energía pacífico operando en forma normal a plena carga. 3:36 hrs se produce un black out general en central Energía Pacífico afectando a nuestro cliente Compañía papelera pacífico, quienes también quedan sin energía eléctrica. Se obtiene información del COT de CGE, informándonos que de un conductor cortado en lineal de 66 kV Graneros - Paine 03:41 hrs En coordinación con CGE se cierra interruptor 52c2 de SE Mostazal para energizar central Energía Pacífico y cliente Papelera pacífico. 06:01 hrs sincronizado del turbogenerador. 07:00 hrs Planta papelera engancha hoja. La falla generó una pérdida de 3.33 hrs con central y papelera fuera de servicio.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No tenemos acciones correctivas, dado que son maniobras externas a nosotros. Se ha solicitado a CGE previa coordinación o comunicación con nosotros cuando existan maniobras de parte de ellos.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:****Afecta Protecciones:****Consumo:****Distribuidoras Afectadas****Retorno Automático:****Estado Operativo:****Estado Operativo Efectivo:****Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:****Fecha / Hora Estimada Retorno:****Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe de falla 20 diciembre 2022.pdf (/informe_fallas/download_file/63a20e2ead651f551e2b5891/Informe de falla 20 diciembre 2022.pdf)	21/12/2022 16:29:37

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 23-12-2022 13:21

Anulada

Número:

2022004733

Solicitante:

Sebastian Derteano

Empresa:

EMPRESA DE LOS FERROCARRILES DEL ESTADO

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

TAP GRANEROS (EFE) - GRANEROS (FFCC) 66KV [EN_REVISION]

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP GRANEROS (EFE) - EST. 8 66 KV C1 [EN_REVISION]

Nombre : TAP GRANEROS (EFE) - EST. 8 66 KV C1 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 19-12-2022 03:58

Fecha Normaliza : 24-12-2022 05:00

Protección : fusible tap graneros

Interruptor : fusible tap graneros

Consumo : traccion y sistemas ferroviarios

Comentario : evento afecta suministro de tracción y sistemas de telecomunicaciones y seguridad (señalización y cruces a nivel), los que operan mediante respaldo diesel por personal en terreno

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Graneros

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Robo de conductores

Causas**-Fenómeno Físico:** Robo o hurto.**-Elemento:** Conductores**-Fenómeno Eléctrico:** Desbalance de tensión**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** robo de conductores en linea de 66kV**-Elemento:** conductor de cobre #2AWG

-Fenómeno Eléctrico: Pérdida de tensión en fase 2

-Operación de los interruptores: protección fusible en Tap off graneros opera

Observaciones:

-Observaciones: SE sufre robo de conductor entre estructura 2 y 3

-Acciones Inmediatas: Reposición de conductor y recuperación de continuidad eléctrica

-Hechos Sucidos: Reposición de conductor y recuperación de continuidad eléctrica

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Reposición de conductor y recuperación de continuidad eléctrica

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Reemplazo de línea por aluminio conforme a MNR NUP 2326, además de instalación de seccionador conforme a lo presentado en MNR NUP 2452

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA DE LOS FERROCARRILES DEL ESTADO / Perd. Estm. de Potencia: 4.5 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

19-12-2022 03:58

Fecha / Hora Estimada Retorno:

24-12-2022 05:00

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A., CGE S.A. y Energía Pacífico S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	20 de diciembre 2022
Hora	02:01hrs

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

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

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.3. Causa origen de la falla:

Falla en instalaciones de terceros, específicamente L66kV Tap Graneros – Graneros de propiedad de EFE. Específicamente corte conductor.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Externa

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	Ope6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	-
Fenómeno Eléctrico	(*)	-
Modo	(*)	-

(*) CGE Transmisión No se pronuncia respecto a falla en instalaciones de Terceros.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
6102	Codegua
6106	Graneros
6110	Mostazal
13402	Buin
13404	Paine

1.8. Reiteración

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE TRANSMISIÓN S.A CGE TRANSMISIÓN S.A
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: Ivan Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P17, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
SE Graneros	Transformador N°1 y N°2 66/15 kV	Barra 15kV	02:01hrs	07:12hrs
INDURA	Instalaciones de terceros	Arranque 66kV	02:01hrs	07:12hrs
SE San Fco Mostazal	Transformador N°1 66/15 kV	Barra 15kV	03:40hrs	03:41hrs
SE Hospital	Transformador N°1 66/15 kV	Barra 15kV	03:40hrs	03:41hrs
EFE Hospital	Instalaciones de terceros	Arranque 66kV	03:40hrs	03:41hrs

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

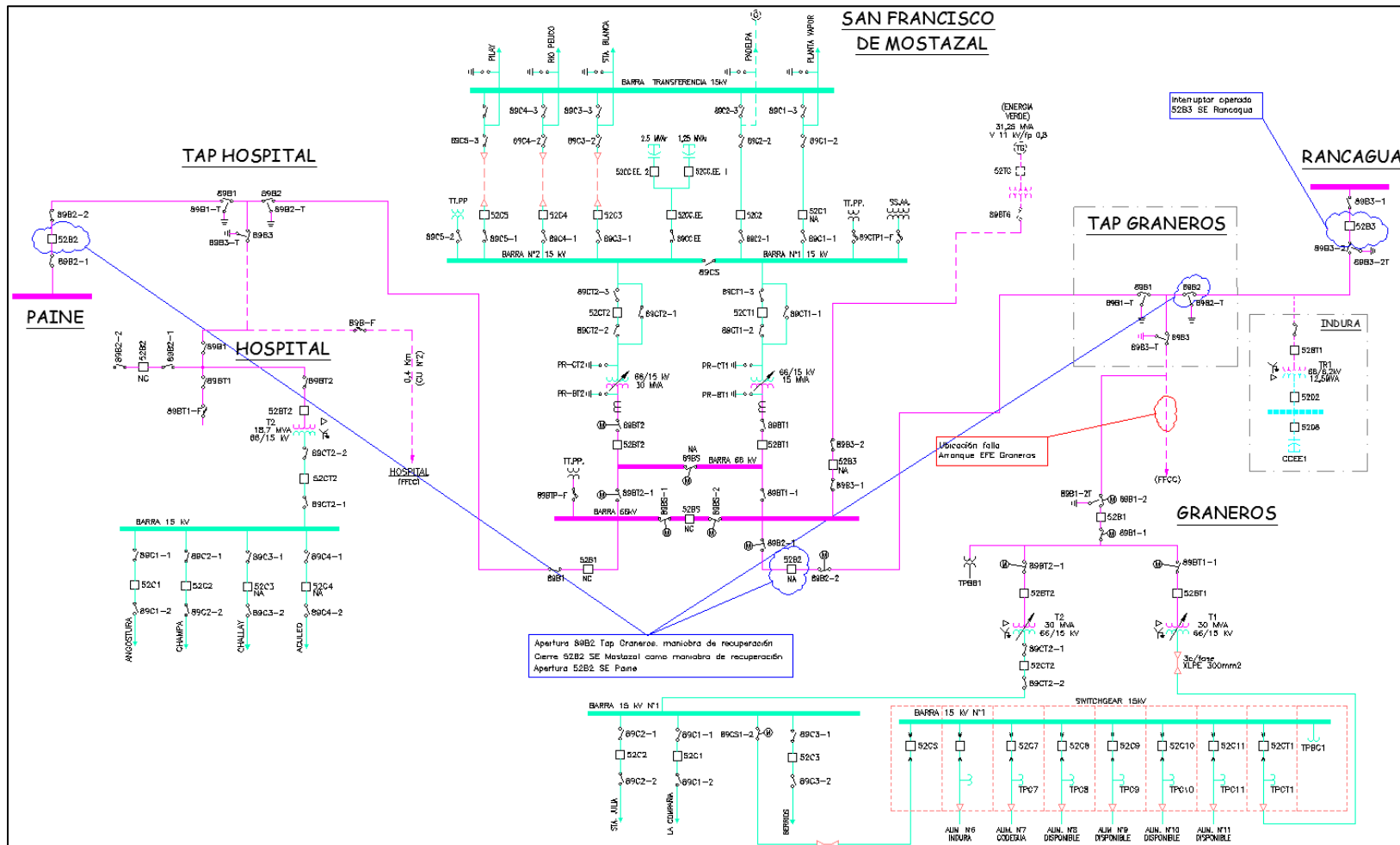


Figura 1; Diagrama Unilineal instalaciones afectadas y ubicación de la falla

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Desconexión forzada 52B3 SE Rancagua (02:01hrs)

Subestación	Instalación	MW	Circuito	NEMA	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
SE Graneros	Transformador N°1	3,9	La Compañía	52C1	02:01hrs	05:38hrs	Consumos pertenecientes a CGE Distribución
		3,2	Sta. Julia	52C2	02:01hrs	04:49hrs	
		3,05	Berrios	52C3	02:01hrs	05:00hrs	
	Transformador N°2	5	INDURA	52C6	02:01hrs	08:00hrs	
		3,6	Codegua	52C7	02:01hrs	06:10hrs	
TAP Graneros	Arranque EFE	0,1	Arranque EFE		02:01hrs	27.12.2022 03:30hrs	EFE Graneros
INDURA	Arranque INDURA	6,96	Arranque INDURA		02:01hrs	07:11hrs	INDURA
TOTAL		25,81					

ENS: 1129,881 MWH.

Desconexión forzada 52B2 SE Paine (03:40hrs)

Subestación	Instalación	MW	Circuito	NEMA	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
SE Hospital	Transformador N°2	1,89	Angostura	52C1	03:40hrs	03:41hrs	Consumos pertenecientes a CGE Distribución
		3,86	Champa	52C2	03:40hrs	03:41hrs	
		3,75	Challay	52C3	03:40hrs	03:41hrs	
SE Hospital	Arranque EFE	0,1	Arranque EFE		03:40hrs	03:41hrs	EFE Hospital
SE San Fco. Mostazal	Transformador	-8,97	PADELPA	52C2	03:40hrs	03:41hrs	Energia Pacifico
	Transformador N°2	5,54	Sta. Blanca	52C3	03:40hrs	03:41hrs	
		3,1	Rio Peuco	52C4	03:40hrs	03:41hrs	
		5,3	Pilay	52C5	03:40hrs	03:41hrs	
TOTAL		23,54					

ENS: 0,392 MWH.

Nota: Las pérdidas de consumo informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistemas de CGE Transmisión S.A. (Cabecera de alimentadores), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Rancagua	Operación por protecciones interruptor 52B3 línea hacia SE Paine afectando los consumos de SE Graneros, arranque EFE Graneros e INDURA.	02:01
INICIANDO MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN		
	Inspección L66kV Rancagua – Tap Graneros, sin novedad, se confirma conductor sobre la aislación, estructuras sin daños y despejada, se solicita prueba de energización y recuperación de consumos	03:10
Tap Graneros	Apertura manual desconectador 89B2 línea hacia SE Rancagua	03:37
Graneros	Apertura manual como maniobra de recuperación interruptores 52CT1 y 52CT2 generales de MT	03:39
San Fco. Mostazal	Cierre manual como maniobra operacional de recuperación interruptor 52B2 SE San Fco. Mostazal	03:39
Paine	Apertura por protecciones interruptor 52B2 SE Paine, afectando los consumos de SE Hospital, Arranque EFE Hospital y SE San Fco Mostazal.	03:40
San Fco. Mostazal	Apertura manual interruptor 52B2 SE San Fco. Mostazal como maniobra de recuperación	03:41
Paine	Cierre manual interruptor 52B2 línea hacia SE Rancagua. Se recupera los consumos de SE Hospital, Arranque EFE Hospital y SE San Fco Mostazal.	03:41
Graneros	Apertura manual por recuperación de suministro interruptor 52C3 Cto Berrios	03:44
Arranque EFE Graneros	<u>En inspección realizada a SE Graneros y Arranque EFE Graneros, se detecta conductor cortado y en el suelo en línea arranque EFE de propiedad de EFE.</u>	04:20
Graneros	Apertura manual por recuperación de suministro interruptor 52C2 Cto Santa Julia	04:49
Graneros	Mediante maniobras en redes de MT se recupera el 100% de los consumos asociados al 52C2 Cto Santa Julia SE Graneros mediante el 52C5 Cto El Arrozal SE Tuniche.	04:49
Graneros	Apertura manual por recuperación de suministro interruptor 52C1 Cto La Compañía	04:50
Tap Graneros	Apertura manual desconectador 89B3 línea hacia SE Graneros y arranque EFE Graneros	05:00
Graneros	Mediante maniobras en redes de MT se recupera el 100% de los consumos asociados al 52C3 Cto Berrios SE Graneros al 52C6 Cto La Palma SE Alameda.	05:00
EFE Graneros	EFE confirma abiertas y bloqueadas sus instalaciones 152 y 189 Monte en EFE Graneros	05:03
Graneros	Cierre manual 52C2 Cto. Sta. Julia, se energizan barra MT y se recuperan SSAA de la subestación	05:06
Graneros	Apertura manual interruptor 52B1 llegada a SE Graneros	05:10
Graneros	Apertura manual desconectador 89B1-2 SE Graneros lado línea arranque EFE	05:11
	Se inicia trabajos de apertura de puentes en estructura N°2 arranque hacia EFE. Se inician labores de apertura de puentes en línea de 66kV	05:30
Graneros	Mediante maniobras en redes de MT se recupera consumos asociados 52C1 Cto La Compañía SE Graneros mediante el 52C7 Cto Tuncahue SE Alameda.	05:38
Graneros	Apertura manual interruptor 52C7 Cto Codegua SE Graneros y recuperación de consumos de este alimentador mediante redes de MT	06:10
Graneros	Apertura manual interruptor 52C6 Cto. INDURA como maniobra de recuperación	07:01
NORMALIZACION DE INSTALACIONES		
	Finalizados trabajos de apertura de puentes en estructura N°2. En condiciones de normalizar SE Graneros	07:05
Graneros	Cierre manual desconectador 89B1-2 SE Graneros lado línea arranque EFE	07:07
Tap Graneros	Cierre manual desconectador 89B2 línea hacia SE Rancagua	07:08
Tap Graneros	Cierre manual desconectador 89B3 línea Arranque EFE Graneros y SE Graneros	07:09

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

Rancagua	Cierre manual interruptor 52B3, se energiza L66kV Rancagua – Tap Graneros – San Fco Mostazal y se recupera el 100% de los consumos pertenecientes a INDURA	07:11
Graneros	Cierre manual interruptor 52B1, se energiza en vacío barra de 66kV y T1 y T2 de la subestación	07:12
Graneros	Apertura manual interruptor 52C2 Cto. Sta. Julia, se desenergiza la barra de MT y momentáneamente se desconectan los SSAA de la subestación	07:15
Graneros	Cierre manual interruptores 52CT1 y 52CT2 generales de MT energizando las barras de MT N°1 y N°2 y recuperando los SSAA de la subestación	07:16
Mostazal	Cierre manual interruptor 52B2 como maniobra para normalización de topología de paño C7 de SE Graneros	07:23
Graneros	Cierre manual interruptor 52C7 Cto. Codegua. Se normaliza la topología de este alimentador	07:25
Mostazal	Apertura manual interruptor 52B2	07:26
Graneros	Cierre manual interruptor 52C1 Cto. La Compañía. Se normaliza la topología de este alimentador	07:55
Graneros	Cierre manual interruptor 52C6 Cto. Indura. Se recupera el 100% de los consumos de este alimentador	08:00
Graneros	Cierre manual interruptor 52C2 Cto. Santa Julia. Se normaliza la topología de este alimentador	08:25
Graneros	Cierre manual interruptor 52C3 Cto. Berrios. Se normaliza la topología de este alimentador	08:39

CANCELACIÓN DE SODI 232 DÍA 22-12-2022		
EFE Graneros	EFE Graneros confirma finalizados los trabajos en sus instalaciones, solicitar cancelar SODI por desconexión de instalaciones y solicita cierre de puentes para energizar sus instalaciones.	16:17
Maniobras de transferencia de carga de S/E Graneros, por normalización de LT 66 kV Graneros – EFE Graneros. Día 26-12-2022		
Graneros	Apertura manual 52C2 Cto. Santa Julia. Consumos transferidos hacia 52C5 Cto. Arrozal de S/E Tuniche.	21:56
Graneros	Apertura manual 52C3 Cto. Berrios. Consumos transferidos hacia 52C6 Cto. Indura de S/E Graneros.	22:22
Graneros	Apertura manual 52C6 Cto. Indura. Consumos transferidos hacia 52C6 Cto. La Palma de S/E Alameda.	22:58
Maniobras de transferencia de carga de S/E Graneros, por normalización de LT 66 kV Graneros – EFE Graneros. Día 27-12-2022		
Graneros	Apertura manual 52C7 Cto. Codegua. Consumos transferidos hacia 52C1 Cto. La Compañía de S/E Graneros.	00:00
Graneros	Apertura manual 52C1 Cto. La Compañía. Consumos transferidos hacia 52C3 Cto. Santa Blanca de S/E Mostazal.	00:30
Graneros	Apertura manual interruptor 52CT1 Gral MT T1.	01:20
Graneros	Apertura manual interruptor 52CT2 Gral MT T2.	01:21
Graneros	Apertura manual interruptor 52B1 Gral 66kV de T1 y T2	01:21
Tap Graneros	Apertura manual desconectador 89B3, Arranque Tap Graneros-EFE Graneros	01:23
Graneros	Apertura manual desconectador 89B1-2 SE Graneros lado línea arranque EFE	01:23
Graneros	Apertura manual interruptor 52BT1, Gral 66kV T1	01:54
Graneros	Apertura manual interruptor 52BT2, Gral 66kV T2	01:54
Graneros	Cierre manual interruptor 52C1 Cto. La Compañía. Se recuperan los SSAA de la subestación	01:54
Graneros	Se da inicio a labores de cierre de puentes en línea hacia EFE Graneros	02:00
Maniobras de normalización de LT 66 kV Graneros – EFE Graneros. Día 27-12-2022		
Graneros	Se confirma finalizados los trabajos, cerrados puentes en Arranque EFE Graneros.	02:58
Graneros	Cierre manual desconectador 89B1-2 SE Graneros lado línea arranque EFE	03:00

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

Tap Graneros	Cierre manual desconectador 89B3, Arranque Tap Graneros – EFE Graneros. Se informa a EFE para que normalice sus instalaciones	03:30
Graneros	Cierre manual interruptor 52B1 Gral 66kV T1 y T2, Energiza barra 66 kV en vacío.	03:31
Graneros	Cierre manual interruptor 52BT1, Gral 66kV T1. Se energiza en vacío T1	03:31
Graneros	Cierre manual interruptor 52BT2, Gral 66kV T2. Se energiza en vacío T2	03:31
Graneros	Apertura manual interruptor 52C1 Cto. La Compañía. Desenergiza barra MT N° 2	03:32
Graneros	Cierre manual interruptor 52CT1 Gral MT T1. Se energiza barra de MT N°1	03:32
Graneros	Cierre manual interruptor 52CT2 Gral MT T2. Se energiza barra de MT N°2	03:33
Graneros	Cierre manual interruptor 52C1 Cto. La Compañía. Se normaliza la topología de este alimentador	03:43
Graneros	Cierre manual interruptor 52C7 Cto. Codegua. Se normaliza la topología de este alimentador	03:55
Graneros	Cierre manual interruptor 52C6 Cto. Indura. Se normaliza la topología de este alimentador	04:17
Graneros	Cierre manual interruptor 52C3 Cto. Berrios. Se normaliza la topología de este alimentador	04:34
Graneros	Cierre manual interruptor 52C2 Cto. Santa Julia. Se normaliza la topología de este alimentador	04:39

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

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 311C	05:00:49.129	Rancagua	52B3	21(Zona1)	Temporizado	Fase A Tierra
SEL 311C	05:00:59.274	Rancagua	52B3	SOTF (Zona2)	Instantáneo	Fase A Tierra
SEL 311C	06:39:29.142	Paine	52B2	21(Zona2)	Temporizado	Fase A Tierra
SEL 311C	06:39:39.925	Paine	52B2	SOTF (Zona2)	Instantáneo	Fase A Tierra
SEL 351A	06:39:29.865	San Fco Mostazal	52C2	SV6	Temporizada	Fase A,B,C

7.2. Ajustes de protección en Formato Resumido.

SE Rancagua – Paño B3

Protección de Distancia		LINEA 66 KV Linea Paine (1) 52B3
Relé		311C
Conductor		11,3km Butte + 9,6km Alliance
Impedancia sec. Positiva secundario		1,11 L 53,67°
Impedancia sec. Cero secundario		5,16 L 78.11°
Longitud línea		20,6 Km
Relación TT/CC		400/5 80
Relación TT/PP Barra		69000:115 600
Características de fase		Mho
Características residual		Mho /Cuadrilatera
Angulo torque máximo		Angulo de línea
TANG		
Ko		1.257 L 30.75°
Primera zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	0,88 Ω sec / instantaneo (F)
Segunda zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	1,93 Ω sec / 0,4 seg (F)
Tercera zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	6,0 Ω sec / 1.6 seg (F)
Cuarta zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	0,3 Ω sec / 0,9 seg (R)
Primera zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	0,88 Ω sec / 3,5 Ω sec / instantaneo (F)
Segunda zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	1,93 Ω sec / 7.8 Ω sec / 0.4 seg (F)

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

Tercera zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	6,0 Ω sec / 7.8 Ω sec / 1.6 seg (F)
Cuarta zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	0,3 Ω sec / 7,8 Ω sec / 0,9 seg (R)
Corriente supervisión	Fase Zona 4 Residual	480 A primarios 3 Asec - 240 A primarios 40 A primarios
Reconexión		10 seg
Reposición		10 seg
Protección de Respaldo Sobrecorriente		LINEA 66 KV Linea Paine (1) 52B3
FASE		DIRECCIONAL (Forward)
Control de Torque		1
Tap		8
Time dial		1,2
Curva		U1 (Moderadamente Inversa)
Instantáneo		NO
RESIDUAL		
Control de Torque		1
Tap		0,75
Time dial		2
Curva		U1 (Moderadamente Inversa)
Instantáneo		NO
AJUSTE ESPECIAL		
TRIP		Z1T + Z2T + Z3T + Z4T + 51PT + 51GT
TRSOTF		M2P + Z2G + 50P1
SOTFD		10 seg
CRITERIOS	ZONA 1	80% Línea a San Fco de Mostazal. Equivalente a 41% Línea Paine.
	ZONA 2	100% Línea a San Fco de M + 50% T1 T2 de San Fco. M. Equivalente a 91% Línea Paine.
	ZONA 3	100% Línea a San Fco de M + 105% del T1 y 140% del T2 de San Francisco de Mostazal. Equivalente a 267% Línea Paine.
	ZONA 4	Hacia la barra 66 kv de S/E Rancagua.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

SE Paine – Paño B2.

PROTECCIONES DE DISTANCIA		LINEA 66 kV 52B2 - RANCAGUA	
Relé		311C	
Conductor		17,3km Butte + 12,5km Cu N°2 + 9,6km Alliance	
Z1		1,87 L 45,49°	
Z0		7,54 L 75,43°	
Longitud línea		39,40 KM	
Relación TT/CC		600/5	
Relación TT/PP Barra		69000/115	
Relación TP Barra		600	
Característica		Mho fase y Mho + Cuadrilatera residual	
Angulo torque máximo		(Angulo de línea)	
Ko		1,32 L 28,03°	
Primera zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	0,28 Ω sec / instantaneo	
Segunda zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	3,0 Ω sec / 0,6 seg	
Tercera zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	4,5 Ω sec / 2 seg	
Cuarta zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	0,4 Ω sec / 0,9 seg (REVERSE)	
Primera zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	0,28 Ω sec / 0,56 Ω sec / instantaneo	
Segunda zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	3,0 Ω sec / 6,2 Ω sec / 0,6 seg	
Tercera zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	4,5 Ω sec / 10,94 Ω sec / 2 seg	
Cuarta zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	0,40 Ω sec / 0,56 Ω sec / 0,9 seg (REVERSE)	
Corriente supervisión	Fase	240 A primarios - 2 A Secundarios	
	Residual	60 A primarios - 0,5 A Secundarios	
Reconexión		10 seg	
Reposición		10 seg	
Protección de Respaldo Sobrecorriente		LINEA 66 kV 52B2 - RANCAGUA	
FASE		DIRECCIONAL (Forward)	ADIRECCIONAL
Tap		4,08	4,08
Time dial		1,88 + 5 Ciclos = (SV7T)	SV6T + 25 Ciclos = (SV8T)
Curva		U1 (Moderadamente Inversa)	U1 (Moderadamente Inversa)
Instantáneo		NO	NO
RESIDUAL		DIRECCIONAL (Forward)	ADIRECCIONAL
Tap		0,4	0,4
Time dial		8	8 + 25 Ciclos (SV9T)
Curva		U1 (Moderadamente Inversa)	U1 (Moderadamente Inversa)
Instantáneo		NO	NO
AJUSTE ESPECIAL			
TRIP		Z1T + Z2T + Z3T + Z4T + SV7T + SV8T + SV9T + SV10T	
TRSOTF		M2P + Z2G + 50P1	
		50P1P=12,6 A secundarios	

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

SOFTD		10 seg.
AUXILIARES		SV6=51PT _ SV6PU=5 _ SV6DO=20 SV7=51PT*M2P _ SV7PU=5 _ SV7DO=20 SV8=SV6T _ SV8PU=25 _ SV8DO=20 SV9=51GT*32GF _ SV9PU=0 _ SV9DO=20 SV10=51GT _ SV10PU=25 _ SV10DO=20
CRITERIOS	ZONA 1 ZONA 2 ZONA 3	80% Línea Paine-Hospital 80% Línea Rancagua 120% Línea Rancagua

SE San Francisco de Mostazal – Paño 52C2.

Proteccion de Sobrecorriente, Frecuencia, sobre y baja tension 52C2, SEL351A.		
Relé		351A
Conductor		
Impedancia sec. Positiva sec.		10 L 62,4°
Impedancia sec. Cero sec.		10 L 81,2°
Longitud línea		0,4
Relación TT/CC		600/5 120
Relación TT/PP Barra		15000/√3-115,43 75
Relación TP Línea		15000/√3-115/√3 130
Reconexión		Sin Reconexión
Reposición		
SOBRECORRIENTES FORWARD (HACIA PACIFICO)		
51P	Pickup	10,05
51PC	Curva	U2
51PTD	Time dial	0,71
51PRS	Reset electromecánico	No
51PTC	Control Torque	32PF
50P2P	Pickup	6
67P2D	Delay	30 ciclos
67P2TC	Control Torque	32PF
50G2P	Pickup	0,5
67G2D	Delay	30 ciclos
67G2TC	Control Torque	32GF
SOBRECORRIENTES REVERSE (HACIA BARRA MT)		
50P1P	Pickup	6,5
67P1D	Delay	33
67P1TC	Control Torque	32PR

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

51GP	Pickup	0,1
51GC	Curva	C1
51GTD	Time dial	0,53
51GRS	Reset electromecánico	N
51GTC	Control Torque	32GR
ELEMENTOS DE VOLTAJE		
27PP (bajo voltaje de barra, ajuste L-L)	Pickup	160 V sec (12 kV L-L pri)
	Delay	50 ciclos
	SV3	27AB * 27BC * 27CA
Salida para Apertura	En TRIP	SV3T
27SP (bajo voltaje lado linea)	Pickup	26,8 V sec (3,5 kV pri)
	Delay	0 ciclos
Ecuacion utilizada		SV2 =CC * 27S * 3P59
59PP (sobre voltaje de barra, ajuste L-L)	Pickup	240 V sec (18 kV L-L pri)
	Delay	150 ciclos
	SV4	59AB * 59BC * 59CA
Salida para Apertura	En TRIP	SV4T
59P1P (sobre voltaje de barra, ajuste L-N)	Pickup	47 V sec (6,1 kV L-L pri)
	Delay	0 ciclos
Ecuacion utilizada		SV2 =CC * 27S * 3P59
ELEMENTOS DE FRECUENCIA		
81D1	Pickup	49 Hz
81D1D	Delay	4500 ciclos
81D2	Pickup	48 Hz
81D2D	Delay	750 ciclos
81D3	Pickup	47,5 Hz
81D3D	Delay	5 ciclos
81D4	Pickup	51,1 Hz
81D4D	Delay	4500 ciclos
81D5	Pickup	51,6 Hz
81D5D	Delay	250 ciclos
81D6	Pickup	52,1 Hz
81D6D	Delay	5 ciclos
ECUACION DE SALIDA	SV5	81D1T + 81D2T + 81D3T + 81D4T + 81D5T + 81D6T
Salida para Apertura	En TRIP	SV5T
TRIP Nota: SV6T corresponde a la orden de apertura desde SEL311C 52BT1 por sobretension residual, /SV7T corresponde a la orden de TRIP por apertura del 52CT1 o desde 52CT2 cuando 89CS esta cerrado.		51PT + 67P2T + 67P1T + (67G2T + 51GT) * LT1 + SV3T + SV4T + SV5T+ SV6T + /SV7T

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección.

7.3.1. SE Rancagua – Paño 52B3.

7.3.1.1. Protección Principal

Relé SEL 311C.

Elemento protegido (Dir. Adelante): LT Rancagua – Paine.

- **Reporte de Evento (Primera Operación).**

LINEA PAINE - SE RANCAGUA

Time: 12/20/2022 5:00:49.129000 AM

File: CEV_S16_R_L60_2.CEV

FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204

Event: AG T

Fault Location: 12.62

Frequency: 49.99 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle

Targets: ZONE1

Shot: 0

Currents: IA:228 IB:235 IC:230 IP:0 IG:1 3I2:10

Reporte de evento Relé *Schweitzer SEL311C* Paño 52B3 SE Rancagua.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

• **Registro oscilografico de evento.**



Registro oscilografico Relé Schweitzer SEL 311C Paño 52B3 Rancagua.

De acuerdo con el registro oscilografico anterior, se aprecia la activación del elemento de protección de distancia en zona 1, la cual da orden de Trip sobre el interruptor 52B3, confirmado su apertura por medio de la variable 52A = 0. Además, se activa el ciclo de reconexión automática (79CY=1).

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

- **Reporte de Evento (Segunda Operación).**

```
LINEA PAINE - SE RANCAGUA
Time: 12/20/2022 5:00:59.274000 AM
File: CEV_S16_R_L60_1.CEV
FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204
Event: AG T
Fault Location: 10.27
Frequency: 50.06 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: SOTF_ZONE2
Shot: 1
Currents: IA:0 IB:0 IC:0 IP:0 IG:0 3I2:0
```

Reporte de evento Relé *Schweitzer SEL311C* Paño 52B3 SE Rancagua.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

- **Registro oscilografico de evento.**



De acuerdo con el registro oscilografico se aprecia la segunda operación del Interruptor 52B3 de SE Rancagua por medio de su elemento de protección en zona 2, activando la función de cierre contra falla SOTF dando orden de apertura instantáneo 52A=0. finalmente, el interruptor queda en estado Lock Out.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204

CID=9875

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
157	12/08/22	15:06:02.233	52A	Asserted
156	12/08/22	16:38:44.449	OUT107	Asserted
155	12/08/22	16:38:44.449	79LO	Deasserted
154	12/08/22	16:38:44.449	79RS	Asserted
153	12/20/22	05:00:49.124	51G	Asserted
152	12/20/22	05:00:49.134	Z3G	Asserted
151	12/20/22	05:00:49.134	51P	Asserted
150	12/20/22	05:00:49.139	Z2G	Asserted
149	12/20/22	05:00:49.149	Z1G	Asserted
148	12/20/22	05:00:49.149	TRIP	Asserted
147	12/20/22	05:00:49.149	OUT101	Asserted
146	12/20/22	05:00:49.149	OUT103	Asserted
145	12/20/22	05:00:49.149	OUT107	Deasserted
144	12/20/22	05:00:49.149	79CY	Asserted
143	12/20/22	05:00:49.149	79RS	Deasserted
142	12/20/22	05:00:49.189	IN101	Deasserted
141	12/20/22	05:00:49.199	Z2G	Deasserted
140	12/20/22	05:00:49.199	Z1G	Deasserted
139	12/20/22	05:00:49.199	52A	Deasserted
138	12/20/22	05:00:49.199	Z3G	Deasserted
137	12/20/22	05:00:49.199	M3P	Asserted
136	12/20/22	05:00:49.204	OUT104	Asserted
135	12/20/22	05:00:49.214	M3P	Deasserted
134	12/20/22	05:00:49.219	51P	Deasserted
133	12/20/22	05:00:49.229	51G	Deasserted
132	12/20/22	05:00:49.399	SOTFE	Asserted
131	12/20/22	05:00:49.550	TRIP	Deasserted
130	12/20/22	05:00:49.550	OUT101	Deasserted
129	12/20/22	05:00:49.550	OUT103	Deasserted
128	12/20/22	05:00:59.194	CLOSE	Asserted
127	12/20/22	05:00:59.194	OUT102	Asserted
126	12/20/22	05:00:59.254	OUT104	Deasserted
125	12/20/22	05:00:59.269	51G	Asserted
124	12/20/22	05:00:59.269	52A	Asserted
123	12/20/22	05:00:59.269	CLOSE	Deasserted
122	12/20/22	05:00:59.269	IN101	Asserted
121	12/20/22	05:00:59.269	OUT102	Deasserted
120	12/20/22	05:00:59.274	51P	Asserted
119	12/20/22	05:00:59.279	Z3G	Asserted
118	12/20/22	05:00:59.284	Z2G	Asserted
117	12/20/22	05:00:59.284	SOTF	Asserted
116	12/20/22	05:00:59.284	SOTFT	Asserted
115	12/20/22	05:00:59.284	TRIP	Asserted
114	12/20/22	05:00:59.284	OUT101	Asserted
113	12/20/22	05:00:59.284	OUT103	Asserted
112	12/20/22	05:00:59.284	79LO	Asserted
111	12/20/22	05:00:59.284	79CY	Deasserted
110	12/20/22	05:00:59.289	Z1G	Asserted
109	12/20/22	05:00:59.319	IN101	Deasserted
108	12/20/22	05:00:59.329	Z2G	Deasserted
107	12/20/22	05:00:59.329	Z1G	Deasserted
106	12/20/22	05:00:59.329	SOTFT	Deasserted
105	12/20/22	05:00:59.329	52A	Deasserted
104	12/20/22	05:00:59.329	Z3G	Deasserted
103	12/20/22	05:00:59.329	M3P	Asserted
102	12/20/22	05:00:59.334	OUT104	Asserted
101	12/20/22	05:00:59.339	M3P	Deasserted
100	12/20/22	05:00:59.344	51P	Deasserted
99	12/20/22	05:00:59.354	51G	Deasserted
98	12/20/22	05:00:59.684	TRIP	Deasserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

97	12/20/22	05:00:59.684	OUT101	Deasserted
96	12/20/22	05:00:59.684	OUT103	Deasserted
95	12/20/22	06:23:27.764	CC	Asserted
94	12/20/22	06:23:27.764	OUT102	Asserted
93	12/20/22	06:23:27.769	CC	Deasserted
92	12/20/22	06:23:27.824	OUT104	Deasserted
91	12/20/22	06:23:27.839	51G	Asserted
90	12/20/22	06:23:27.839	52A	Asserted
89	12/20/22	06:23:27.839	IN101	Asserted
88	12/20/22	06:23:27.849	Z3G	Asserted
87	12/20/22	06:23:27.849	51P	Asserted
86	12/20/22	06:23:27.859	Z3G	Deasserted
85	12/20/22	06:23:27.859	M3P	Asserted
84	12/20/22	06:23:27.904	M3P	Deasserted
83	12/20/22	06:23:27.909	Z2G	Asserted
82	12/20/22	06:23:27.909	SOTFT	Asserted
81	12/20/22	06:23:27.909	TRIP	Asserted
80	12/20/22	06:23:27.909	Z3G	Asserted
79	12/20/22	06:23:27.909	OUT101	Asserted
78	12/20/22	06:23:27.909	OUT103	Asserted
77	12/20/22	06:23:27.949	IN101	Deasserted
76	12/20/22	06:23:27.959	Z2G	Deasserted
75	12/20/22	06:23:27.959	SOTFT	Deasserted
74	12/20/22	06:23:27.959	52A	Deasserted
73	12/20/22	06:23:27.959	Z3G	Deasserted
72	12/20/22	06:23:27.959	M3P	Asserted
71	12/20/22	06:23:27.964	OUT104	Asserted
70	12/20/22	06:23:27.969	M3P	Deasserted
69	12/20/22	06:23:27.974	51P	Deasserted
68	12/20/22	06:23:27.984	51G	Deasserted
67	12/20/22	06:23:28.169	OUT102	Deasserted
66	12/20/22	06:23:28.309	TRIP	Deasserted
65	12/20/22	06:23:28.309	OUT101	Deasserted
64	12/20/22	06:23:28.309	OUT103	Deasserted
63	12/20/22	06:24:04.962	CC	Asserted
62	12/20/22	06:24:04.962	OUT102	Asserted
61	12/20/22	06:24:04.967	CC	Deasserted
60	12/20/22	06:24:05.022	OUT104	Deasserted
59	12/20/22	06:24:05.037	51G	Asserted
58	12/20/22	06:24:05.037	52A	Asserted
57	12/20/22	06:24:05.037	IN101	Asserted
56	12/20/22	06:24:05.047	Z3G	Asserted
55	12/20/22	06:24:05.047	51P	Asserted
54	12/20/22	06:24:05.057	Z2G	Asserted
53	12/20/22	06:24:05.057	SOTFT	Asserted
52	12/20/22	06:24:05.057	TRIP	Asserted
51	12/20/22	06:24:05.057	OUT101	Asserted
50	12/20/22	06:24:05.057	OUT103	Asserted
49	12/20/22	06:24:05.097	IN101	Deasserted
48	12/20/22	06:24:05.107	Z2G	Deasserted
47	12/20/22	06:24:05.107	SOTFT	Deasserted
46	12/20/22	06:24:05.107	52A	Deasserted
45	12/20/22	06:24:05.107	Z3G	Deasserted
44	12/20/22	06:24:05.107	M3P	Asserted
43	12/20/22	06:24:05.112	OUT104	Asserted
42	12/20/22	06:24:05.117	M3P	Deasserted
41	12/20/22	06:24:05.122	51P	Deasserted
40	12/20/22	06:24:05.132	51G	Deasserted
39	12/20/22	06:24:05.366	OUT102	Deasserted
38	12/20/22	06:24:05.456	TRIP	Deasserted
37	12/20/22	06:24:05.456	OUT101	Deasserted
36	12/20/22	06:24:05.456	OUT103	Deasserted
35	12/20/22	10:10:40.840	CC	Asserted
34	12/20/22	10:10:40.840	OUT102	Asserted
33	12/20/22	10:10:40.845	CC	Deasserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

32	12/20/22	10:10:40.900	OUT104	Deasserted
31	12/20/22	10:10:40.916	52A	Asserted
30	12/20/22	10:10:40.916	IN101	Asserted
29	12/20/22	10:10:41.247	OUT102	Deasserted
28	12/20/22	10:10:50.948	SOTFE	Deasserted
27	12/20/22	10:32:38.251	OUT107	Asserted
26	12/20/22	10:32:38.251	79LO	Deasserted
25	12/20/22	10:32:38.251	79RS	Asserted
24	12/27/22	01:42:19.248	OUT107	Deasserted
23	12/27/22	01:42:19.248	79LO	Asserted
22	12/27/22	01:42:19.248	79RS	Deasserted
21	12/27/22	01:50:05.780	OUT107	Asserted
20	12/27/22	01:50:05.780	79LO	Deasserted
19	12/27/22	01:50:05.780	79RS	Asserted
18	12/27/22	02:07:37.043	OUT107	Deasserted
17	12/27/22	02:07:37.043	79LO	Asserted
16	12/27/22	02:07:37.043	79RS	Deasserted
15	12/27/22	04:23:38.448	OUT107	Asserted
14	12/27/22	04:23:38.448	79LO	Deasserted
13	12/27/22	04:23:38.448	79RS	Asserted
12	12/27/22	06:10:52.448	OUT107	Deasserted
11	12/27/22	06:10:52.448	79LO	Asserted
10	12/27/22	06:10:52.448	79RS	Deasserted
9	12/27/22	06:29:58.356	OUT107	Asserted
8	12/27/22	06:29:58.356	79LO	Deasserted
7	12/27/22	06:29:58.356	79RS	Asserted
6	12/27/22	06:39:13.568	OUT107	Deasserted
5	12/27/22	06:39:13.568	79LO	Asserted
4	12/27/22	06:39:13.568	79RS	Deasserted
3	12/27/22	06:57:06.938	OUT107	Asserted
2	12/27/22	06:57:06.938	79LO	Deasserted
1	12/27/22	06:57:06.938	79RS	Asserted

Segun el registro secuencial de eventos (Registro SER), se aprecia la activacion de zona 1 (Registro N°149), quien da orden de trip (Registro N°148), confirmandose estado abierto 52A=0 (Registro N°139), ademas se da inicio al ciclo de reconexion (Registro N°144).

Luego de terminado el ciclo de reconexion, se activa el elemento cierre contra falla SOTFT (Registro N°116), dando orden de Trip instantáneo (Registro N°115), confirmando la apertura 52A=0 en el registro N°105, quedando el equipo Lock Out por medio de la variable 79LO=1 (Registro N°112).

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

7.4. Análisis Actuación de Esquema de Protección.

7.4.1. SE Paine – Paño 52B2.

7.4.1.1. Protección Principal

Relé SEL 311C.

Elemento protegido (Dir. Adelante): LLTT Paine – Rancagua.

- **Reporte de Evento (Primera Operación).**

```

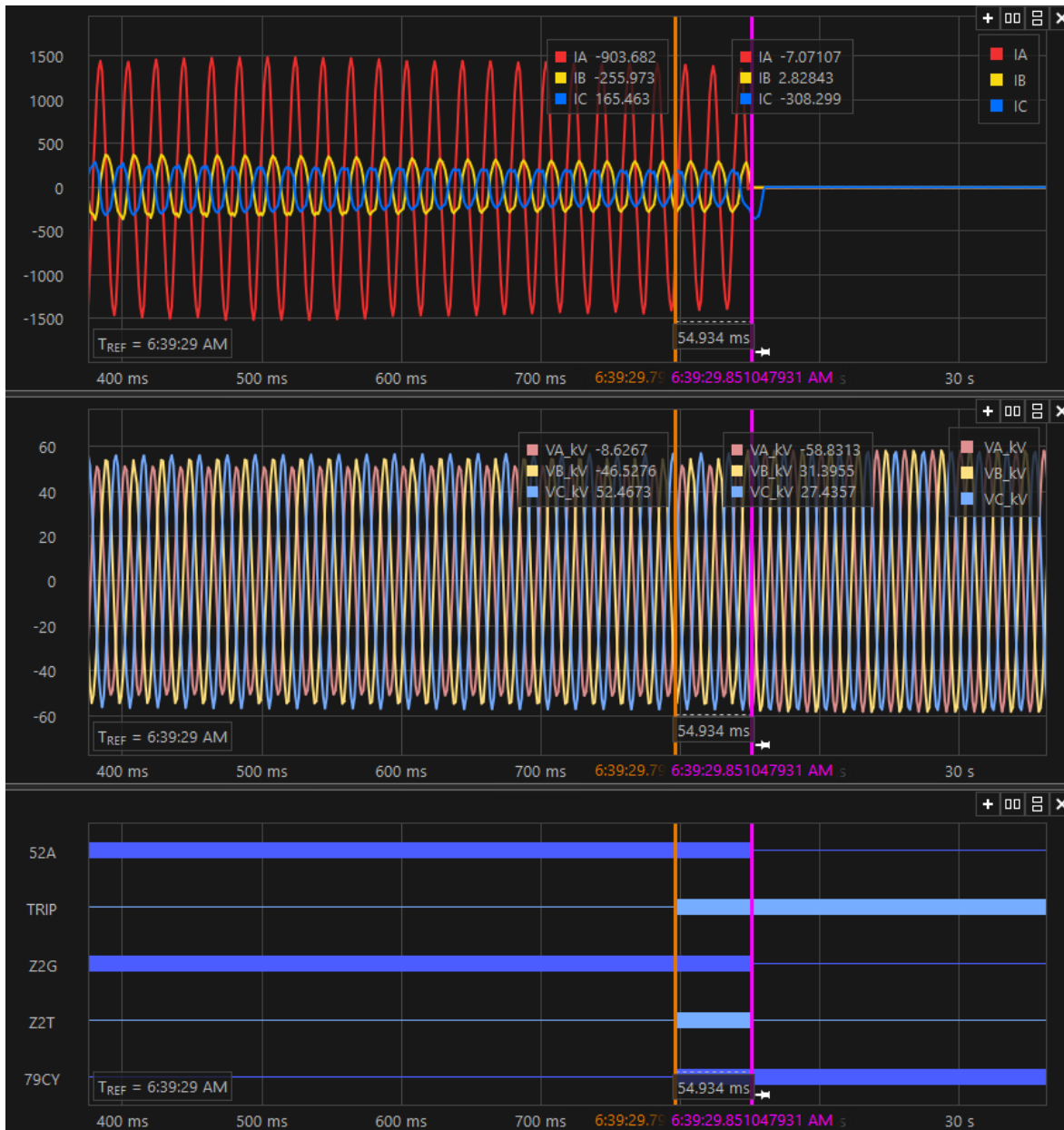
LINEA RANCAGUA - SE PAINE - RANCAGUA
Time: 12/20/2022 6:39:29.141999 AM
File: CEV_R_L60_3.CEV
FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728
Event: AG T
Fault Location: 21.01
Frequency: 50.07 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: ZONE2
Shot: 0
Currents: IA:1023 IB:230 IC:270 IP:1 IG:1007 3I2:604
  
```

Reporte de evento Relé *Schweitzer SEL311C* Paño 52B2 SE Paine.

En el reporte anterior muestra el horario de la operación del Interruptor 52B2 de SE Paine por medio de su elemento de distancia en zona 2, afectando fase A – Tierra.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

- **Registro oscilografico de evento.**



Registro Oscilografico Relé Schweitzer SEL 311C Paño 52B2 SE Paine.

De acuerdo con el registro oscilografico anterior, se aprecia la activación del elemento de protección de distancia Z2G, la cual da orden de Trip temporizado por medio del elemento Z2T sobre el interruptor 52B2, confirmado su apertura por medio de la variable 52A = 0. Además, se activa el ciclo de reconexión automática (79CY=1), la cual tiene su ciclo ajustado en 10 [s].

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

- **Reporte de Evento (Segunda Operación).**

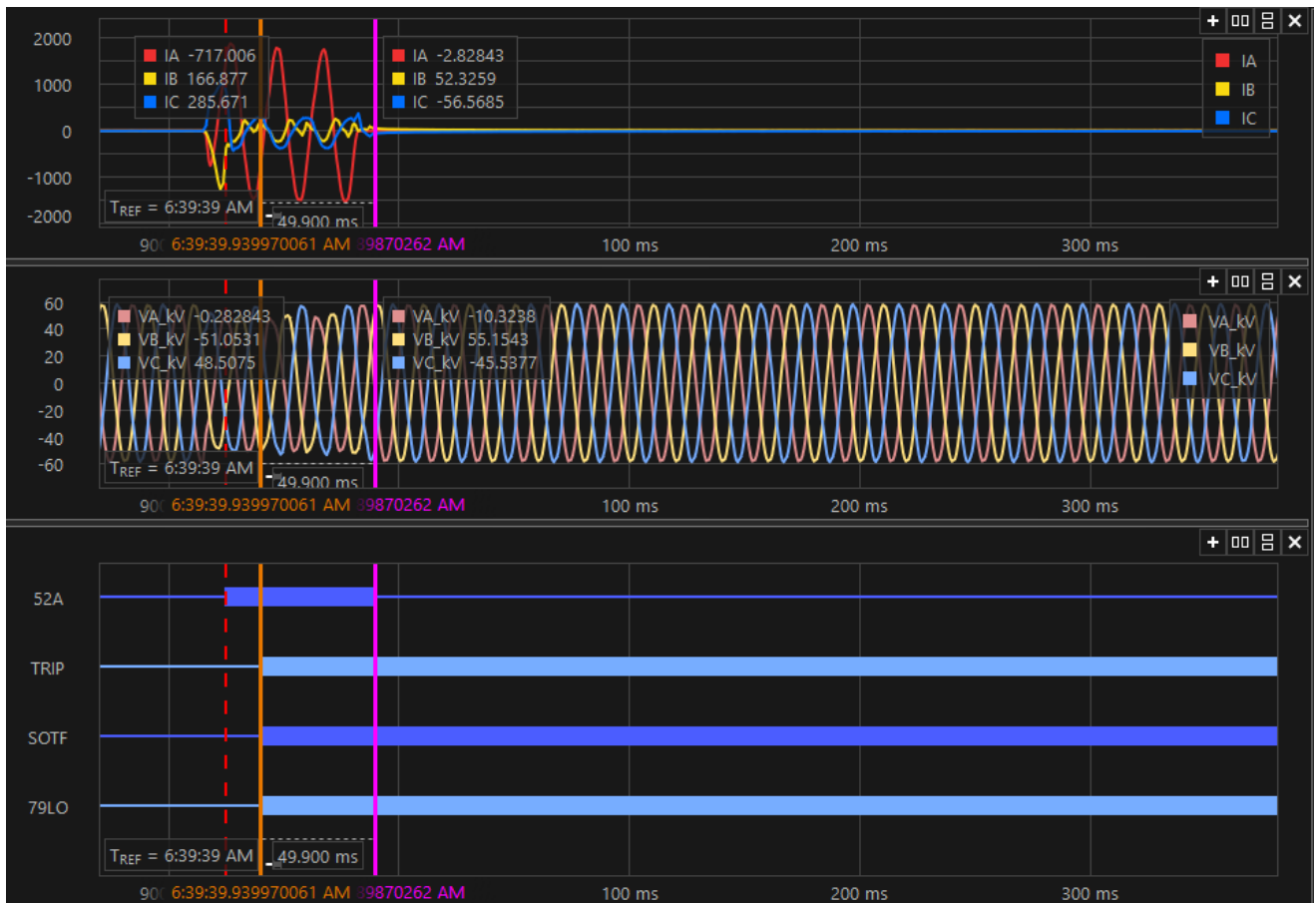
```
LINEA RANCAGUA - SE PAINE - RANCAGUA
Time: 12/20/2022 6:39:39.925000 AM
File: CEV_R_L60_2.CEV
FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728
Event: AG T
Fault Location: 19.31
Frequency: 50.1 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: SOTF ZONE2
Shot: 1
Currents: IA:1154 IB:114 IC:218 IP:1 IG:895 3I2:880
```

Reporte de evento Relé *Schweitzer SEL311C* Paño 52B2 SE Paine.

En el reporte anterior muestra el horario de la segunda operación del Interruptor 52B2 de SE Paine por medio de su función de cierre contra falla (SOTF) en zona 2, afectando fase A – Tierra.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

- **Registro oscilografico de evento.**



Registro Oscilografico Relé Schweitzer SEL 311C Paño 52B2 SE Paine.

Del registro oscilografico se aprecia la activación de protecciones en zona 2 activando la función de cierre contra falla SOTF dando orden de apertura instantáneo. Finalmente, el interruptor queda en estado Lock Out 52A=0.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

REGISTRO SECUENCIAL DE EVENTOS (SER).

SE PAINE - RANCAGUA
LINEA RANCAGUA

Date: 12/20/2022 Time: 11:18:28.279

FID=SEL-311C-R111-V0-Z005004-D20060728

CID=5746

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
85	12/07/2022	19:03:15.635	79RS	Deasserted
84	12/07/2022	21:41:15.328	RB1	Asserted
83	12/07/2022	21:41:15.333	RB1	Deasserted
82	12/07/2022	21:41:16.537	OUT103	Asserted
81	12/07/2022	21:41:16.537	79LO	Deasserted
80	12/07/2022	21:41:16.537	79RS	Asserted
79	12/14/2022	16:26:26.615	51P	Asserted
78	12/14/2022	16:26:26.630	51P	Deasserted
77	12/20/2022	06:39:29.137	51G	Asserted
76	12/20/2022	06:39:29.152	51P	Asserted
75	12/20/2022	06:39:29.177	Z3G	Asserted
74	12/20/2022	06:39:29.197	Z2G	Asserted
73	12/20/2022	06:39:29.796	Z2GT	Asserted
72	12/20/2022	06:39:29.796	TRIP	Asserted
71	12/20/2022	06:39:29.796	OUT101	Asserted
70	12/20/2022	06:39:29.796	OUT103	Deasserted
69	12/20/2022	06:39:29.796	OUT104	Asserted
68	12/20/2022	06:39:29.796	79CY	Asserted
67	12/20/2022	06:39:29.796	79RS	Deasserted
66	12/20/2022	06:39:29.841	IN101	Deasserted
65	12/20/2022	06:39:29.851	Z2GT	Deasserted
64	12/20/2022	06:39:29.851	Z2G	Deasserted
63	12/20/2022	06:39:29.851	52A	Deasserted
62	12/20/2022	06:39:29.851	Z3G	Deasserted
61	12/20/2022	06:39:29.856	IN102	Asserted
60	12/20/2022	06:39:29.861	51P	Deasserted
59	12/20/2022	06:39:29.881	51G	Deasserted
58	12/20/2022	06:39:30.051	SOTFE	Asserted
57	12/20/2022	06:39:30.795	TRIP	Deasserted
56	12/20/2022	06:39:30.795	OUT101	Deasserted
55	12/20/2022	06:39:30.795	OUT104	Deasserted
54	12/20/2022	06:39:39.830	CLOSE	Asserted
53	12/20/2022	06:39:39.830	OUT102	Asserted
52	12/20/2022	06:39:39.910	IN102	Deasserted
51	12/20/2022	06:39:39.920	51G	Asserted
50	12/20/2022	06:39:39.925	52A	Asserted
49	12/20/2022	06:39:39.925	CLOSE	Deasserted
48	12/20/2022	06:39:39.925	IN101	Asserted
47	12/20/2022	06:39:39.925	OUT102	Deasserted
46	12/20/2022	06:39:39.935	51P	Asserted
45	12/20/2022	06:39:39.940	Z2G	Asserted
44	12/20/2022	06:39:39.940	SOTF	Asserted
43	12/20/2022	06:39:39.940	SOTFT	Asserted
42	12/20/2022	06:39:39.940	TRIP	Asserted
41	12/20/2022	06:39:39.940	Z3G	Asserted
40	12/20/2022	06:39:39.940	OUT101	Asserted
39	12/20/2022	06:39:39.940	OUT104	Asserted
38	12/20/2022	06:39:39.940	79LO	Asserted
37	12/20/2022	06:39:39.940	79CY	Deasserted
36	12/20/2022	06:39:39.980	IN101	Deasserted
35	12/20/2022	06:39:39.990	Z2G	Deasserted
34	12/20/2022	06:39:39.990	SOTFT	Deasserted
33	12/20/2022	06:39:39.990	52A	Deasserted
32	12/20/2022	06:39:39.990	IN102	Asserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

31	12/20/2022	06:39:39.990	Z3G	Deasserted
30	12/20/2022	06:39:39.995	51P	Deasserted
29	12/20/2022	06:39:40.005	51G	Deasserted
28	12/20/2022	06:39:40.939	TRIP	Deasserted
27	12/20/2022	06:39:40.939	OUT101	Deasserted
26	12/20/2022	06:39:40.939	OUT104	Deasserted
25	12/20/2022	06:41:00.231	CC	Asserted
24	12/20/2022	06:41:00.231	OUT102	Asserted
23	12/20/2022	06:41:00.236	CC	Deasserted
22	12/20/2022	06:41:00.311	IN102	Deasserted
21	12/20/2022	06:41:00.326	51G	Asserted
20	12/20/2022	06:41:00.326	52A	Asserted
19	12/20/2022	06:41:00.326	IN101	Asserted
18	12/20/2022	06:41:00.331	51P	Asserted
17	12/20/2022	06:41:00.356	51P	Deasserted
16	12/20/2022	06:41:00.586	51G	Deasserted
15	12/20/2022	06:41:01.235	OUT102	Deasserted
14	12/20/2022	06:41:10.316	SOTFE	Deasserted
13	12/20/2022	06:41:30.299	OUT103	Asserted
12	12/20/2022	06:41:30.299	79LO	Deasserted
11	12/20/2022	06:41:30.299	79RS	Asserted
10	12/20/2022	10:22:15.536	RB2	Asserted
9	12/20/2022	10:22:15.541	RB2	Deasserted
8	12/20/2022	10:22:15.541	OUT103	Deasserted
7	12/20/2022	10:22:15.541	79LO	Asserted
6	12/20/2022	10:22:15.541	79RS	Deasserted
5	12/20/2022	10:27:24.633	RB1	Asserted
4	12/20/2022	10:27:24.638	RB1	Deasserted
3	12/20/2022	10:27:25.842	OUT103	Asserted
2	12/20/2022	10:27:25.842	79LO	Deasserted
1	12/20/2022	10:27:25.842	79RS	Asserted

De acuerdo en el registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°74 se produce la activación de protección de distancia Z2G (Registro N°74), la cual da orden de Trip en el registro N°72, abriendo el interruptor 52B2 confirmándose su apertura en el registro N°63 por la variable 52A=0. Además, en el registro N°68 se inicia el ciclo de reconexión, luego terminado el ciclo de reconexión se da orden de cierre automatico el registro N°50, se detecta la falla nuevamente activando el elemento de protección para cierre contra falla SOTF (Registro N°44), quien da orden de Trip de manera instantánea registro N°42, quedando el interruptor en estado Lock Out mediante la activación del elemento 79LO=1 (Registro N°38), confirmando el estado abierto del Interruptor por medio de la variable 52A=0 (Registro N°33).

Posterior se procede a recuperar en coordinación con el COT, quien da orden de cierre por SCADA por medio del comando CC (Registro N°25), confirmando el estado cerrado el Interruptor 52A=1 (Registro N°20).

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

7.5. Análisis Actuación de Esquema de Protección.

7.5.1. SE San Fco Mostazal – Paño 52C2.

7.5.1.1. Protección Principal

Relé SEL 351C.

Elemento protegido (Dir. Adelante): Cto Padelpa.

- Reporte de Evento.

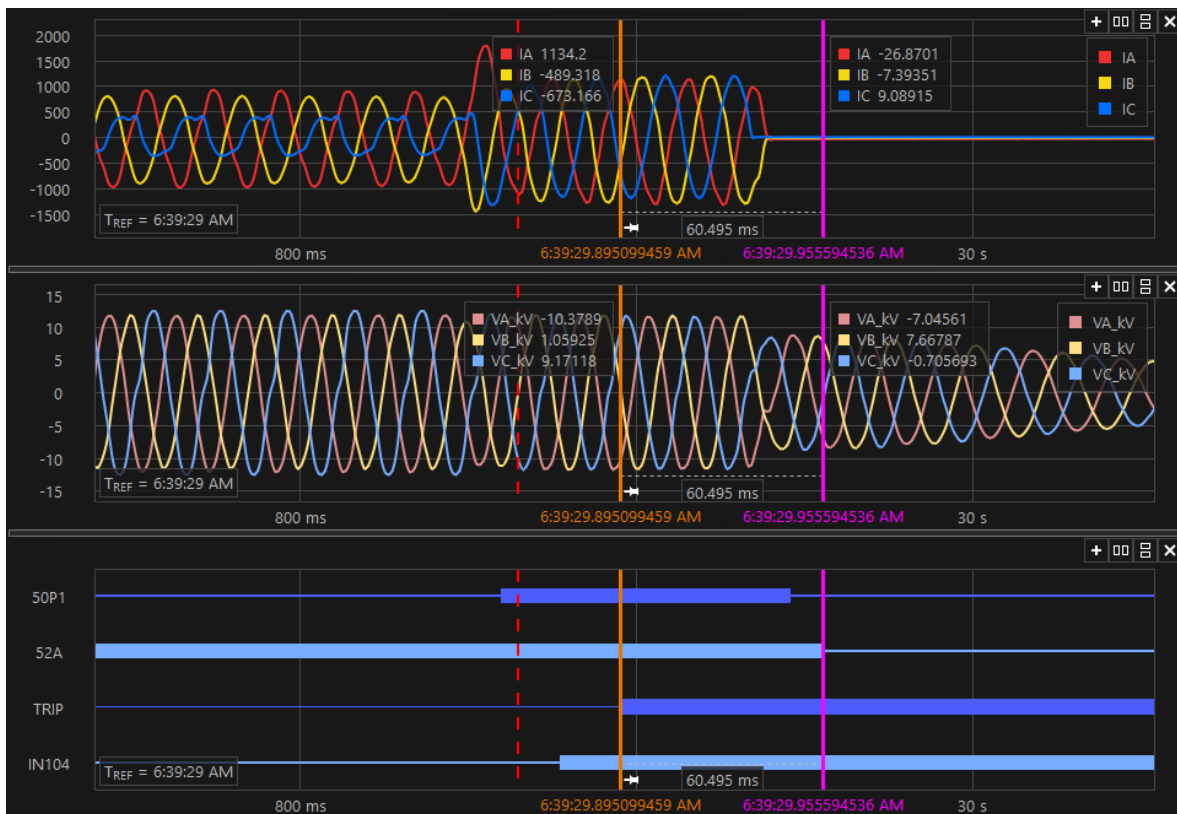
```
SE SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - 52C2 ALIMENTADOR  
PADELPA 15KV  
Time: 12/20/2022 6:39:29.865000 AM  
File: CEV_R_S16_L30_2.CEV  
FID=SEL-351A-R403-V0-Z009007-D20091028  
Event: ABC T  
Fault Location: -7.30  
Frequency: 50.08 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle  
Currents: IA:977 IB:771 IC:640 IN:2 IG:1 3I2:708
```

Reporte de Operación 52C2 SE San Francisco de Mostazal.

En el reporte anterior muestra el horario de la operación del Interruptor 52C2 de San Francisco de Mostazal por medio de IN104=SV6 desde el Relé311C.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

- Registro oscilografico de evento.



Registro Oscilografico Rele 351A 52C2 SE San Francisco de Mostazal.

De acuerdo con el registro oscilografico anterior, se aprecia la activacion de la entrada IN104=SV6 asociada al TRIP desde el SEL311C por su elemento de protección de sobretensión residual, mandando orden de Trip sobre el interruptor 52C2, por medio de la variable 52A=0.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

REGISTRO SECUENCIAL DE EVENTOS (SER).

52C2 ALIMENTADOR PADELPA 15KV Date: 12/20/22 Time: 18:40:55.019
SE SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
46	12/17/22	18:43:33.837	50P2	Asserted
45	12/17/22	18:43:33.862	50P2	Deasserted
44	12/20/22	06:39:29.155	50P2	Asserted
43	12/20/22	06:39:29.190	50P2	Deasserted
42	12/20/22	06:39:29.855	50P2	Asserted
41	12/20/22	06:39:29.860	50P1	Asserted
40	12/20/22	06:39:29.890	IN104	Asserted
39	12/20/22	06:39:29.895	OUT101	Asserted
38	12/20/22	06:39:29.895	OUT104	Asserted
37	12/20/22	06:39:29.895	TRIP	Asserted
36	12/20/22	06:39:29.945	50P2	Deasserted
35	12/20/22	06:39:29.945	50P1	Deasserted
34	12/20/22	06:39:29.945	IN101	Asserted
33	12/20/22	06:39:29.955	52A	Deasserted
32	12/20/22	06:39:29.975	81D3	Asserted
31	12/20/22	06:39:29.975	81D2	Asserted
30	12/20/22	06:39:29.975	81D1	Asserted
29	12/20/22	06:39:30.030	3P59	Deasserted
28	12/20/22	06:39:30.030	81D3	Deasserted
27	12/20/22	06:39:30.030	81D2	Deasserted
26	12/20/22	06:39:30.030	81D1	Deasserted
25	12/20/22	06:39:30.428	IN104	Deasserted
24	12/20/22	06:39:30.905	27S	Asserted
23	12/20/22	06:39:30.905	OUT106	Asserted
22	12/20/22	06:39:30.918	OUT101	Deasserted
21	12/20/22	06:39:30.918	OUT104	Deasserted
20	12/20/22	06:39:30.918	TRIP	Deasserted
19	12/20/22	06:39:31.101	SV3T	Asserted
18	12/20/22	06:39:31.107	OUT101	Asserted
17	12/20/22	06:39:31.107	OUT104	Asserted
16	12/20/22	06:39:31.107	TRIP	Asserted
15	12/20/22	06:39:39.934	3P59	Asserted
14	12/20/22	06:39:39.999	3P59	Deasserted
13	12/20/22	06:41:00.332	3P59	Asserted
12	12/20/22	06:41:00.737	SV3T	Deasserted
11	12/20/22	06:41:00.742	OUT101	Deasserted
10	12/20/22	06:41:00.742	OUT104	Deasserted
9	12/20/22	06:41:00.742	TRIP	Deasserted
8	12/20/22	06:47:36.047	OUT103	Asserted
7	12/20/22	06:47:36.047	CC	Asserted
6	12/20/22	06:47:36.052	CC	Deasserted
5	12/20/22	06:47:36.102	27S	Deasserted
4	12/20/22	06:47:36.102	OUT106	Deasserted
3	12/20/22	06:47:36.107	IN101	Deasserted
2	12/20/22	06:47:36.107	52A	Asserted
1	12/20/22	06:47:36.452	OUT103	Deasserted

De acuerdo en el registro secuencial de eventos (SER), en el registro 40 se activa la IN104 asociada al elemento de protección SV6 (Sobretensión Residual del SEL311C BT1), quien manda orden de trip en el registro N°37, confirmando estado abierto del Interruptor en el registro N°33 52A=0. Además se visualiza la activación del elemento de protección SV3T registro N°19, mandando orden de trip en el registro N°16.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No se consideran acciones correctivas.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No se consideran acciones correctivas.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes y registros analizados en los puntos anteriores, se concluye correcta la operación de las protecciones asociadas al paño 52B3 de SE Rancagua, 52B2 de SE Paine y 52C2 de SE San Francisco de Mostazal, ante la correcta activación de elementos de protección, generando la apertura de los Interruptores de acuerdo con los ajustes de protección implementados.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El martes 20 de diciembre de 2022 a las 02:01hrs se produce la apertura forzada por protecciones de los interruptores 52B3 de SE Rancagua afectando los consumos asociados a SE Graneros, EFE Graneros e Indura. Se procede con la revisión de las instalaciones entre Rancagua y Tap Graneros encontrando todo normal sin novedades, conductor sobre la aislación, estructuras en buen estado y línea despejada con lo cual se procede a aislar el tramo Tap Graneros-Mostazal. Se presume que la causa de falla es aislador con descargas. Con esto se toma la decisión de recuperar los consumos desde el extremo de Paine para lo cual se adecua la red en Tap Graneros dejando fuera el tramo Rancagua-Tap Graneros y cerrando el interruptor 52B2 de SE San Fco Mostazal en lo cual, acto seguido, opera el interruptor 52B2 de SE Paine

Con esta información, se procede a la revisión en SE Graneros y Arranque EFE Graneros, detectando en esta última, instalación de propiedad de EFE, conductor cortado en el piso, por lo cual se procede con las gestiones de desconexión del arranque y apertura de puentes con el fin de aislar la falla y recuperar SE Graneros.

La recuperación de los consumos se inicia a las 05:38hrs, quedando la totalidad de los consumos recuperados a las 07:11hrs.

Una vez abiertos los puentes en línea a nivel de 66kV se normalizan las instalaciones en SE Graneros quedando aislado el punto de falla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

Ya el día martes 27 de diciembre del 2022 y luego de la confirmación por parte de EFE, realizada la reparación de sus instalaciones, se procede con la transferencia de consumos de SE Graneros y la desconexión del arranque para el cierre de puentes. Los trabajos se ejecutaron entre las 02:00hrs y las 02.58hrs. Posterior a eso, se energiza el arranque EFE Graneros desde Tap Graneros, se energiza SE Graneros y se normaliza la topología de la zona siendo esto a las 04.39hrs.

11. ANEXOS.

- I. ANEXOS I. SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT)**
Se adjunta

- II. ANEXO IV. ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.**
Se adjunta



ANEXO V
INFORME DE FALLA
PRINT OUT

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

PRINT OUT

B2 SE Paine

Group Settings:

RID =SE PAINE - RANCAGUA TID =LINEA RANCAGUA
CTR = 120
CTRP = 120 PTR = 600.00 PTRS = 600.00
APP = 311C
Z1MAG = 3.74 Z1ANG = 45.49
Z0MAG = 15.08 Z0ANG = 75.43 LL = 39.40
E21P = 4 E21MG = 4 E21XG = 4
E50P = 1 E50G = N E50Q = N
E51P = Y E51G = Y E51Q = N
E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = N ESOTF = Y
EVOLT = N E25 = N E81 = N EFLOC = Y
ELOP = Y ECOMM = N E79 = 1 EZ1EXT = N
ECCVT = Y ESV = 10 ELAT = N EDP = 5
EDEM = THM EADVS = Y
Z1P = 0.28 Z2P = 3.00 Z3P = 4.50 Z4P = 0.40
50PP1 = 2.00 50PP2 = 2.00 50PP3 = 2.00 50PP4 = 2.00
Z1MG = 0.28 Z2MG = 3.00 Z3MG = 4.50 Z4MG = 0.40
XG1 = 0.28 XG2 = 3.00 XG3 = 4.50 XG4 = 0.40
RG1 = 0.56 RG2 = 6.20 RG3 = 10.94 RG4 = 0.56
XGPOL = IG TANG = 0.0
50L1 = 0.50 50L2 = 0.50 50L3 = 0.50 50L4 = 0.50
50GZ1 = 0.50 50GZ2 = 0.50 50GZ3 = 0.50 50GZ4 = 0.50
KOM1 = 1.320 KOA1 = 28.03
KOM = 1.320 KOA = 28.03
Z1PD = 0.00 Z2PD = 30.00 Z3PD = 100.00 Z4PD = 45.00
Z1GD = 0.00 Z2GD = 30.00 Z3GD = 100.00 Z4GD = 45.00
Z1D = 0.00 Z2D = 30.00 Z3D = 100.00 Z4D = 45.00
50P1P = 12.60
67P1D = 0.00
51PP = 4.08 51PC = U1 51PTD = 1.88 51PRS = Y
51GP = 0.40 51GC = U1 51GTD = 8.00 51GRS = Y
DIR3 = F DIR4 = R
ORDER = QV
79O11 = 500.00
79RSD = 1500.00 79RSLD = 1500.00 79CLSD = OFF
CLOEND = 500.00 52AEND = 10.00 SOTFD = 500.00
DMTC = 15 PDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
TDURD = 50.00 CFD = 500.00 3POD = 0.00
OPO = 52 50LP = OFF
SV1PU = 0.00 SV1DO = 50.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 50.00
SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00 SV5DO = 20.00 SV6PU = 5.00 SV6DO = 20.00
SV7PU = 5.00 SV7DO = 20.00 SV8PU = 25.00 SV8DO = 20.00



ANEXO V
INFORME DE FALLA
PRINT OUT

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

SV9PU = 0.00 SV9DO = 20.00 SV10PU= 25.00 SV10DO= 20.00

SELogic Group 1

SELogic Control Equations:

TR =Z1T + Z2T + Z3T + Z4T + SV7T + SV8T + SV9T + SV10T

TRSOTF=M2P + Z2G + 50P1

DTT =0

ULTR =!(51P + 51G)

52A =IN101

CL =0

ULCL =TRIP

79RI =TRIP

79RIS =SV3

79DTL =!SV3

79DLS =0

79SKP =0

79STL =0

79BRS =0

79SEQ =0

79CLS =1

67P1TC=1

51PTC =1

51GTC =1

SV1 =OC

SV2 =CC

SV3 =(SV3 + /RB1 + /IN103) * !RB2 * IN103

SV4 =0

SV5 =CF

SV6 =51PT

SV7 =51PT * M2P

SV8 =SV6T

SV9 =51GT * 32GF

SV10 =51GT

OUT101=TRIP + SV1T

OUT102=CLOSE + SV2T

OUT103=79RS

OUT104=TRIP

OUT105=0

OUT106=0

OUT107=LOP + SV5T

OUT201=0

OUT202=0

OUT203=0

OUT204=0

OUT205=0

OUT206=0

OUT207=0

OUT208=0



ANEXO V
INFORME DE FALLA
PRINT OUT

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

OUT209=0
OUT210=0
OUT211=0
OUT212=0
DP1 =1
DP2 =1
DP3 =52A
DP4 =IN103
DP5 =79RS
SS1 =0
SS2 =0
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =/M2P +/M3P +/M4P +/Z2G +/Z3G +/51P +/51G +/LOP + \LOP +/52A
+ \52A +/SV6 +/SV7 +/SV8 +/SV9
FAULT=0
BSYNCH=0
CLMON=0
E32IV=1
Global Settings:
TGR = 0.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
DATE_F= MDY FP_TO = 15.00 SCROLL= 2
LER = 60 PRE = 10 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
IN101D= 0.00 IN102D= 0.00 IN103D= 0.00 IN104D= 0.00
IN105D= 0.00 IN106D= 0.00
IN201D= 0.00 IN202D= 0.00 IN203D= 0.00 IN204D= 0.00
IN205D= 0.00 IN206D= 0.00 IN207D= 0.00 IN208D= 0.00
EBMON = N
EPMU = N

B3 SE Rancagua

Group Settings:
RID =SE RANCAGUA TID =LINEA PAINE
CTR = 80
CTRP = 80 PTR = 600.00 PTRS = 600.00
Z1MAG = 1.11 Z1ANG = 53.67
Z0MAG = 5.16 Z0ANG = 78.11 LL = 20.60 APP = 311C
E21P = 4 E21MG = 4 E21XG = 4
E50P = 1 E50G = N E50Q = N
E51P = Y E51G = Y E51Q = N
E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = N ESOTF = Y
EVOLT = Y E25 = N E81 = N EFLOC = Y
ELOP = Y ECOMM = N E79 = 1 EZ1EXT = N
ECCVT = Y ESV = 16 ELAT = 16 EDP = 16



ANEXO V
INFORME DE FALLA
PRINT OUT

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

EDEM = THM EADVS = Y
Z1P = 0.88 Z2P = 1.93 Z3P = 6.00 Z4P = 0.30
50PP1 = 6.00 50PP2 = 6.00 50PP3 = 6.00 50PP4 = 3.00
Z1MG = 0.88 Z2MG = 1.93 Z3MG = 6.00 Z4MG = 0.30
XG1 = 0.88 XG2 = 1.93 XG3 = 6.00 XG4 = 0.30
RG1 = 3.50 RG2 = 7.80 RG3 = 7.80 RG4 = 7.80
XGPOL = IG TANG = 0.0
50L1 = 4.00 50L2 = 4.00 50L3 = 4.00 50L4 = 4.00
50GZ1 = 0.50 50GZ2 = 0.50 50GZ3 = 0.50 50GZ4 = 0.50
kOM1 = 1.257 kOA1 = 30.75
kOM = 1.257 kOA = 30.75
Z1PD = 0.00 Z2PD = 20.00 Z3PD = 80.00 Z4PD = 45.00
Z1GD = 0.00 Z2GD = 20.00 Z3GD = 80.00 Z4GD = 45.00
Z1D = 0.00 Z2D = 20.00 Z3D = 80.00 Z4D = 45.00
50P1P = OFF
67P1D = 0.00
51PP = 8.00 51PC = U1 51PTD = 1.20 51PRS = Y
51GP = 0.75 51GC = U1 51GTD = 2.00 51GRS = Y
DIR3 = F DIR4 = R
ORDER = QV
27P = 61.00 59P = 67.00 59N1P = OFF 59N2P = OFF
59QP = OFF 59V1P = OFF 27SP = OFF 59SP = OFF
27PP = OFF 59PP = OFF
79O11 = 500.00
79RSD = 1500.00 79RSLD = 3000.00 79CLSD = OFF
CLOEND = 500.00 52AEND = 10.00 SOTFD = 500.00
DMTC = 15 PDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
TDURD = 20.00 CFD = 500.00 3POD = 0.00 OPO = 52
50LP = OFF
SV1PU = 0.00 SV1DO = 20.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 20.00
SV3PU = 0.00 SV3DO = 20.00 SV4PU = 25.00 SV4DO = 20.00
SV5PU = 0.00 SV5DO = 20.00 SV6PU = 25.00 SV6DO = 20.00
SV7PU = 0.00 SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00
SV9PU = 0.00 SV9DO = 0.00 SV10PU = 0.00 SV10DO = 0.00
SV11PU = 0.00 SV11DO = 0.00 SV12PU = 0.00 SV12DO = 0.00
SV13PU = 0.00 SV13DO = 0.00 SV14PU = 0.00 SV14DO = 0.00
SV15PU = 0.00 SV15DO = 0.00 SV16PU = 0.00 SV16DO = 0.00
SELogic group 1
SELogic Control Equations:
TR = Z1T + Z2T + Z3T + Z4T + 51PT + 51GT
TRSOTF = M2P + Z2G + 50P1
DTT = 0
ULTR = !(M1P + Z1G + M2P + Z2G + M3P + Z3G + 51P + 51G)
52A = IN101
CL = 0
ULCL = TRIP
79RI = TRIP



ANEXO V
INFORME DE FALLA
PRINT OUT

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

79RIS =LT2
79DTL =!LT2
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =1
SET1 =0
RST1 =0
SET2 =RB3 * IN102 + /IN102
RST2 =RB4 + !IN102
SET3 =0
RST3 =0
SET4 =CF
RST4 =TRGTR
SET5 =0
RST5 =0
SET6 =0
RST6 =0
SET7 =0
RST7 =0
SET8 =0
RST8 =0
SET9 =0
RST9 =0
SET10 =0
RST10 =0
SET11 =0
RST11 =0
SET12 =0
RST12 =0
SET13 =0
RST13 =0
SET14 =0
RST14 =0
SET15 =0
RST15 =0
SET16 =0
RST16 =0
67P1TC=1
51PTC =1
51GTC =1
SV1 =OC
SV2 =CC
SV3 =0
SV4 =0



ANEXO V
INFORME DE FALLA
PRINT OUT

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

SV5 =0
SV6 =0
SV7 =0
SV8 =0
SV9 =0
SV10 =0
SV11 =0
SV12 =0
SV13 =0
SV14 =0
SV15 =0
SV16 =0
OUT101=TRIP + SV1T
OUT102=CLOSE + SV2T
OUT103=TRIP
OUT104=IN104
OUT105=0
OUT106=LOP
OUT107=79RS
DP1 =1
DP2 =1
DP3 =IN101
DP4 =IN102
DP5 =0
DP6 =LT2
DP7 =LT4
DP8 =0
DP9 =0
DP10 =0
DP11 =0
DP12 =0
DP13 =0
DP14 =0
DP15 =0
DP16 =0
SS1 =0
SS2 =0
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =/M2P + /M3P + /Z2G + /Z3G + /51P + /51G + /LOP + \LOP + /52A + \52A
+ /SV3 + /SV4 + /SV5 + /SV6 + /M4P
FAULT =0
BSYNCH=0
CLMON =0
E32IV =1



ANEXO V
INFORME DE FALLA
PRINT OUT

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

Global Settings:

TGR = 0.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
DATE_F = MDY FP_TO = 15.00 SCROLLD = 2
LER = 60 PRE = 30 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
IN101D = 0.00 IN102D = 0.00 IN103D = 0.00 IN104D = 0.00
IN105D = 0.00 IN106D = 0.00
EBMON = N

C2 San Francisco de Mostazal

Group Settings:

RID = 52C2 ALIMENTADOR PADELPA 15KV TID = SE SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL
CTR = 120 CTRN = 120
PTR = 75.00 PTRS = 130.00 VNOM = 66.40
Z1MAG = 10.00 Z1ANG = 62.40 ZOMAG = 10.00 ZOANG = 81.20
LL = 10.00
E50P = 2 E50N = N E50G = 2 E50Q = N
E51P = 1 E51N = N E51G = 1 E51Q = N
E32 = AUTO ELOAD = N ESOTF = N EVOLT = Y
E25 = N EFLOC = Y ELOP = Y
E81 = 6 E79 = N ESV = 7 EDEM = THM
50P1P = 6.50 50P2P = 6.00
67P1D = 33.00 67P2D = 30.00
50PP1P = OFF 50PP2P = OFF
50G1P = OFF 50G2P = 0.500
67G1D = 0.00 67G2D = 30.00
51PP = 10.05 51PC = U2 51PTD = 0.71 51PRS = N
51GP = 0.10 51GC = C1 51GTD = 0.53 51GRS = N
DIR1 = N DIR2 = N DIR3 = N DIR4 = N
ORDER = QVI 50P32P = 0.50 Z2F = 5.00 Z2R = 5.20
50QFP = 0.50 50QRP = 0.25 a2 = 0.10 k2 = 0.20
50GFP = 0.50 50GRP = 0.25 a0 = 0.10
Z0F = 5.00 Z0R = 5.20
27P1P = OFF 27P2P = OFF 59P1P = 47.00 59P2P = OFF
59N1P = OFF 59N2P = OFF 59QP = OFF
59V1P = OFF 27SP = 26.80 59S1P = OFF 59S2P = OFF
27PP = 160.00 59PP = 240.00
27B81P = 48.50 81D1P = 49.00 81D1D = 4500.00
81D2P = 48.00 81D2D = 750.00 81D3P = 47.50 81D3D = 5.00
81D4P = 51.10 81D4D = 4500.00 81D5P = 51.60 81D5D = 250.00
81D6P = 52.10 81D6D = 5.00
DMTC = 15
PDEMP = 5.00 NDEMP = 1.50 GDEMP = 1.50 QDEMP = 1.50
TDURD = 20.00 CFD = 500.00 3POD = 1.50 50LP = 0.25
SV1PU = 0.00 SV1DO = 20.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 20.00
SV3PU = 50.00 SV3DO = 20.00 SV4PU = 150.00 SV4DO = 20.00



ANEXO V
INFORME DE FALLA
PRINT OUT

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

SV5PU = 0.00 SV5DO = 20.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 20.00

SV7PU = 0.00 SV7DO = 20.00

SELogic group 1

SELogic Control Equations:

TR = 51PT + 67P2T + 67P1T + (67G2T + 51GT) * LT1 + SV3T + SV4T + SV5T
+ SV6T + /SV7T

TRSOTF = 0

DTT = 0

ULTR = !(51P + 51G)

52A = !IN101

CL = 0

ULCL = TRIP

79RI = 0

79RIS = 0

79DTL = 0

79DLS = 0

79SKP = 0

79STL = 0

79BRS = 0

79SEQ = 0

79CLS = 1

SET1 = RB1 + \IN103

RST1 = RB2 + /IN103

SET2 = 0

RST2 = 0

SET3 = 0

RST3 = 0

SET4 = 0

RST4 = 0

SET5 = 0

RST5 = 0

SET6 = 0

RST6 = 0

SET7 = 0

RST7 = 0

SET8 = 0

RST8 = 0

SET9 = 0

RST9 = 0

SET10 = 0

RST10 = 0

SET11 = 0

RST11 = 0

SET12 = 0

RST12 = 0

SET13 = 0

RST13 = 0



ANEXO V
INFORME DE FALLA
PRINT OUT

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

SET14 =0
RST14 =0
SET15 =0
RST15 =0
SET16 =0
RST16 =0
67P1TC =32PR
67P2TC =32PF
67P3TC =1
67P4TC =1
67N1TC =1
67N2TC =1
67N3TC =1
67N4TC =1
67G1TC =1
67G2TC =32GF
67G3TC =1
67G4TC =1
67Q1TC =1
67Q2TC =1
67Q3TC =1
67Q4TC =1
51ATC =1
51BTC =1
51CTC =1
51PTC =32PF
51NTC =1
51GTC =32GR
51G2TC =1
51QTC =1
SV1 =OC
SV2 =CC * 27S * 3P59
SV3 =27AB * 27BC * 27CA
SV4 =59AB * 59BC * 59CA
SV5 =81D1T + 81D2T + 81D3T + 81D4T + 81D5T + 81D6T
SV6 =IN104
SV7 =!(IN102 + IN106)
SV8 =0
SV9 =0
SV10 =0
SV11 =0
SV12 =0
SV13 =0
SV14 =0
SV15 =0
SV16 =0
OUT101 =TRIP



ANEXO V
INFORME DE FALLA
PRINT OUT

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

OUT102 =SV1T
OUT103 =SV2T
OUT104 =TRIP
OUT105 =!LT1
OUT106 =27S
OUT107 =0
SS1 =1
SS2 =0
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =/51P + /51G + /50P1 + /50P1 + /81D1 + /81D2 + /81D3 + /81D4 + /81D5
+ /81D6
FAULT =51P + 51G
BSYNCH =0
CLMON =0
BKMON =0
E32IV =1
Global Settings:
PTCONN = WYE VSCONN = VS TGR = 0.00
NFREQ = 50 PHROT = ABC DATE_F = MDY
LER = 30 PRE = 15 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
IN101D = 0.50 IN102D = 0.50 IN103D = 0.50 IN104D = 0.50
IN105D = 0.50 IN106D = 0.50
EBMON = N
EPMU = N
PARTNO=0351A00414554X1

ANEXO V
INFORME DE FALLA
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

Registros 20.12.2022

20-12-2022 02:00:49	[SCADA_RA]	RA_ESTADO_ABIERTO_52B3	COS	Abierto	Rancagua_66_ST_Abierto_52B3
20-12-2022 03:39:01	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_ABIERTO_52CT2	COS	Abierto	Graneros_15_ST_Abierto_52CT2
20-12-2022 03:39:09	[SCADA_RA]	GRAN_CT1_52CT1_ST_ABI	COS	ABIERTO	52CT1 ABIERTO
20-12-2022 03:39:29	[SCADA_RA]	MO_ESTADO_CERRADO_52B2	COS	Cerrado	Mostazal_66_ST_Cerrado_52B2
20-12-2022 03:39:30	[SCADA_BU]	PI_ESTADO_ABIERTO_52B2	COS	Abierto	Paine_66_ST_Abierto_52B2
20-12-2022 03:40:38	[SCADA_RA]	MO_ESTADO_ABIERTO_52B2	COS	Abierto	Mostazal_66_ST_Abierto_52B2
20-12-2022 03:41:00	[SCADA_BU]	PI_ESTADO_CERRADO_52B2	COS	Cerrado	Paine_66_ST_Cerrado_52B2
20-12-2022 03:44:05	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_ABIERTO_52C3	COS	Abierto	Graneros_15_ST_Abierto_52C3
20-12-2022 04:49:25	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_ABIERTO_52C2	COS	Abierto	Graneros_15_ST_Abierto_52C2
20-12-2022 04:49:31	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_ABIERTO_52C1	COS	Abierto	Graneros_15_ST_Abierto_52C1
20-12-2022 05:05:32	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_CERRADO_52C2	COS	Cerrado	Graneros_15_ST_Cerrado_52C2
20-12-2022 05:10:07	[SCADA_RA]	GRAN_B1_52B1_ST_ABI	COS	ABIERTO	52B1 ABIERTO
20-12-2022 05:10:35	[SCADA_RA]	GRAN_B1_89B1-2_ST_ABI	COS	ABIERTO	89B1-2 ABIERTO
20-12-2022 06:09:53	[SCADA_RA]	GRAN_C7_52C7_ST_ABI	COS	ABIERTO	52C7 ABIERTO
20-12-2022 07:00:45	[SCADA_RA]	GRAN_C6_52C6_ST_ABI	COS	ABIERTO	52C6 ABIERTO
20-12-2022 07:06:36	[SCADA_RA]	GRAN_B1_89B1-2_ST_CER	COS	CERRADO	89B1-2 CERRADO
20-12-2022 07:10:41	[SCADA_RA]	RA_ESTADO_CERRADO_52B3	COS	Cerrado	Rancagua_66_ST_Cerrado_52B3
20-12-2022 07:11:41	[SCADA_RA]	GRAN_B1_52B1_ST_CER	COS	CERRADO	52B1 CERRADO
20-12-2022 07:15:09	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_ABIERTO_52C2	COS	Abierto	Graneros_15_ST_Abierto_52C2
20-12-2022 07:15:33	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_CERRADO_52CT2	COS	Cerrado	Graneros_15_ST_Cerrado_52CT2
20-12-2022 07:15:41	[SCADA_RA]	GRAN_CT1_52CT1_ST_CER	COS	CERRADO	52CT1 ABIERTO
20-12-2022 07:22:54	[SCADA_RA]	MO_ESTADO_CERRADO_52B2	COS	Cerrado	Mostazal_66_ST_Cerrado_52B2
20-12-2022 07:24:59	[SCADA_RA]	GRAN_C7_52C7_ST_CER	COS	CERRADO	52C7 CERRADO
20-12-2022 07:26:21	[SCADA_RA]	MO_ESTADO_ABIERTO_52B2	COS	Abierto	Mostazal_66_ST_Abierto_52B2
20-12-2022 07:55:27	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_CERRADO_52C1	COS	Cerrado	Graneros_15_ST_Cerrado_52C1
20-12-2022 07:59:43	[SCADA_RA]	GRAN_C6_52C6_ST_CER	COS	CERRADO	52C6 CERRADO
20-12-2022 08:25:15	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_CERRADO_52C2	COS	Cerrado	Graneros_15_ST_Cerrado_52C2
20-12-2022 08:38:18	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_CERRADO_52C3	COS	Cerrado	Graneros_15_ST_Cerrado_52C3

ANEXO V
INFORME DE FALLA
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004651-2022004653	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE RANCAGUA, SE PAINE, SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

Registros 26 y 27.12.2022

26-12-2022 21:56:17	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_ABIERTO_52C2	COS	Abierto	Graneros_15_ST_Abierto_52C2
26-12-2022 22:21:32	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_ABIERTO_52C3	COS	Abierto	Graneros_15_ST_Abierto_52C3
26-12-2022 22:58:01	[SCADA_RA]	GRAN_C6_52C6_ST_ABI	COS	ABIERTO	52C6 ABIERTO
26-12-2022 23:59:44	[SCADA_RA]	GRAN_C7_52C7_ST_ABI	COS	ABIERTO	52C7 ABIERTO
27-12-2022 00:29:54	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_ABIERTO_52C1	COS	Abierto	Graneros_15_ST_Abierto_52C1
27-12-2022 01:20:13	[SCADA_RA]	GRAN_CT1_52CT1_ST_ABI	COS	ABIERTO	52CT1 ABIERTO
27-12-2022 01:20:56	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_ABIERTO_52CT2	COS	Abierto	Graneros_15_ST_Abierto_52CT2
27-12-2022 01:21:29	[SCADA_RA]	GRAN_B1_52B1_ST_ABI	COS	ABIERTO	52B1 ABIERTO
27-12-2022 01:23:17	[SCADA_RA]	GRAN_B1_89B1-2_ST_ABI	COS	ABIERTO	89B1-2 ABIERTO
27-12-2022 01:53:37	[SCADA_RA]	GRAN_BT1_52BT1_ST_ABI	COS	ABIERTO	52BT1 ABIERTO
27-12-2022 01:53:57	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_ABIERTO_52BT2	COS	Abierto	Graneros_66_ST_Abierto_52BT2
27-12-2022 01:54:28	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_CERRADO_52C1	COS	Cerrado	Graneros_15_ST_Cerrado_52C1
27-12-2022 03:00:17	[SCADA_RA]	GRAN_B1_89B1-2_ST_CER	COS	CERRADO	89B1-2 CERRADO
27-12-2022 03:30:32	[SCADA_RA]	GRAN_B1_52B1_ST_CER	COS	CERRADO	52B1 CERRADO
27-12-2022 03:31:16	[SCADA_RA]	GRAN_BT1_52BT1_ST_CER	COS	CERRADO	52BT1 CERRADO
27-12-2022 03:31:28	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_CERRADO_52BT2	COS	Cerrado	Graneros_66_ST_Cerrado_52BT2
27-12-2022 03:31:53	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_ABIERTO_52C1	COS	Abierto	Graneros_15_ST_Abierto_52C1
27-12-2022 03:32:17	[SCADA_RA]	GRAN_CT1_52CT1_ST_CER	COS	CERRADO	52CT1 ABIERTO
27-12-2022 03:32:31	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_CERRADO_52CT2	COS	Cerrado	Graneros_15_ST_Cerrado_52CT2
27-12-2022 03:43:29	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_CERRADO_52C1	COS	Cerrado	Graneros_15_ST_Cerrado_52C1
27-12-2022 03:55:00	[SCADA_RA]	GRAN_C7_52C7_ST_CER	COS	CERRADO	52C7 CERRADO
27-12-2022 04:16:41	[SCADA_RA]	GRAN_C6_52C6_ST_CER	COS	CERRADO	52C6 CERRADO
27-12-2022 04:34:13	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_CERRADO_52C3	COS	Cerrado	Graneros_15_ST_Cerrado_52C3
27-12-2022 04:38:54	[SCADA_RA]	GR_ESTADO_CERRADO_52C2	COS	Cerrado	Graneros_15_ST_Cerrado_52C2

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004843	FECHA DE FALLA: 03 de 12 de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE GRANEROS	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: falla aguas arriba del sistema de distribución**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	Día de Mes Año
02:01	20-12-2022

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
SEP GRANEROS**1.3. Datos de la Empresa.**

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: (Gerente General vigente a la fecha de envío).
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 2022004843	FECHA DE FALLA: 03 de 12 de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE GRANEROS	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

3.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	OT	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
Graneros	T2	Cto. La Compañía	52C1	3,9	2:01	5:38	1	4205	18953	CGE	Graneros, Codegua	Urbano / Rural	3022894263	Recuperado el 70% de los consumos
		Cto. Sta. Julia	52C2	3,2	2:01	4:39	1	6166	18017	CGE	Graneros, Rancagua	Urbano / Rural	3022894268	Recuperado el 100% de los consumos
		Cto. Berrios	52C3	3,05	2:01	5:00	1	3499	9160	CGE	Graneros	Urbano / Rural	3022894280	Recuperado el 100% de los consumos
	T1	Cto. Indura	52C6	3	2:01	8:14	1	84	26833	CGE	Graneros	Urbano / Rural	3022894271	Recuperado el 100% de los consumos
		Cto. Codegua	52C7	3	2:01	6:10	1	4022	16427	CGE	Graneros, Codegua	Urbano / Rural	3022894273	Recuperado el 100% de los consumos
Total				16,15										

ENS: 1 tramo 16,15 MWH.

ENS: 1 tramo PMGD 0 MWH.

N° de clientes afectados CGE: 17976

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004843	FECHA DE FALLA: 03 de 12 de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE GRANEROS	

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

Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
Solar La Blanquina I	Graneros	La Compañía	52C1	0
Meli XIII	Graneros	Santa Julia	52C2	0
PFV Nan	Graneros	Santa Julia	52C2	0
PSF Candelaria	Graneros	Codegua	52C7	0
Francisco Solar	Graneros	Codegua	52C7	0
FV Luders Solar	Graneros	Codegua	52C7	0

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre D	Cpgh equivalente [MW]
127	BA S/E HOSPITAL 15KV	918	S/E HOSPITAL C2	CHAMPA	3.86	20-12-2022 3:39	0.03333	20-12-2022 3:41	PAINÉ	E	0.08821619	4795	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	2.64675031
127	BA S/E HOSPITAL 15KV	919	S/E HOSPITAL C1	ANGOSTURA	0.01	20-12-2022 3:39	0.03333	20-12-2022 3:41	MOSTAZAL	E	0.0001686	3	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.00505856
127	BA S/E HOSPITAL 15KV	919	S/E HOSPITAL C1	ANGOSTURA	1.88	20-12-2022 3:39	0.03333	20-12-2022 3:41	PAINÉ	E	0.02568264	1354	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.77055622
127	BA S/E HOSPITAL 15KV	919	S/E HOSPITAL C1	CHALLAY	3.75	20-12-2022 3:39	0.03333	20-12-2022 3:41	PAINÉ	E	0.05912239	2535	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.77384902

Documento Centralty [USO INTERNO]	ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerand o demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
3022918455	127	BA S/E HOSPITAL 15KV	918	S/E HOSPITAL C2	CHAMPA	0	20-12-2022 3:39	0.033	20-12-2022 3:41	PAINE	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	77148070	AGRICOLA FUNGHI CHILE S.A.	0
3022918455	127	BA S/E HOSPITAL 15KV	919	S/E HOSPITAL C1	CHALLAY	0	20-12-2022 3:39	0.033	20-12-2022 3:41	PAINE	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	78295150	AGRICOLA LLAHUEN	0
3022918455	127	BA S/E HOSPITAL 15KV	919	S/E HOSPITAL C1	CHALLAY	0	20-12-2022 3:39	0.033	20-12-2022 3:41	PAINE	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	96720590	HACIENDA CHADA S.A.	0
3022918455	127	BA S/E HOSPITAL 15KV	919	S/E HOSPITAL C1	ANGOSTURA	0	20-12-2022 3:39	0.033	20-12-2022 3:41	PAINE	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76208888	EMOAC SPA.	0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023000068	FECHA DE FALLA: 20 DICIEMBRE 2022
INSTALACIÓN (ES) SEP HOSPITAL	

CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: 2023000068**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	20.diciembre.2022
Hora	03:39

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
SEP HOSPITAL**1.3. Datos de la Empresa.**

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: (Gerente General vigente a la fecha de envío).
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 2023000068	FECHA DE FALLA: 20 DICIEMBRE 2022
INSTALACIÓN (ES) SEP HOSPITAL	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centralidad	Obs.
	Primario	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
HOSPITAL	T2	ANGOSTURA	52C1	1,89	3:39	3:41	1	1.273	8.489	CGE	PAINE	RURAL	3022918455	SE RECUPERA EL 100% DE LOS CONSUMOS
	T2	CHAMPA	52C2	3,86	3:39	3:41	1	5.022	19.599	CGE	PAINE	RURAL	3022918455	SE RECUPERA EL 100% DE LOS CONSUMOS
	T2	CHALLAY	52C3	3,75	3:39	3:41	1	2.643	14.088	CGE	PAINE	RURAL	3022918455	SE RECUPERA EL 100% DE LOS CONSUMOS
	T2	ACULEO	52C4	0	3:39	3:41	1	0	0	CGE	PAINE	RURAL	3022918455	CIRCUITO NORMALMENTE ABIERTO
TOTAL				9,5				8.938	42.176					

ENS: 15,83 MWH.
N° de clientes afectados CGE: 8.938

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	
Parque Cantillana (9MW)	HOSPITAL	CHAMPA	52C2	0
			TOTAL	0

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
124	BA S/E GRANEROS 15KV T1	893	S/E GRANEROS C1	LA COMPAÑIA	3.3	20-12-2022 2:00	0.166666667	20-12-2022 6:00	CODEGUA	E	6.224579919	3611	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.55614498
124	BA S/E GRANEROS 15KV T1	893	S/E GRANEROS C1	LA COMPAÑIA	0.5	20-12-2022 2:00	0.166666667	20-12-2022 6:00	GRANEROS	E	2.431907846	593	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.607976961
124	BA S/E GRANEROS 15KV T1	893	S/E GRANEROS C1	LA COMPAÑIA	0.1	20-12-2022 2:00	0.166666667	20-12-2022 6:00	RANCAGUA	E	0.003532881	1	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.00088322
1423	BA S/E GRANEROS 15KV T2	895	S/E GRANEROS C2	SANTA JULIA	0.2	20-12-2022 2:00	0.125	20-12-2022 5:00	CODEGUA	E	0.149702243	57	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.049900748
1423	BA S/E GRANEROS 15KV T2	895	S/E GRANEROS C2	SANTA JULIA	2.7	20-12-2022 2:00	0.125	20-12-2022 5:00	GRANEROS	E	5.303160124	5366	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.767720041
1423	BA S/E GRANEROS 15KV T2	895	S/E GRANEROS C2	SANTA JULIA	0.3	20-12-2022 2:00	0.125	20-12-2022 5:00	MOSTAZAL	E	0.937698453	743	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.312566151
1423	BA S/E GRANEROS 15KV T2	16048	S/E GRANEROS C5	INDURA	3	20-12-2022 2:01	0.083333333	20-12-2022 4:01	GRANEROS	E	0.250420455	84	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.125210228
124	BA S/E GRANEROS 15KV T1	894	S/E GRANEROS C4	CODEGUA	0.5	20-12-2022 2:01	0.166666667	20-12-2022 6:01	CODEGUA	E	2.2774532	580	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.5693633
124	BA S/E GRANEROS 15KV T1	894	S/E GRANEROS C4	CODEGUA	2.5	20-12-2022 2:01	0.166666667	20-12-2022 6:01	MOSTAZAL	E	6.846891972	3442	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.711722993
124	BA S/E GRANEROS 15KV T1	896	S/E GRANEROS C3	BERRIOS	3.05	20-12-2022 2:01	0.125	20-12-2022 5:01	GRANEROS	E	3.508165121	3487	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.169388374

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004863	FECHA DE FALLA: 20 de 12 de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: falla aguas arriba del sistema de distribución**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	Día de Mes Año
03:39	20-12-2022

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
SEP SAN FRANCISCO MOSTAZAL**1.3. Datos de la Empresa.**

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: (Gerente General vigente a la fecha de envío).
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 2022004863	FECHA DE FALLA: 20 de 12 de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)					
San Fco. Mostazal	T2	Sta. Blanca	C3	5,54	3:39	3:41	1	3.562	15.650	CGE	Mostazal, Graneros	Urbano / Rural	3022900120	Se recupera el 100% de los consumos
		Rio Peuco	C4	3,10	3:39	3:41	1	818	14.015	CGE	Mostazal	Urbano / Rural	3022900120	Se recupera el 100% de los consumos
		Pilay	C5	5,30	3:39	3:41	1	777	19.585	CGE	Mostazal	Urbano / Rural	3022900120	Se recupera el 100% de los consumos
Total				13,94				5.157	49.250					

ENS: 1 tramo **13,94 MWH.**

ENS: 1 tramo PMGD **0 MWH.**

N° de clientes afectados CGE: 5157

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004863	FECHA DE FALLA: 20 de 12 de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE SAN FRANCISCO MOSTAZAL	

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

Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
Mostazal Solar	San Fco Mostazal	Pilay	C5	0
Proyecto FV Homero Solar	San Fco Mostazal	Pilay	C5	0
PFV Pichunche	San Fco Mostazal	Santa Blanca	C3	0
Parque Solar Rio Peuco	San Fco Mostazal	Rio Peuco	C4	0

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12	N° Clientes Afectados sin	Energía Interrumpida según	N° Clientes Afectados considera	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	liente Libre E	Cpph equivalente [MW]
343	BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV C2	1480	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C3	SANTA BLANCA	0.1	20-12-2022 3:39	0.001388889	20-12-2022 3:41	GRANEROS	E	0.003398795	36	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.101974062
343	BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV C2	1480	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C3	SANTA BLANCA	5.4	20-12-2022 3:39	0.001388889	20-12-2022 3:41	MOSTAZAL	E	0.052487831	3526	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	1.574792394
343	BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV C2	1481	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C4	RIO PEUCO	3.1	20-12-2022 3:39	0.001388889	20-12-2022 3:41	MOSTAZAL	E	0.022971257	818	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.689206634
343	BA S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV C2	12285	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C5	PILAY	5.3	20-12-2022 3:39	0.001388889	20-12-2022 3:41	MOSTAZAL	E	0.024364213	777	0	0	247	CGE S.A.	RE	No aplica	No aplica	0.730999497

INFORME DE FALLA

DATOS GENERALES

DIA	:Martes
HORA	:03:36 hrs.
FALLA	: Black out
FECHA	:20-12-2022.

CAUSAS DE LA FALLA

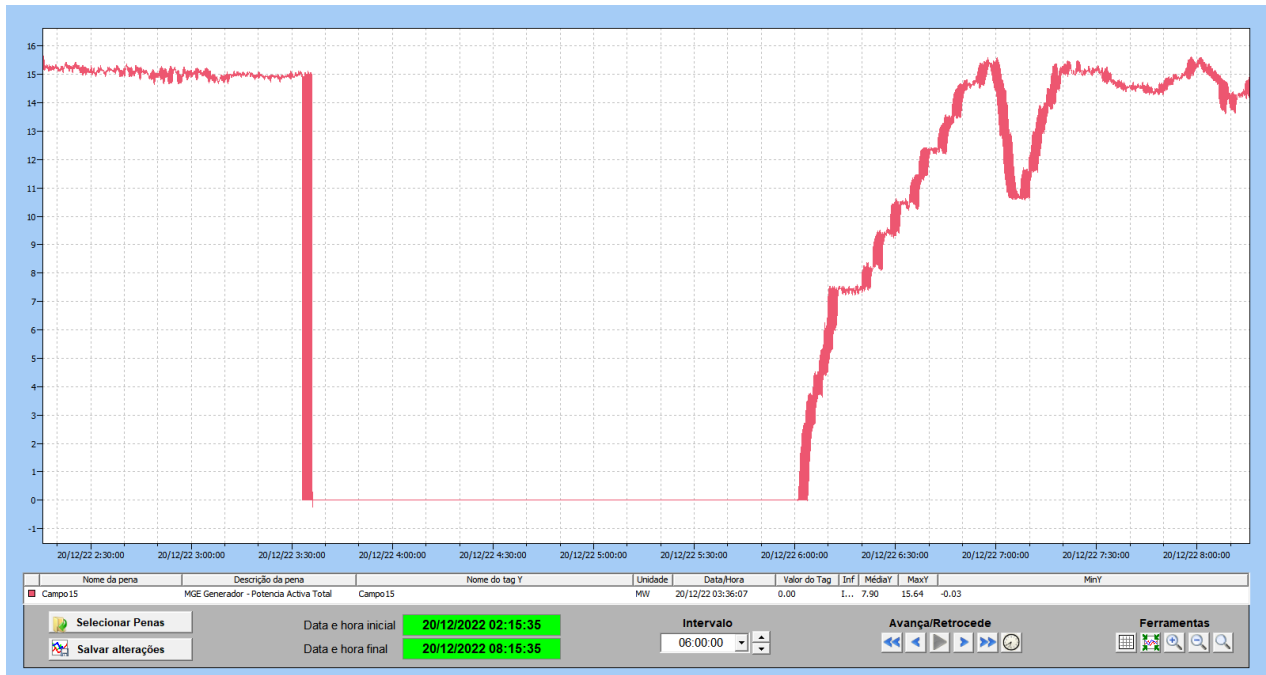
Falla externa línea 66 Kv Graneros - Paine (informado por CGE)

EFECTOS DE LA FALLA

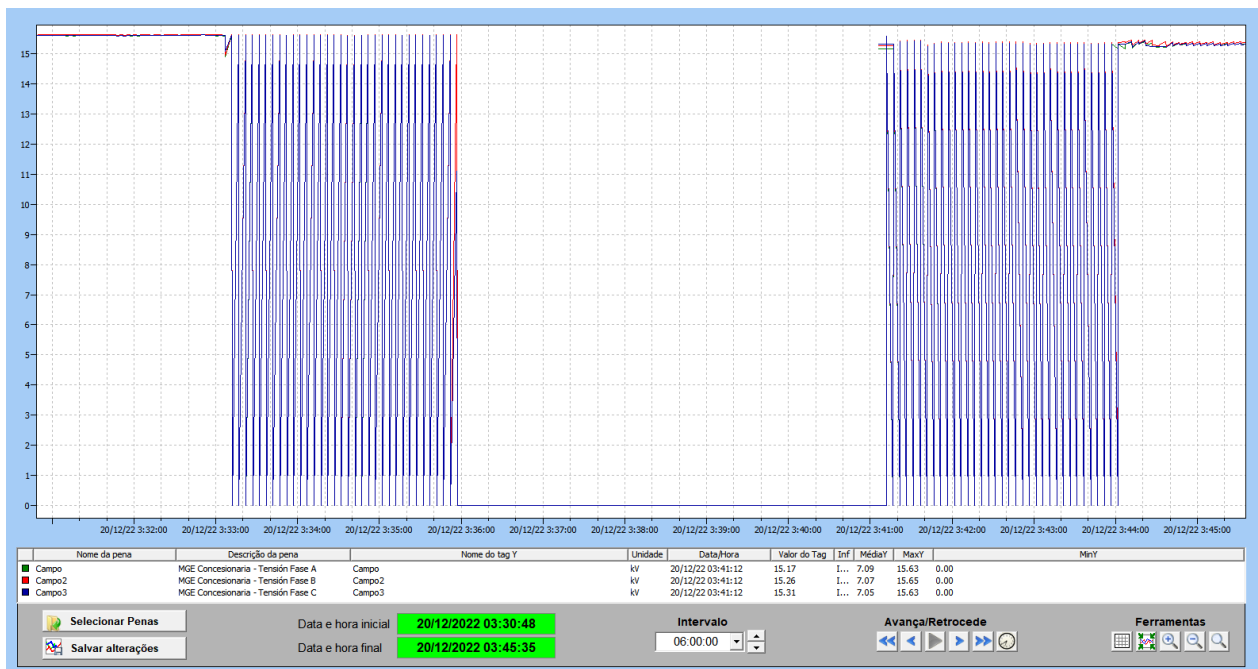
Blackout en central Energía Pacífico y cliente Compañía Papelera Pacífico

RESUMEN DE EVENTOS

- 03:35 hrs central operando en condiciones normales con generación de 15 MWh
- 03:36 hrs Corte general de energía eléctrica (Black Out) en central energía Pacífico y cliente Compañía Papelera Pacífico (CPP) por falla externa.
- Se toma contacto con el COT de CGE. Don Efraín Delgado señala que se genera falla por corte de conductor de línea de 66 Kv de Graneros – Paine.
- Se informa al CEN de falla externa.
- Se informa a jefe de turno de CPP del corte de energía.
- 03:40 hrs se habilita turbobomba y se embanca caldera.
- 03:44 hrs se coordina con CGE el cierre del interruptor 52C2 de SE Mostazal para energizar planta.
- 03:45 hrs se inicia puesta en servicio de equipos y se informa a planta papelera de normalización de energía eléctrica.
- 06:03 hrs Sincroniza turbogenerador.
- 07:10 hrs Planta papelera engancha hoja entrando en servicio.
- El Black out genero una detención de 3.3 Hrs .
- Se adjuntan gráficas de la falla.



Gráfica de generación. Desde 3:36 – 06:01 hrs Turbogenerador F/S por BlackOut



Gráfica de Tensión de Concesionaria. Perturbación externa desde las 3:36 – 03:41 por corte línea 66 kV Graneros - Paine

03:39	CGE	Línea de 66 kV Paine - San Francisco de Mostazal interrupción forzada por protecciones, se pierden 23 MW de consumos correspondientes a SS/EE Hospital y San Francisco de Mostazal, coincidente con reconexión de prueba línea de 66 kV Rancagua - San Francisco de Mostazal, según IF 2022004652.
03:39	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW, según IF 2022004670.
03:41	CGE	Línea de 66 kV Paine - San Francisco de Mostazal cerrada y se recuperan los consumos de las SS/EE Hospital y San Francisco de Mostazal. Cancelado IF 2022004652.

Diego Joaquin Orellana Lineros

De: Sebastian Derteano Herrera <sebastian.derteano@efe.cl>
Enviado el: martes, 10 de enero de 2023 16:20
Para: Diego Joaquin Orellana Lineros
CC: Jorge Luis López González; DAOP; Felipe Antinao Quintul; Marcelo Maira Solis; Ariel Enrique Bustamante Pino
Asunto: RE: Consulta IF 2022004733 - ANULADO - TAP GRANEROS (EFE) - GRANEROS (FFCC) 66KV [EN_REVISION]

[CORREO EXTERNO. Solo abra links o adjuntos de remitentes conocidos, no revele sus contraseñas]

Estimado Diego

Revisamos acá el detalle y todos nuestros registros indican que la falla se inició el día 19 de diciembre de 2022 a las 03:58, tal como indicamos en IF.

La pérdida de potencia indicada es la nominal del grupo rectificador conectado. No obstante, esta se suministró desde las SER adyacentes, a través de línea aérea de contacto.

Servicios más afectados fueron consumos en baja tensión, que si bien son críticos para la operación, no representan una potencia significativa (se operó con respaldo diésel).

Así, la pérdida de potencia se puede considerar de 0MVA.

Saludos cordiales



The block contains the EFE logo (TRENES DE CHILE) on the left. To its right is the name and title of Sebastián Derteano Herrera: 'Sebastián Derteano Herrera, Jefe de señalización, electrificación y comunicación'. Further right is his contact information: 'sebastian.derteano@efe.cl', 'Cel: + 56990327258', 'Maestranza San Eugenio', and 'Estación Central • Chile'. Above the contact information are social media icons for Twitter, Facebook, Instagram, and LinkedIn, along with the handle '@EFEtrenesdeChile'. A decorative blue and red line is positioned above the icons.

De: Diego Joaquin Orellana Lineros [mailto:diego.orellana@coordinador.cl]
Enviado el: martes, 10 de enero de 2023 10:41
Para: Sebastian Derteano Herrera <sebastian.derteano@efe.cl>
CC: Jorge Luis López González <jorge.lopez@efe.cl>; DAOP <daop@coordinador.cl>; Felipe Antinao Quintul <Felipe.Antinao@coordinador.cl>; Marcelo Maira Solis <marcelo.maira@efe.cl>; Ariel Enrique Bustamante Pino <ariel.bustamante@efe.cl>
Asunto: RE: Consulta IF 2022004733 - ANULADO - TAP GRANEROS (EFE) - GRANEROS (FFCC) 66KV [EN_REVISION]

Estimado Sebastián, olvidé mencionar en correo anterior que dados los plazos normativos para elaboración del Estudio para Análisis que establece la Normativa vigente (el cual debe confeccionar el Coordinador), se requiere su respuesta a más tardar durante el día de hoy antes de las 16:00 horas.

Atte.,



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

Santiago de Chile
Tel: + 56 232219552

www.coordinador.cl

De: Diego Joaquin Orellana Lineros <diego.orellana@coordinador.cl>

Enviado el: martes, 10 de enero de 2023 9:52

Para: Sebastian Derteano Herrera <sebastian.derteano@efe.cl>

CC: Jorge Luis López González <jorge.lopez@efe.cl>; DAOP <daop@coordinador.cl>; Felipe Antinao Quintul <Felipe.Antinao@coordinador.cl>; Marcelo Maira Solis <marcelo.maira@efe.cl>; Ariel Enrique Bustamante Pino <ariel.bustamante@efe.cl>

Asunto: RE: Consulta IF 2022004733 - ANULADO - TAP GRANEROS (EFE) - GRANEROS (FFCC) 66KV [EN_REVISION]

Estimado Sebastián, de acuerdo con lo conversado, tanto el CDC como CGET indicaron que la falla fue a las 02:01 horas del día 20-12-2022 (adjunto informe de novedades del CDC y el IF de CGET, ambos documentos quedarán disponibles en EAF correspondiente a esta falla).

Por lo tanto, se agradecerá, por parte de EFE, corroborar la fecha y hora de la falla, y de la pérdida de consumo (MW).

Adicionalmente se agradecerá remitir los teléfonos de sus centros de control.

Atte.,

Nota: ver página 17 del informe de novedades del CDC.



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

Santiago de Chile
Tel: + 56 232219552

www.coordinador.cl

De: Sebastian Derteano Herrera <sebastian.derteano@efe.cl>

Enviado el: martes, 10 de enero de 2023 8:43

Para: Diego Joaquin Orellana Lineros <diego.orellana@coordinador.cl>

CC: Jorge Luis López González <jorge.lopez@efe.cl>; DAOP <daop@coordinador.cl>; Felipe Antinao Quintul <Felipe.Antinao@coordinador.cl>; Marcelo Maira Solis <marcelo.maira@efe.cl>; Ariel Enrique Bustamante Pino <ariel.bustamante@efe.cl>

Asunto: RE: Consulta IF 2022004733 - ANULADO - TAP GRANEROS (EFE) - GRANEROS (FFCC) 66KV [EN_REVISION]

[CORREO EXTERNO. Solo abra links o adjuntos de remitentes conocidos, no revele sus contraseñas]

Estimado Diego

Junto con el saludo, comento que la falla indicada en IF ocurrió conforme a lo indicado en el documento. Desconozco la razón de anulación, ¿es posible haya sido realizada automáticamente por sistema?

Saludos cordiales



Sebastián Derteano Herrera
Jefe de señalización,
electrificación y comunicación

sebastian.derteano@efe.cl
Cel: + 56990327258
Maestranza San Eugenio
Estación Central • Chile

De: Diego Joaquin Orellana Lineros [<mailto:diego.orellana@coordinador.cl>]

Enviado el: lunes, 9 de enero de 2023 16:36

Para: Sebastian Derteano Herrera <sebastian.derteano@efe.cl>

CC: Jorge Luis López González <jorge.lopez@efe.cl>; DAOP <daop@coordinador.cl>; Felipe Antinao Quintul <Felipe.Antinao@coordinador.cl>

Asunto: Consulta IF 2022004733 - ANULADO - TAP GRANEROS (EFE) - GRANEROS (FFCC) 66KV [EN_REVISION]

Importancia: Alta

Estimado Sebastián, junto con saludar, escribo para consultar respecto del IF en asunto (adjunto), el cual fue ingresado por EFE y posee estado anulado.

Solicito nos puedan aclarar, a más tardar a las 09:00 horas (am) de mañana martes 10.01.23, si la falla indicada en el IF fue tal o no, y la razón de su anulación.

Atte.,



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

Santiago de Chile
Tel: + 56 232219552

www.coordinador.cl