

Estudio para análisis de falla EAF 061/2022

"Falla en la línea 66 kV Villarrica – Pucón"

Fecha de Emisión: 14-03-2022

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	21/02/2022
Hora	09:17
Consumos desconectados (MW)	13.08
Demanda previa del sistema (MW)	9816.75
Porcentaje de desconexión	0.133 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Villarrica - Pucón / LT113CI1TR02----T058
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Conductores de la línea 66 kV Villarrica - Pucón / LT113CI1TR02----T058
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Villarrica - Pucón por operación de protecciones, ante una falla en la línea.

La causa de la falla es atribuida a que, durante un frente climático de mal tiempo en la zona, una rama de árbol llevada por el viento cae sobre los conductores de la línea 66 kV Villarrica - Pucón, entre las estructuras N°359 y N°360.

d.2 Fenómeno Físico:

CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.

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: Sí se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 102_2020	Falla en línea 66 kV Temuco - Loncoche N°1	13-03-2020	CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	Se realiza recorrido pedestre a la línea 66 kV Loncoche - Pullingue N°1 y N°2, detectando conductor cortado en el circuito N°1. Se realiza la reparación del conductor cortado en forma inmediata, terminando dichas labores a las 12:27 horas del día 09 de febrero de 2021. Se realizará un estudio para verificar la capacidad actual del esquema de protecciones implementado (en línea 66 kV Temuco - Loncoche), para lograr mayor sensibilidad ante fallas de alta resistencia. Cabe señalar que actual esquema de protecciones implementado, para proteger la línea 66 kV Temuco - Loncoche, no posee esquema de teleprotección ni esquema diferencial de línea que permita tener mayor sensibilidad para proteger dicho elemento de sistema, para toda condición de falla.
EAF 199_2020	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	11-06-2020	CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto ni largo plazo.
EAF 202_2020	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E Penco	11-06-2020	CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	La empresa CGE S.A. señala que, producto de la diferencia horaria, se realizará la actualización de la hora del relé del paño 52CT1 de S/E Penco el 01-07-2020, solicitud CEN N°2020046870.
EAF 222_2020	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E Malloa	23-06-2020	CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas: "Reemplazo de aislación y conductor de barra MT dañado (actividad realizada el día 24.06.2020)".
EAF 223_2020	Falla en línea 33 kV Hualte - Quirihue	23-06-2020	CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	La empresa CGE S.A. indica se realizó la reparación de estructuras dañadas producto de corte de conductor.
EAF 304_2020	Falla en línea 66 kV Maule - Talca N°2	11-09-2020	CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas. Hidrolircay S.A. indica: "Se resetean alarmas, se solicitan autorizaciones, se sincroniza las unidades N°1 y N°2".
EAF 364_2020	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E Chumaquito	01-12-2020	CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	La empresa CGE S.A. indica que realiza el reemplazo del reconector 52C2 de S/E Chumaquito el mismo día de la falla.
EAF 053_2021	Falla en línea 66 kV Parral - San Carlos	18-02-2021	CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	La empresa CGE S.A. señala que, luego de determinar la causa de la falla en la línea, se destina inmediatamente recursos para retirar material vegetal.
EAF 158_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	08-06-2021	CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	CGE S.A. indica que realizó la reparación del Line Post dañado y del conductor cortado en la estructura N°94 de la línea 66 kV Victoria - Traiguén.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 169_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	24-06-2021	CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente: El Centro de Operaciones de Transmisión CGE, una vez ocurrida la falla, solicita a STS configurar sus redes MT para ingresar generación local tanto de CGE como de STS, recuperado el 91% del total de consumos de S/E Curacautín a las 12:14 horas.
EAF 215_2021	Desconexión forzada de barra 15 kV de S/E Penco	16-08-2021	CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	La empresa CGE S.A. señala que "No aplica".
EAF 230_2021	Falla en línea 66 kV Andalicán - Horcones N°1	21-08-2021	CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas: Se realizará modificación en los registros SER para que no se produzca la sobre escritura de eventos en el relé SEL 311C paño B7 de S/E Horcones.
EAF 237_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	21-08-2021	CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	El Centro de Operaciones de Transmisión CGE, una vez ocurrida la falla solicita generación local a STS para recuperar consumos de alimentador 52C3. Generación conectada a partir de las 19:21 horas. Generación Auxiliar (CGE) ubicada en S/E Curacautín es conectada a las 19:28 horas (consumos circuito 52C2). A las 20:00 horas ya se encontraban recuperados el 92% de los clientes de S/E Curacautín.
EAF 255_2021	Falla en línea 66 kV San Fernando - Teno	03-09-2021	CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	La empresa CGE S.A. señala que "No aplica".
EAF 268_2021	Falla en línea 2x66 kV Temuco - Loncoche C2	11-09-2021	CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	La empresa CGE S.A. señala que "No aplica".
EAF 271_2021	Falla en línea 2x66 kV Temuco - Loncoche C1	11-09-2021	CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	La empresa CGE S.A. señala que "No aplica".
EAF 294_2021	Falla en línea 2x66 kV Coronel - Andalicán C1	01-10-2021	CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	CGE S.A. señala que "No aplica, debido a que falla ocurre debido a un caso fortuito provocado por condiciones climáticas".
EAF 307_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	13-10-2021	CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	La empresa CGE S.A. señala que "No aplica".
EAF 333_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	24-11-2021	CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	La empresa CGE S.A. señala que "No aplica".
EAF 015_2022	Falla en línea 110 kV Quillota - Marbella	17-01-2022	CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	La empresa CGE Transmisión S.A señala: "Se realiza el retiro inmediato de elemento encontrado sobre conductores de la línea 110kV Quillota - Marbella. Se procede con revisión del transformador N°3 110/110 kV de S/E Quillota".
EAF 033_2022	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	01-02-2022	CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "El día martes 01-02-2022, se retira paja atrapada en cadena de aislación de estructura N°67 por medio de pértiga aislada. El día miércoles 02-02-2022, se procede a reemplazar el tramo de conductor de Cu N°2 AWG dañado y a reemplazar el linepost dañado por descarga a tierra. estructura N°62".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 068-2020, EAF 058-2021, EAF 249-2021 y EAF 059-2022).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a los conductores de la línea 66 kV Villarrica - Pucón, la cual, de acuerdo con lo informado por su propietario en la plataforma Infotecnica del Coordinador, cuenta con conductores AAC Hendrix y AAAC Butte, con una longitud total de aproximadamente 34.31 km, y su puesta en servicio se produjo en el año 2005.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. remite antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados a la línea 66 kV Villarrica - Pucón, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Sin información.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

La empresa CGE Transmisión S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Declaración jurada.
- Informe de Interrupción de Suministro.
- Registro Fotográfico.

h. Comuna donde se presenta la falla

9120: Villarrica

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (23-02-2022)	Informe de 5 días (28-02-2022)
CGE Transmisión S.A.	21-02-2022	09-03-2022
CGE S.A.	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 66 kV Villarrica - Pucón	ST Zonal	-	09:17	14:37
LT 2x66 kV Loncoche - Villarrica c1	ST Zonal	-	09:17	09:17+

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Pucón	Costanera / E4	Pucón	3.82	0.039	5875	9:17	10:14	9:28
S/E Pucón	Curarrehue / E5	Pucón y Curarrehue	1.02 (*)	0.010	1800	9:17	10:14	9:43
S/E Pucón	Curarrehue / E5	Pucón y Curarrehue	7.26 (*)	0.074	12769 (*)	9:17	10:14	16:05
S/E Pucón	Antumalal / E3	Pucón	0.98	0.010	1104	9:17	10:14	18:10

Total: 13.08 MW 0.133 % 21548

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.
- (*) Montos estimados a partir de datos proporcionados por la empresa CGE Transmisión S.A.

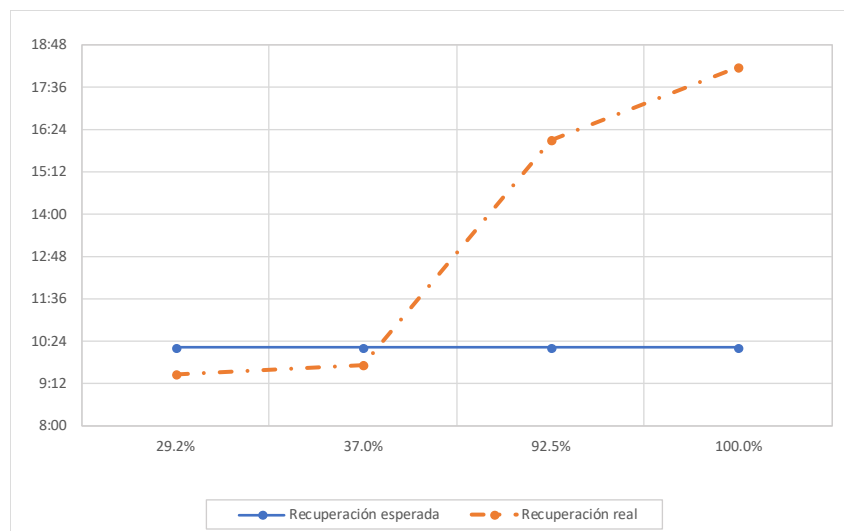
3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Pucón	Costanera / E4	CGE	Regulado	3.82	0.95	0.18	0.69
S/E Pucón	Curarrehue / E5	CGE	Regulado	1.02 (*)	0.95	0.43	0.44
S/E Pucón	Curarrehue / E5	CGE	Regulado	7.26 (*)	0.95	6.80	49.37
S/E Pucón	Antumalal / E3	CGE	Regulado	0.98	0.95	8.88	8.70

Clientes Regulados : 59.2 MWh
Clientes Libres : MWh
Total : 59.2 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.
- (*) Montos estimados a partir de datos proporcionados por la empresa CGE Transmisión S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia una diferencia significativa entre los horarios de recuperación real y recuperación esperada para el último 63% de los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	10.46	6.80	1.54
Último 20 %	2.62	8.88	0.29
100 % Total	13.08	8.88	1.47

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9816.75 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angamos (ANG1 y ANG2), Atacama (TG1A y TG2A), Candelaria (U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH), Norgener (NTO1 y NTO2) y Quintero (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 21 de febrero de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 21 de febrero 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 21 de febrero de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 21 de febrero de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.:

"El día lunes 21 de febrero del 2022 a las 09:17 horas se registró la desconexión forzada de la LT 66 kV Villarrica - Pucón, por operación de protecciones (Relé SEL 311C) paño B2 de S/E Villarrica.

Por intermedio del Despacho COT de CGE Transmisión se solicitó a CGE Delegación Villarrica tomar acciones para transferir parte de los consumos y en forma paralela ejecutar acciones para activar la entrada en operación de los 2 grupos generadores (2 x 2 MVA) ubicados en SE Pucón y así normalizar en forma temporal los consumos de alimentadores 52E3, 52E4 y 52E5 de S/E Pucón.

De manera paralela personal de CGE Transmisión Zona Araucanía inicia interrogación remota de la protección SEL 311C, indicando esta, falla bifásica BC a una distancia aproximada de 30,46 km desde S/E Villarrica.

Brigadas de operaciones (CGE) y en función a los datos arrojados por la protección del paño B2 de S/E Villarrica, inician recorrido a la línea encontrando entre las estructuras N°359 y N°360 una rama llevada por el viento la cual se encontraba atrapada en la fase central de la línea. Posteriormente producto de los fuertes vientos presentes en la zona la rama cae al suelo, se inspeccionan los conductores sin encontrar daños aparentes.

Una vez finalizados los trabajos en el punto de falla se procede con la energización en vacío de la línea en forma exitosa lo cual ocurrió a las 14:36 horas, Posteriormente, a las 14:38 horas el COT informa al COZ DX Araucanía energizada la barra MT 23 kV S/E Pucón a espera de solicitud de cierre de los circuitos cabeceras MT, normalizando finalmente la topología en S/E Pucón a las 18:10 horas”.

Acciones preventivas y/o correctivas

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

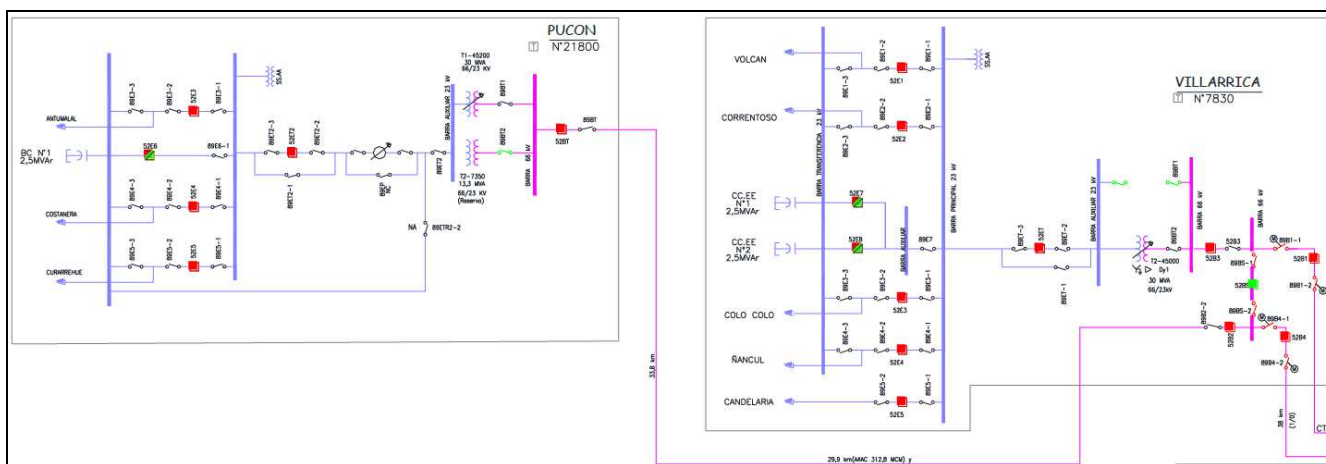
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que “No aplica”.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que “No aplica”.

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
09:17	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Villarrica, asociado a la línea 66 kV Villarrica – Pucón, por operación de protección de distancia residual, ante falla en la línea.
09:17	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52B4 de S/E Loncoche, asociado al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Loncoche – Villarrica, por operación de protección de distancia residual, ante falla en la línea.
09:17+	CGE Transmisión S.A.	Reconexión automática exitosa del interruptor 52B4 de S/E Loncoche, asociado al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Loncoche – Villarrica.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
21/02/2022	CGE Transmisión S.A.	09:24	Apertura manual de los interruptores 52E3, 52E4 y 52E5 de S/E Pucón, asociados a los alimentadores Antumalal, Costanera y Curarrehue.
21/02/2022	CGE S.A.	09:28	Se informan recuperados los consumos del alimentador Costanera de S/E Pucón, mediante enmalle por redes MT.
21/02/2022	CGE S.A.	09:43	Se informan recuperados 1800 clientes del alimentador Curarrehue de S/E Pucón, mediante enmalle por redes MT.
21/02/2022	CGE Transmisión S.A.	10:07	Apertura manual del interruptor 52ET de S/E Pucón, asociado a la barra 23 kV de la subestación.
21/02/2022	CGE Transmisión S.A.	10:07	Apertura manual del interruptor 52BT de S/E Pucón, asociado a la barra 66 kV de la subestación.
21/02/2022	CGE Transmisión S.A.	10:08	Cerrado interruptor de acople de generación en S/E Pucón (se presume que se trata de un interruptor que conecta grupos de generación de emergencia a la barra 23 kV de S/E Pucón).
21/02/2022	CGE Transmisión S.A.	10:11	Se informa la partida del generador N°1 de S/E Pucón.
21/02/2022	CGE Transmisión S.A.	10:13	Se informa la partida del generador N°2 de S/E Pucón.
21/02/2022	CGE Transmisión S.A.	10:14	Cierre manual del interruptor 52E4 de S/E Pucón, energizando la barra 23 kV de S/E Pucón.
21/02/2022	CGE Transmisión S.A.	14:36	Cierre manual del interruptor 52B2 de S/E Villarrica, energizando en vacío la línea 66 kV Villarrica – Pucón.
21/02/2022	CGE Transmisión S.A.	14:37	Cierre manual del interruptor 52BT de S/E Pucón, normalizando la línea 66 kV Villarrica – Pucón.
21/02/2022	CGE Transmisión S.A.	14:38	Apertura manual del interruptor 52E4 de S/E Pucón, asociado al alimentador Costanera.
21/02/2022	CGE Transmisión S.A.	14:38	Cierre manual del interruptor 52ET2 de S/E Pucón, normalizando la barra 23 kV de S/E Pucón.
21/02/2022	CGE Transmisión S.A.	14:48	Cierre manual del interruptor 52E4 de S/E Pucón, asociado al alimentador Costanera.
21/02/2022	CGE Transmisión S.A.	16:05	Cierre manual del interruptor 52E5 de S/E Pucón, se presumen recuperados el resto de los consumos del alimentador Curarrehue.
21/02/2022	CGE Transmisión S.A.	17:09	Apertura manual del interruptor de acople de generación en S/E Pucón.
21/02/2022	CGE Transmisión S.A.	18:10	Cierre manual del interruptor 52E3 de S/E Costanera, recuperando los consumos del alimentador Antumalal.

- 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

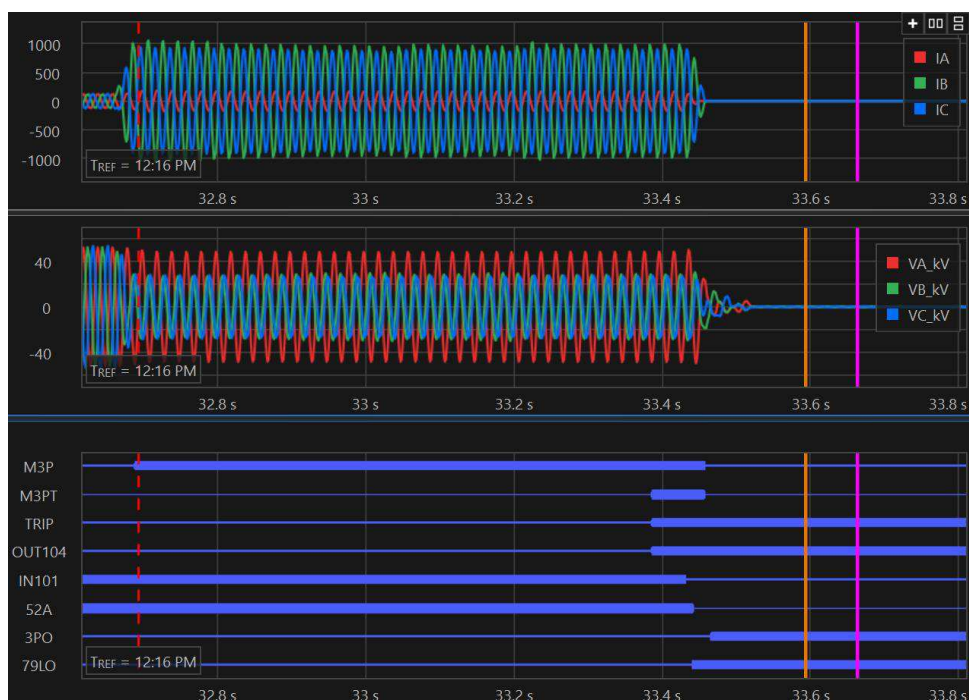
Se produjo la apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Villarrica, asociado a la línea 66 kV Villarrica – Pucón, y la apertura y posterior cierre automático exitoso del interruptor 52B4 de S/E Loncoche, asociado al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Loncoche – Villarrica, por operación de protecciones ante una falla atribuida a que, durante un frente climático de mal tiempo en la zona, una rama de árbol llevado por el viento cae sobre los conductores de la línea 66 kV Villarrica – Pucón, entre las estructuras N°359 y N°360.

A raíz de la desconexión forzada de la línea 66 kV Villarrica - Pucón, se produjo la pérdida de aproximadamente 13.08 MW de consumos en la S/E Pucón.

Operación de protecciones en S/E Villarrica

El interruptor 52B2 de S/E Villarrica, asociado a la línea 66 kV Villarrica - Pucón, cuenta con un relé SEL-311C como sistema de protección principal, el cual tiene implementado, entre otros elementos, protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N), una protección direccional de sobrecorriente para la detección de fallas a tierra (67N) y un ciclo de reconexión automática (79) ajustado en 10 s.

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B2 de S/E Villarrica.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualizan sobrecorrientes en las fases B y C, con amplitudes de aproximadamente 1000 A y una disminución de la tensión en esas mismas fases.

En los canales digitales se aprecia la activación y posterior orden de trip de la zona 3 de la protección 21 (señales *M3P*, *M3PT* y *TRIP*) y la activación de la señal del bloqueo del ciclo de reconexión automática (señal *79LO*).

- Registro de eventos del relé SEL-311 asociado al interruptor 52B2 de S/E Villarrica.

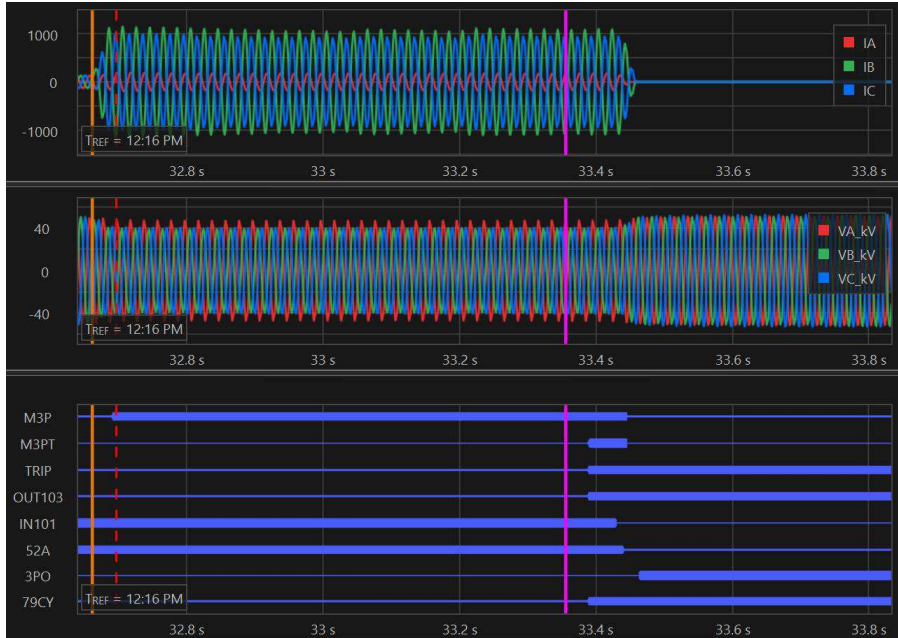
21/21N 52B2		Date: 02/21/2022	Time: 15:17:04.139
LINEA VILLARICA PUCON			
FID=SEL-311C-R114-V0-Z006004-D20130307		CID=7BFD	
#	DATE	TIME	ELEMENT STATE
27	02/17/2022	04:45:34.618	SV1 Asserted
26	02/21/2022	12:16:32.689	M3P Asserted
25	02/21/2022	12:16:32.694	M2P Asserted
24	02/21/2022	12:16:33.008	M2P Deasserted
23	02/21/2022	12:16:33.058	M2P Asserted
22	02/21/2022	12:16:33.183	M2P Deasserted
21	02/21/2022	12:16:33.212	M2P Asserted
20	02/21/2022	12:16:33.387	TRIP Asserted
19	02/21/2022	12:16:33.387	Z3T Asserted
18	02/21/2022	12:16:33.387	M3PT Asserted
17	02/21/2022	12:16:33.387	OUT104 Asserted
16	02/21/2022	12:16:33.387	OUT105 Asserted
15	02/21/2022	12:16:33.432	IN101 Deasserted
14	02/21/2022	12:16:33.442	M2P Deasserted
13	02/21/2022	12:16:33.442	52A Deasserted
12	02/21/2022	12:16:33.442	79LO Asserted
11	02/21/2022	12:16:33.457	Z3T Deasserted
10	02/21/2022	12:16:33.457	M3PT Deasserted
9	02/21/2022	12:16:33.457	M3P Deasserted
8	02/21/2022	12:16:33.457	OUT105 Deasserted
7	02/21/2022	12:16:33.467	3PO Asserted
6	02/21/2022	12:16:34.384	TRIP Deasserted
5	02/21/2022	12:16:34.384	OUT104 Deasserted
4	02/21/2022	14:48:20.497	SV2 Deasserted
3	02/21/2022	14:48:20.497	SV1 Deasserted
2	02/21/2022	14:48:21.495	SV2T Deasserted
1	02/21/2022	14:48:21.495	SV1T Deasserted

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia la activación de la zona 3 y sucesivas activaciones y desactivaciones de la zona 2 de la protección 21, siendo la zona 3 la que da orden de trip sobre el interruptor 52B2 de S/E Villarrica en un tiempo de 698 ms (registros N°27 al N°18). Lo anterior, permite presumir que la impedancia de falla medida por el relé SEL-311C estaba en el límite del alcance de la zona 2. La apertura efectiva del interruptor 52B2 se produjo en un tiempo de 55 ms (registro N°13). Adicionalmente, se aprecia el bloqueo del ciclo de reconexión automática (registro N°12).

Operación de protecciones en S/E Loncoche

El interruptor 52B4 de S/E Loncoche, asociado al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Loncoche - Villarrica, cuenta con un relé SEL-311C como sistema de protección principal, el cual tiene implementado, entre otros elementos, protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N), una protección direccional de sobrecorriente para la detección de fallas a tierra (67N) y un ciclo de reconexión automática (79) ajustado en 10 s.

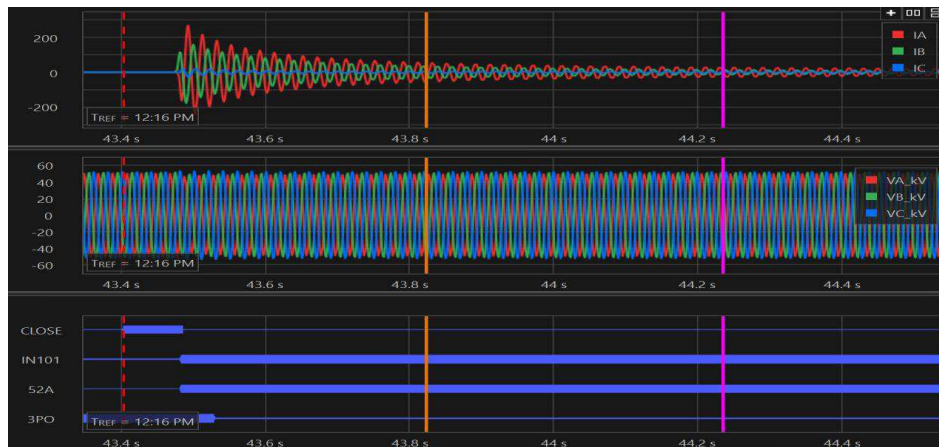
- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B4 de S/E Loncoche.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualizan sobrecorrientes en las fases B y C, con amplitudes de aproximadamente 1000 A y una disminución de la tensión en esas mismas fases.

En los canales digitales se aprecia la activación y posterior orden de trip de la zona 3 de la protección 21 (señales *M3P*, *M3PT* y *TRIP*) y la activación de la señal del inicio del ciclo de reconexión automática (señal *79CY*).

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B4 de S/E Loncoche, reconexión no exitosa.



Según el registro oscilográfico de la figura anterior, se observa el cierre automático exitoso del interruptor 52B4 de S/E Loncoche, con corrientes de energización al comienzo de aproximadamente 200 A.

En los canales digitales se aprecia, la señal correspondiente al cambio de estado del interruptor 52B4 de S/E Loncoche.

- Registro de eventos del relé SEL-311 asociado al interruptor 52B4 de S/E Loncoche.

PROTECCION 21/21N - 67N		Date: 02/21/22	Time: 12:56:55.083
LINEA LONCOCHE - VILLARRICA			
FID=SEL-311C-R109-V0-Z004003-D20050114		CID=CD5B	
#	DATE	TIME	ELEMENT STATE
21	02/18/22	16:41:14.678	OUT105 Deasserted
20	02/21/22	12:16:32.677	50P1 Asserted
19	02/21/22	12:16:33.390	TRIP Asserted
18	02/21/22	12:16:33.390	M3PT Asserted
17	02/21/22	12:16:33.390	OUT103 Asserted
16	02/21/22	12:16:33.395	LT1 Asserted
15	02/21/22	12:16:33.395	OUT106 Asserted
14	02/21/22	12:16:33.430	IN101 Deasserted
13	02/21/22	12:16:33.440	52A Deasserted
12	02/21/22	12:16:33.445	M3PT Deasserted
11	02/21/22	12:16:33.450	50P1 Deasserted
10	02/21/22	12:16:33.465	3PO Asserted
9	02/21/22	12:16:34.387	TRIP Deasserted
8	02/21/22	12:16:34.387	OUT103 Deasserted
7	02/21/22	12:16:43.404	CLOSE Asserted
6	02/21/22	12:16:43.404	OUT102 Asserted
5	02/21/22	12:16:43.483	52A Asserted
4	02/21/22	12:16:43.483	CLOSE Deasserted
3	02/21/22	12:16:43.483	IN101 Asserted
2	02/21/22	12:16:43.483	OUT102 Deasserted
1	02/21/22	12:16:43.528	3PO Deasserted

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia la orden de trip de la zona 3 de la protección 21N sobre el interruptor 52B4 de S/E Loncoche (registros N°19 y N°18). La apertura efectiva del interruptor 52B4 se produjo en un tiempo de 50 ms (registro N°13).

Posteriormente, luego de aproximadamente 10.01 segundos desde la orden de apertura sobre el interruptor 52B4 de S/E Loncoche, se aprecia la orden de cierre sobre el interruptor por parte del ciclo de reconexión automática (registro N°7), provocando el cierre del interruptor en un tiempo de 79 ms (registro N°5).

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

Detalle de la generación programada para el día 21 de febrero de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 21 de febrero de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 21 de febrero de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 21 de febrero de 2022 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa CGE Transmisión S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por la empresa CGE Transmisión S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE S.A.

- Entrega de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días.

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.

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 correcta operación de los sistemas de protección del paño B2 de S/E Villarrica.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Villarrica.
- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección del paño B4 de S/E Loncoche.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B4 de S/E Loncoche.
- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección del paño B4 de S/E Loncoche, durante la reconexión automática exitosa del interruptor 52B4.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B4 de S/E Loncoche, durante su reconexión automática exitosa.

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) Desconexión forzada de la línea 66 kV Villarrica – Pucón por operación de protecciones ante una falla atribuida a que, durante un frente climático de mal tiempo en la zona, una rama de árbol llevado por el viento cae sobre los conductores de la línea 66 kV Villarrica – Pucón, entre las estructuras N°359 y N°360.

Con lo anterior, es posible indicar un correcto desempeño de los sistemas de protección del paño B2 de S/E Villarrica.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 21 de febrero 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 solicitará información respecto de auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

CGE S.A.

- Desglose de los montos de consumos afectados de S/E Pucón, según el detalle requerido en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019, incluyendo: comuna(s) por alimentador, pérdida de consumo por alimentador, número de clientes afectados por alimentador, maniobras y horarios normalización de los clientes afectado de cada alimentador.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 21 de febrero de 2022

Inercia GVA's	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
INERCIA SEN	54.3	54.4	54.0	53.9	55.0	55.0	56.7	57.0	52.5	49.4	49.4	47.9	48.6	48.6	48.7	48.7	48.7	53.0	52.7	56.3	58.8	61.5	61.5	60.7	53.6

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Crucero220->Tocopilla220	7.5	-116.6	-79.5	-86.9	-45.0	-87.5	-96.3	-79.2	-85.7	-34.2	-35.4	-39.3	-41.5	-42.5	-42.1	-41.4	-58.2	-84.1	-64.3	-85.0	-69.4	-162.4	-162.4	-154.8	162.4
ElLoa220->Tocopilla220	5.8	-123.4	-84.7	-92.4	-48.8	-93.0	-102.1	-84.1	-90.7	-37.2	-38.4	-42.5	-44.8	-45.9	-45.5	-44.8	-62.3	-89.3	-68.7	-90.4	-74.2	-171.1	-171.1	-163.1	171.1
Tocopilla110->S-A100	26.0	41.2	36.4	37.5	31.8	37.0	38.1	35.3	31.8	22.7	21.6	21.6	22.6	23.0	23.1	23.1	23.6	18.6	27.7	24.3	26.2	26.6	43.1	45.3	45.3
Tocopilla110->Tamaya110	25.5	41.5	36.5	37.6	31.5	37.1	38.3	35.4	31.8	22.7	21.6	21.6	22.6	23.0	23.1	23.1	23.6	18.6	27.7	24.3	26.2	26.6	43.1	45.3	45.3
NvaMater500->Collahuasi220	118.4	116.0	114.5	116.6	115.4	114.5	115.5	104.1	51.6	20.8	19.3	17.8	16.8	14.9	13.0	16.4	23.9	37.5	36.3	85.8	111.0	115.0	114.1	111.5	118.4
Encuentro220->Laguas220	88.1	86.9	85.9	87.3	86.6	86.0	86.7	73.8	-9.1	-62.6	-64.2	-65.6	-66.7	-68.6	-70.5	-67.1	-59.5	-37.9	-37.5	47.3	84.5	88.5	87.4	85.5	88.5
Laguas220->Collahuasi220	56.1	53.9	53.0	54.3	53.4	52.8	53.3	55.3	101.5	134.0	134.0	134.0	134.0	134.0	134.0	134.0	124.0	124.0	119.3	66.1	49.2	49.5	49.8	48.5	134.0
Laguas220->NvaVictoria220	-40.6	-40.1	-39.6	-40.3	-40.0	-39.7	-40.0	-33.1	10.1	36.1	37.1	38.0	38.7	39.7	40.9	38.9	34.8	22.3	23.5	-19.7	-38.4	-40.5	-39.9	-38.9	40.9
Laguas220->Tarapaca220	76.0	76.2	75.7	76.1	75.9	75.8	76.3	75.9	75.6	78.5	80.9	81.0	81.3	81.3	81.9	82.0	83.4	82.4	79.7	76.9	77.6	77.9	76.5	75.4	83.4
LosChangos500->Kimala500	230.9	153.9	176.7	175.8	227.0	166.9	156.4	142.5	-44.4	-110.3	-114.2	-116.3	-128.9	-134.2	-160.5	-156.8	-153.0	-142.1	-141.2	-57.3	38.3	74.7	45.1	67.2	230.9
LosChangos500->Kaparu220	375.5	354.7	397.9	407.7	574.1	379.9	351.6	323.8	-84.6	-56.7	-74.8	-72.0	-106.5	-120.1	-250.3	-252.1	-203.5	-159.0	-208.4	-16.2	112.5	80.0	133.5	57.4	375.5
LosChangos500->Cumbre500	-398.4	-200.6	-266.7	-275.5	-493.1	-236.8	-200.1	-158.3	347.2	244.2	266.2	265.5	312.5	331.4	488.1	486.1	470.7	422.7	377.3	491.6	203.8	120.8	182.9	107.3	493.1
Cumbres500->NvaCardones500	-386.1	-200.6	-243.5	-246.4	-447.5	-212.2	-167.8	-128.5	496.2	697.5	803.2	826.5	872.1	886.2	1012.6	1004.4	984.4	924.3	791.1	613.4	162.1	70.9	125.7	62.4	1012.6
Mejillones220->OHiggins220	29.9	57.0	51.9	53.8	-8.8	53.8	59.0	55.6	64.0	34.6	33.1	39.0	43.6	43.9	32.7	30.0	29.3	28.7	29.6	48.7	81.7	82.2	92.7	88.0	92.7
Cardones220->CPinto220	43.1	14.8	4.3	-1.4	25.1	-10.0	-27.2	-28.2	-157.3	-324.8	-397.8	-412.0	-419.6	-416.3	-423.9	-417.6	-411.4	-390.5	-310.5	-156.6	-23.0	-1.6	-8.1	-4.7	423.9
Malden220->Cardones220	227.0	191.5	188.6	179.9	202.2	147.7	113.8	115.6	-16.1	-102.9	-154.9	-159.5	-172.1	-164.2	-198.2	-190.2	-186.3	-167.6	-103.7	-2.2	111.3	129.7	118.3	123.9	227.0
NvaMater500->NvaCardones500	464.9	283.4	315.7	320.9	523.3	308.9	266.3	226.8	-506.4	-893.7	-1063.7	-1117.4	-1163.2	-1184.1	-1279.6	-1266.3	-1236.5	-1161.4	-970.5	-635.2	-62.3	45.9	1.4	55.9	464.9
NvaPacurar500->NvaMater500	-231.8	-407.2	-333.7	-271.5	-28.2	-92.3	-90.0	-81.3	-981.2	-1466.6	-1611.9	-1728.2	-1752.7	-1848.1	-1825.2	-1837.0	-1787.4	-1720.7	-1625.9	-1341.4	-661.9	521.9	549.2	-468.2	1848.1
PColorada220->Pacurar220	141.4	148.9	139.0	127.2	96.8	87.8	76.3	64.4	134.2	201.5	226.8	247.0	252.7	264.4	254.7	262.2	258.6	253.6	213.8	159.5	147.8	142.1	126.8	126.8	264.4
PColorada220->DonGoyo220	-157.8	-134.3	-114.6	-101.4	-87.5	-74.0	-65.8	-49.3	-38.9	-26.2	-24.0	-24.9	-34.8	-46.0	-53.3	-54.7	-55.1	-55.7	-24.5	-47.1	-42.2	-38.9	-36.2	-32.7	157.8
DonGoyo220->LaCibada220	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DonGoyo220->Tainay220	-78.9	-64.6	-53.1	-44.0	-35.4	-27.5	-23.8	-21.3	-17.7	-11.6	-9.2	-13.3	-22.5	-32.4	-38.0	-39.2	-38.6	-36.6	-32.5	-28.5	-26.3	-23.8	-21.1	-17.8	78.9
PuntaSierra220->LPalmas220	125.1	105.9	89.3	74.8	60.0	51.2	42.6	34.3	26.9	19.7	22.6	27.9	34.2	37.1	36.5	36.5	35.6	34.7	32.8	33.8	30.9	27.4	23.8	19.9	125.1
LPalmas220->LVillos220	197.7	170.7	147.7	125.1	99.9	81.9	67.1	54.7	44.9	36.2	40.9	47.0	54.8	58.3	55.3	54.1	51.8	49.8	46.3	37.9	33.0	29.8	26.2	22.8	197.7
LVillos220->Nogales220	66.9	55.4	45.3	34.8	21.9	12.4	4.0	-2.8	-9.3	-12.7	-8.6	-5.4	-1.7	4.5	3.6	2.5	0.6	0.4	-4.1	-11.8	-17.3	-23.4	-23.9	-23.3	66.9
LVillos220->DonaCarmen220	66.9	55.4	45.3	34.8	21.9	12.4	4.0	-2.8	-10.4	-14.4	-12.5	-11.4	-6.3	-4.2	-5.4	-6.0	-6.3	-4.3	-6.4	-12.9	-17.8	-23.9	-23.9	-23.3	66.9
NvaPacurar500->Polpaico500_I	173.0	258.0	210.4	168.9	-2.4	46.1	32.9	14.9	497.0	773.7	847.8	919.9	940.4	1000.0	989.7	1000.0	973.2	935.8	877.0	701.8	326.2	241.6	254.1	210.3	1000.0
NvaPacurar500_SC->Polpaico500_I_SC	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NvaPacurar500->Polpaico500_II	173.0	258.0	210.4	168.9	-2.4	46.1	32.9	14.9	497.0	773.7	847.8	919.9	940.4	1000.0	989.7	1000.0	973.2	935.8	877.0	701.8	326.2	241.6	254.1	210.3	1000.0
NvaPacurar500_SC->Polpaico500_II_SC	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LosLagunas500->Polpaico500	-443.3	-535.3	-463.0	-390.1	-192.5	-252.1	-181.6	-117.6	-89.1	-89.2	-109.3	-123.0	-133.2	-139.0	-148.2	-147.4	-148.1	-1427.6	-1385.8	-1072.3	-464.9	-317.6	-216.6	-238.5	1483.2
Quilota220->Polpaico220	650.1	569.8	578.3	574.9	694.3	678.3	660.8	657.3	588.4	367.8	289.8	276.9	274.3	271.6	275.1	287.3	279.1	307.9	287.7	513.3	593.0	582.8	554.3	579.1	694.3
Quilota220->Alahua500	522.4	386.5	403.8	443.9	582.5	620.1	610.7	813.7	244.7	53.6	10.8	9.8	-76.4	-124.4	-162.4	-124.4	-76.0	-74.1	95.7	397.3	892.0	983.3	951.3	808.2	983.3
Charru500->Ancoa500	208.5	217.3	216.6	227.9	229.9	229.2	226.3	221.8	183.7	111.7	90.8	105.2	67.9	55.7	39.1	53.8	73.2	70.0	17.8	234.4	273.9	307.0	295.2	252.5	307.0
EnterRios500->Ancoa500	428.0	446.1	444.7	467.8	472.0	470.6	466.5	453.3	377.2	229.4	186.4	151.9	139.4	114.3	80.3	110.4	150.2	143.7	282.8	481.2	562.4	630.2	607.5	518.3	630.2
Cautin220->RioTolten220	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9
FrutillarNorte->PMont220	78.3	93.5	87.3	94.7	93.9	93.3	90.0	87.4	88.1	105.0	115.4	82.0	80.9	72.5	125.5	125.5	125.5	125.5	125.5	125.5	125.5	125.5	125.5	125.5	115.4

Generación PMGD MW	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
SUMA TOTAL PMGD	53.3	49.7	50.0	48.5	47.9	43.7	42.3	64.5	409.4	801.8	970.4	1012.1	1040.7	1034.9	1046.2	1003.3	978.6	831.9	730.5	132.7	37.6	34.2	33.7	34.0	1053.9

Costos Marginales PMGD	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----------

ANEXO N°2

Detalle de la generación programada para el día 21 de febrero de 2022

PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	44.8	97.9	109.7	112.2	115.9	114.4	113.5	112.3	111.7	105.3	93.7	27.7	0.1	0.0	0.0	0.0	1160.2	115.9	48.3	
PFV-URBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	21.4	36.5	47.1	48.0	48.0	48.0	47.8	48.3	47.1	44.1	41.4	19.9	0.1	0.0	0.0	0.0	496.1	48.3	20.8	
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	23.6	53.5	71.2	94.4	97.6	96.5	94.0	86.4	78.1	64.0	49.1	13.6	0.1	0.0	0.0	0.0	823.0	97.6	34.3	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	7.9	17.0	19.3	19.4	19.6	19.2	17.3	19.5	19.0	17.2	15.8	6.2	0.0	0.0	0.0	197.7	19.6	8.2	
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	26.9	58.7	63.3	66.5	70.8	73.3	68.2	75.8	75.1	72.2	65.0	23.4	0.0	0.0	0.0	740.5	75.8	30.9	
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	22.4	45.4	61.3	70.1	82.1	89.8	84.2	94.6	91.7	87.2	77.6	25.0	0.1	0.0	0.0	833.3	94.6	34.7	
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.6	2.7	2.8	5.3	5.4	4.9	5.3	4.2	5.2	3.5	0.9	0.0	0.0	0.0	44.2	5.4	1.8		
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.4	6.8	7.0	7.1	7.2	7.1	6.4	7.2	7.1	7.0	5.1	1.4	0.0	0.0	0.0	72.9	7.2	3.0		
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.9	7.9	8.2	8.2	8.3	8.2	7.3	8.4	8.2	8.1	5.9	1.6	0.0	0.0	0.0	84.5	8.4	3.5	
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	50.4	63.2	52.9	52.9	52.9	52.9	52.9	52.9	52.9	44.6	16.6	0.7	0.0	0.0	0.0	557.8	63.2	23.2	
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	55.4	141.8	159.5	161.2	161.5	162.1	163.2	162.9	160.4	154.3	121.5	36.3	0.2	0.0	0.0	1642.2	163.2	68.4	
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	31.4	80.4	75.6	67.0	67.0	67.0	67.0	67.0	67.0	67.0	61.5	19.0	0.1	0.0	0.0	738.2	80.4	30.8	
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	49.7	90.4	101.4	104.4	104.8	103.4	104.8	103.7	100.8	98.3	87.4	32.4	0.0	0.0	0.0	1083.1	104.8	45.1	
PFV-ATACAMA-SOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	49.6	122.1	136.5	141.2	142.1	141.2	139.8	138.7	138.6	127.9	110.8	32.1	0.1	0.0	0.0	1421.8	142.1	59.2	
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.0	7.8	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	94.5	9.0	3.9	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	19.9	40.7	41.2	42.5	42.5	42.5	42.5	42.5	42.5	42.5	43.4	38.5	14.5	0.1	0.0	0.0	476.6	48.0	19.9
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	6.1	12.2	12.6	13.1	14.6	15.6	15.5	15.2	13.5	11.3	4.0	0.1	0.0	0.0	149.1	15.6	6.2		
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	36.0	80.7	79.7	82.1	91.6	100.6	104.0	104.8	93.1	89.5	79.8	28.4	0.3	0.0	0.0	971.5	104.8	40.5	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	42.8	54.2	55.1	62.2	65.2	64.7	64.4	60.1	53.1	48.7	25.3	1.0	0.0	0.0	610.4	65.2	25.4	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	89.8	192.6	201.0	201.1	201.1	201.1	201.1	201.1	197.8	191.3	180.4	69.8	0.8	0.0	0.0	2132.8	201.1	88.9	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	23.4	43.8	52.9	53.7	54.0	52.9	53.4	53.7	53.0	50.6	46.8	18.1	0.2	0.0	0.0	556.8	54.0	23.2	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	18.4	50.9	66.7	75.4	80.5	83.0	82.8	80.4	77.6	70.1	55.7	18.7	0.4	0.0	0.0	761.4	83.0	31.7	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.6	50.7	58.0	59.5	59.3	59.3	59.3	58.6	58.6	57.1	50.3	16.5	0.2	0.0	0.0	596.7	59.9	24.9	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	17.9	31.7	32.3	32.3	32.3	32.3	32.3	30.5	23.4	8.0	0.1	0.0	0.0	308.0	32.3	12.8		
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	21.3	34.6	52.6	53.8	54.0	54.5	53.6	53.0	52.1	47.9	43.5	22.2	0.4	0.0	0.0	544.2	54.5	22.7	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	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	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-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	11.7	21.2	25.5	28.0	28.6	28.4	27.4	24.4	11.5	13.9	4.4	0.0	0.0	0.0	227.9	28.6	9.5	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	4.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	2.7	0.0	0.0	0.0	78.6	9.0	3.3		
PFV-DAS	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	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-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.6	1.6	1.1	0.1	0.0	0.0	19.8	1.8	0.8	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	24.1	62.5	76.5	82.3	82.3	81.8	80.6	80.1	77.9	54.0	41.0	20.6	0.3	0.0	0.0	766.8	82.3	32.0	
PFV-CAMPODEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	11.2	26.5	39.3	51.8	60.2	63.4	62.0	55.8	47.2	35.3	21.7	6.5	0.1	0.0	0.0	451.4	63.4	20.1	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	53.2	112.1	127.8	132.8	132.6	131.5	98.0	86.9	77.6	98.2	47.2	1.0	0.0	0.0	0.0	1232.9	133.2	51.4	
PFV-LLANODELAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	32.9	73.1	82.3	83.7	82.9	84.1	84.3	83.3	83.2	80.9	71.1	30.7	0.1	0.0	0.0	873.0	84.3	36.4	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	43.0	123.6	138.3	139.7	141.0	140.8	140.0	141.5	142.0	90.0	74.1	41.4	0.0	0.0	0.0	1357.1	142.6	56.5	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	10.2	29.4	38.8	39.9	41.1	41.8	42.0	41.6	41.3	40.0	32.9	9.4	0.1	0.0	0.0	408.5	42.0	17.0	
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.2	0.1	
PFV-ESPERANZA	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	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-GUADALAJ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.3	2.4	2.5	2.4	2.5	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	23.3	2.5	1.0	
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	1.5	2.1	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	22.1	2.3	0.9	
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	1.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.5	0.9	
PFV-LASTEERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.5	0.1	
PFV-LOSLOSOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.4	11.9	25.7	33.7	38.4	41.5	40.7	37.4	31.9	23.6	12.7	2.6	0.0	0.0	0.0	304.7	41.5	12.7	
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1	0.0	
PFV-VALLÉSOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.8	7.9	8.1	8.0	7.2	7.3	8.1	8.5	8.5	7.5	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	81.6	8.5	3.4	
PFV-VALLÉSOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.8	7.1	7.4	7.7	7.9	7.8	7.6	7.5	7.4	6.8	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	77.5	7.9	3.2	
PFV-CACHUYUO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.3	6.7	6.9	6.9	7.1	7.0	7.0	7.1	7.0	6.3	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	71.9	7.1	3.0	
PFV-MALAGUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.2	7.9	8.7	8.8	8.9	8.9	8.8	8.9	8.8	8.9	8.8	7.3	2.2	0.0	0.0	92.5	8.9	3.9	
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	1.8	2.1	2.2	2.2	2.0	1.7	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	16.4	2.2	0.7	
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.7	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	94.1	9.0	3.9	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.2	1.9	2.2	2.4	2.5	2.5	2.2	2.0	1.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.5	0.9	
PFV-MARIA-PINTO	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	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-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	6.8	7.3	6.5	6.9														

PFV-LLAPELX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.9	2.8	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.9	1.2
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	2.1	2.5	2.6	2.6	2.4	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.6	0.8
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	2.3	2.7	2.8	2.9	2.7	2.3	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.9	0.9
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.4	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.5	1.1
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.3	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.7	1.2
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.1	2.5	2.6	2.6	2.5	2.1	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.6	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.0	0.8
PFV-ELEQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.7	0.0	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.0	0.7
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.6	0.7	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	0.8	0.2
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	2.8	2.7	1.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.9	1.1
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.6	1.7	1.8	1.7	1.7	1.4	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.8	0.6
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.3	2.1	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.3	0.9
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	1.4	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.7	1.0
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.0	5.5	6.3	6.8	6.9	7.2	7.0	6.4	5.5	3.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	61.0	7.2	2.5
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.8	1.1
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	6.5	7.5	7.4	7.5	7.6	7.6	7.5	7.0	5.2	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	68.5	7.6	2.9
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.4	2.2	2.4	2.3	2.5	2.4	2.5	2.5	2.3	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.5	1.0
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.4	1.0
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	3.8	5.0	5.7	5.6	5.9	5.6	4.8	3.6	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	5.9	1.9
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.9	2.2	2.1	2.6	2.4	2.6	2.6	2.4	2.7	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.7	1.1
PFV-TILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	1.7	0.7
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.3	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.0	0.8
PFV-ELEQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.7	2.5	3.8	4.5	4.9	5.0	4.9	2.4	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	5.0	1.3
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	4.2	4.9	4.4	5.5	5.6	5.6	4.9	3.9	4.8	4.3	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	51.9	5.6	2.2
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	2.8	1.1
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	7.0	8.4	8.8	8.7	8.4	8.6	8.5	8.7	8.2	8.0	5.1	0.5	0.0	0.0	0.0	91.1	8.8	3.8
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.0	3.5	3.5	3.4	3.5	3.5	3.6	3.5	3.5	2.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	35.9	3.6	1.5
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.0	2.5	3.8	3.6	3.4	3.6	3.8	3.5	3.5	2.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	33.4	3.8	1.4
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.9	1.9	2.3	2.1	2.2	2.4	2.3	2.2	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.4	0.9
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.7	1.7	1.9	2.2	2.1	2.1	2.3	2.1	2.2	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.3	0.8
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	2.0	2.1	4.1	7.8	6.7	7.0	7.6	7.8	7.6	5.9	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	62.6	7.8	2.6
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	1.6	2.0	1.9	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.4	1.0
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.7	1.3	1.3	1.7	1.8	1.7	1.6	1.4	1.3	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	1.8	0.6
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.9	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.5	0.5
PFV-LOSBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.8	3.6	3.8	4.8	4.1	3.8	1.6	3.2	2.1	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	4.8	1.3
PFV-LLA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.3	1.9	1.9	2.4	2.3	2.3	2.4	2.2	2.2	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.4	0.8
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.5	1.9	2.0	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.2	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.5	0.8
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.8	1.2	1.7	2.1	2.4	2.3	2.3	2.4	2.3	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.4	0.8
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.6	2.3	2.4	2.4	2.4	2.2	1.1	2.3	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.4	0.9
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.6	1.3	2.0	2.4	1.5	0.0	1.3	0.0	0.1	0.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	10.5	2.4	0.4
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.8	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	2.2	2.1	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.2	0.8
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.7	0.8
PFV-LLANOS-DE-POTROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.0	7.1	7.3	7.2	7.1	7.1	7.0	7.0	6.9	6.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	70.9	7.3	3.0
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.5	1.3	1.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.7	2.8	2.8	1.2	1.1	0.0	0.0	0.0	24.3	2.8	1.0
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.5	3.5	3.8	4.5	4.5	4.4	3.5	2.7	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	4.5	1.4
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	5.4	6.8	7.2	6.8	7.8	8.0	8.1	7.9	6.5	6.4	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	75.5	8.1	3.1
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	5.2	7.2	7.2	7.3	8.1	8.4	8.6	8.7	7.5	6.9	1.8	0.2	0.0	0.0	80.0	8.7	3.3
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.0	1.9	2.0	2.0	2.1	2.3	2.2	2.3	2.0	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	22.4	2.3	0.9
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	1.1	0.1
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.9	1.3	2.0	1.7	1.8	1.4	1.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.0	0.5
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.8	1.9	2.8	3.6	4.6	4.2	5.4	7.2	7.1	7.0	2.2	1.8	0.0	0.0	0.0	48.7	7.2	2.0
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	1.4	2.3	2.7	3.5	3.5	3.6	3.7	3.6	2.5	3.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	34.3	3.7	1.4
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.0	2.2	1.6	1.9	1.9	2.1	2.0	1.6	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.2	0.8
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	3.6	4.3	4.5	6.0	6.6	5.6	6.4	6.7	4.3	4.8	1.4							

PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.4	2.5	2.5	2.3	2.2	2.2	1.0	0.9	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	17.8	2.5	0.7
PFV-BERRUEDO	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	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-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.0	6.6	4.9	6.0	7.3	5.0	4.0	3.2	3.3	2.0	2.1	0.1	0.0	0.0	51.8	7.3	2.2
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	1.1	1.4	1.8	1.5	1.4	1.9	1.8	1.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	1.9	0.7
PFV-EL-PIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.4	0.4	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	0.8	0.3
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.5	1.2	1.8	2.0	1.4	0.9	0.8	0.7	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.0	0.5
PFV-ORION	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	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-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.4	2.7	2.4	2.2	2.4	1.2	1.0	1.4	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.7	0.8
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.3	3.7	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.1	3.5	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	43.8	4.5	1.8
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.4	4.0	3.4	4.7	4.8	4.4	2.6	2.3	2.3	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	36.1	4.8	1.5
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	1.2	1.7	2.1	1.6	1.4	1.8	1.3	1.7	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.1	0.7
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.2	1.9	2.2	2.1	1.4	1.5	1.3	1.6	1.0	0.3	0.0	0.0	18.1	2.2	0.8
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.0	1.4	1.9	1.9	1.7	1.4	1.3	1.2	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.0	0.7
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.7	1.4	1.8	1.9	1.4	1.3	1.3	1.2	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	1.9	0.7
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.7	1.7	1.5	1.6	2.2	1.4	1.2	1.8	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.2	0.7
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.8	2.1	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.4	0.9
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.2	2.3	2.6	2.7	2.6	2.6	2.7	2.3	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.7	1.1
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	5.2	5.8	6.2	7.4	7.9	7.6	7.9	7.0	7.5	5.7	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	73.7	7.9	3.1
PFV-PMGD-CORTUO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.8	5.0	5.2	6.6	7.0	6.0	6.0	6.8	4.5	3.3	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	58.2	7.0	2.3
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	4.3	5.7	6.0	7.6	7.5	7.4	7.6	7.8	7.6	6.9	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	74.3	7.8	3.1
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	1.0	1.5	1.6	1.8	1.5	1.3	1.6	1.2	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	15.4	1.8	0.6
PFV-VALLEDALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	1.8	2.1	2.1	1.8	2.0	2.0	2.0	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.1	0.8
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.5	2.9	3.0	3.0	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	3.0	1.3
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	2.0	2.1	2.0	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.6	1.0
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.7	2.4	1.8	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.7	0.5
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.9	5.1	7.2	8.4	7.9	8.7	8.3	6.0	5.2	3.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	64.8	8.7	2.7
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.5	2.0	2.2	2.5	2.4	2.2	1.6	1.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.5	0.7
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.6	2.6	2.4	2.6	2.0	2.2	2.1	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.6	1.0
PFV-CUZCIZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.3	0.9
PFV-NORTECHCOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.0	0.8
PFV-LOMALOSCOLORADOS	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	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-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	1.8	2.3	2.0	2.0	1.8	0.8	1.6	1.5	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.3	0.7
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	0.7	1.0	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.0	0.4
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.2	1.4	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	1.7	0.6
PFV-PERALLLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	2.0	2.4	2.2	2.2	2.3	2.4	0.6	1.1	0.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.4	0.8
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	1.5	2.6	2.6	2.4	2.6	2.7	2.6	2.6	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.7	1.0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	10.2	23.6	52.2	72.4	73.5	84.2	85.5	80.1	62.5	49.1	28.6	7.6	0.5	0.0	0.0	0.0	630.3	85.5	26.3
PFV-LAS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.6	1.9	2.5	2.8	2.8	2.6	2.2	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.6	0.8
PFV-PMGD-KAUFMAN	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	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-EL-PIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.7	2.8	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.8	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	3.0	1.2
PFV-CAMI	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	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-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	2.4	2.5	2.4	2.6	2.5	2.6	2.5	2.4	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	25.1	2.6	1.0
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.3	2.4	2.6	2.6	2.7	2.4	2.5	2.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.7	1.0
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.6	0.6
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.2	4.1	5.8	5.0	7.4	6.9	6.6	6.1	6.2	5.9	4.2	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	62.5	7.4	2.6
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.3	0.1
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.4	1.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	2.6	2.4	2.6	2.6	2.8	2.8	2.7	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.8	1.1
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.3	2.3	2.1	2.2	2.2	2.3	2.2	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.3	0.9
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.8	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.6	1.5	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.6	0.6
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	1.3	1.1	1.2	2.0	2.9	3.9	4.2	4.0	3.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	28.8	4.2	1.1
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.7	2.3	2.5	2.4	2.5	2.4	2.5	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.5	0.9
PFV-LOS-LAGOS	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	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-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.8	1.5	1.9														

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 21 de febrero de 2022

21-02-2022	Última Actualización	21-02-2022	23:57	CMG-Online	1223	Quilotoa_220KV	RALCO_sinv	Grabación OK	SS-CC							
Nueva Movt	Equipo / Instalación	Central/Unidad		Estado Requerido (MW)	Estado Operacional	Combustibles	Comng	Comng Limitación	Comng Condición	Motivo Comentario	Zona Desagote	Condición del Embarque	Recambio	Centro de Control	SSZC Activo	BASEPOINT
00:00		COB		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line		-	-			
00:00		COBUN		-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Apagamiento		-	-	COBUN	-	
00:00		PEHUENCHE		-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Apagamiento		A	-	ENEL GENERACION	-	
00:00		RAPEL		-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Apagamiento		A	-	ENEL GENERACION	-	
00:00		TALTA-2	TALTA-2_GNL_C	-	N	LC	PS	-	OT			-	-	ENEL GENERACION	-	
00:00		QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	SSCC	Cambio de Combustible de GNL_E a GNL_A		-	-	ENEL GENERACION	-	PC
00:06		TALTA-2	TALTA-2_GNL_C	-	DN	PS	-	-	OT			-	-	ENEL GENERACION	-	
00:15		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1-TV1_GNL_B	-	N	LC	MT	-	OT	Estable al MT no sube por control suministro GNL		-	-	ENEL GENERACION	-	
00:17		VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	PCP	OM	-	Finaliza CxL1 110 kV Quiltoa - San Pedro		-	-	ENEL GENERACION	-	
00:22		DEGAN	DEGAN_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-		CxL1 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	PRIME ENERGIA	-	
00:26		DEGAN	DEGAN_DIESEL	PC	DLF	DLC	PP	PCP	OM	Sincronizada. Inicio CxL1 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt. Finaliza CxL1 220 kV Río Toltén - Cruceños	CxL1 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	PRIME ENERGIA	-	PC	
00:28		CHLOE	CHLOE_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-		-	N	ENEL GENERACION	-	
00:28		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-		-	N	COBUN	-	
00:29		TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_TG1+TV1_GNL_B	-	RD	LC	MT	-	OT	Estable al MT no sube por control suministro GNL		-	-	ENEL GENERACION	-	
00:31		RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	PS	-	OM	-		-	N	ENEL GENERACION	-	
00:31		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM	-		-	N	COBUN	-	
00:31		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	0	DN	-	PS	-	OM	-		-	N	ENEL GENERACION	-	
01:03		LICANTEN	LICANTEN_BLI+HBL_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	IF 2022000617		-	-	ARAUCO	-	PC
01:04		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	PS	-	OM	-		-	A	ENEL GENERACION	-	
01:10		DEGAN	DEGAN_DIESEL	MT	LF	DLC	PS	PCP	OM	-		CxL1 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	PRIME ENERGIA	-	
01:10		CHLOE	CHLOE_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-		-	-	ELEKTRAGEN CHLOE	-	
01:13		CHLOE	CHLOE_DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM	-		-	-	ELEKTRAGEN CHLOE	-	
01:16		DEGAN	DEGAN_DIESEL	0	DLF	DLC	PS	PCP	OM	-		-	-	PRIME ENERGIA	-	
02:16		MOV_CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario		-	-	-	-	
02:19		ATACAMA-ITSLA	ATACAMA-ITSLA_TG1+H0-STV1_GNL_C	-	N	LC	MT	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION	-	
02:19		TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_TG1+TV1_GNL_B	-	RD	LC	MT	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION	-	
02:50		TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	Finaliza CxL1 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt.		-	-	ENEL GENERACION	-	
03:05		TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	DLC	PS	PCP	OM	-		-	-	ENEL GENERACION	-	
03:22		TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_TG1+TV1_GNL_B	-	RD	LC	MT	-	OT	No sube por control suministro GNL		-	-	ENEL GENERACION	-	
03:22		ATACAMA-ITSLA	ATACAMA-ITSLA_TG1+H0-STV1_GNL_C	-	PC	N	LC	PC	-			-	-	ENEL GENERACION	-	
03:22		ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION	-	
03:22		HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION	-	
03:28		VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PCP	OM	-	-		-	-	ENEL GENERACION	-	PC
03:28		CPRESSE-1	CPRESSE_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-		-	N	ENEL GENERACION	-	
03:28		CPRESSE-2	CPRESSE_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-		-	N	ENEL GENERACION	-	
03:28		CPRESSE-3	CPRESSE_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-		-	N	ENEL GENERACION	-	
03:28		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-		-	A	ENEL GENERACION	-	
03:28		TALTA-2	TALTA-2_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION	-	
03:28		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1-TV1_GNL_B	-	RD	LC	MT	-	OT	No sube por control suministro GNL		-	-	ENEL GENERACION	-	
03:28		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION	-	PC
03:28		QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	SSCC	-		-	-	ENEL GENERACION	-	PC
03:28		TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PCP	OM	-	-		-	-	ENEL GENERACION	-	
03:34		ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-		-	-	COBUN	-	
03:35		CPRESSE-1	CPRESSE_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Sincronizada		-	N	ENEL GENERACION	-	PC
03:35		TALTA-1	TALTA-1_GNL_C	-	N	LC	PC	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION	-	
03:37		CPRESSE-2	CPRESSE_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Sincronizada		-	-	ENEL GENERACION	-	
03:38		CPRESSE-3	CPRESSE_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Sincronizada		-	-	ENEL GENERACION	-	PC
03:39		ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Sincronizada		-	-	COBUN	-	MT
03:39		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Sincronizada		-	-	ENEL GENERACION	-	MT
03:41		TALTA-2	TALTA-2_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada		-	-	ENEL GENERACION	-	
03:48		TALTA-2	TALTA-2_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable al MT y suabe a PC		-	-	ENEL GENERACION	-	
04:00		TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_TG1+TV1_GNL_A	-	RD	LC	MT	-	OT	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A y CSG.		-	-	ENEL GENERACION	-	
04:00		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1-TV1_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OT	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A y CSG.		-	-	ENEL GENERACION	-	
04:14		ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-		-	-	COBUN	-	
04:17		ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	PP	-	RE	-		-	-	COBUN	-	
04:23		TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-		CxL1 220 kV Río Toltén - Cruceños	-	CRELL	-	
04:46		TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	DLF	DLC	PP	PCP	OM	Sincronizada. Inicio CxL1 220 kV Río Toltén - Cruceños	CxL1 220 kV Río Toltén - Cruceños	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
05:00		TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_TG1+TV1_GNL_B	-	RD	LC	MT	-	OT	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_B y CSG.		-	-	ENEL GENERACION	-	
05:00		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1-TV1_GNL_B	-	N	LC	MT	-	OT	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_B y CSG.		-	-	ENEL GENERACION	-	
05:12		GUACOLDA-4_CAR	GUACOLDA-4_CAR	75	PO	-	EP	-	OT	Realiza pruebas de válvulas de turbina		-	-	ENEL GENERACION	-	
06:00		SANISORO-1	SANISORO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_E		-	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:03		COBUN-2	COBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	RE	-		-	-	COBUN	-	
06:10		COBUN-1	COBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	RE	-		-	-	COBUN	-	
06:15		COBUN-2	COBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	RE	Sincronizada		-	-	COBUN	-	
06:15		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:23		COBUN-1	COBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	RE	Sincronizada		-	-	COBUN	-	A
06:24		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Sincronizada		-	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:49		GUACOLDA-4_CAR	GUACOLDA-4_CAR	-	N	-	PC	-	OM	Canota SI 2022004526		-	-	RNE	-	
06:51		TALTA-1	TALTA-1_GNL_C	-	N	LC	MT	-	OM	Baja a MT por Control de transferencia Línea Pajoso - DDA		-	-	ENEL GENERACION	-	
07:00		COBUN-1	COBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	RE	-		-	-	COBUN	-	PC
07:00		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1-TV1_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A y CSG.		-	-	ENEL GENERACION	-	
07:00		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_E		-	-	ENEL GENERACION	-	PC
07:00		SANISORO-1	SANISORO-1_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GNL_A		-	-	ENEL GENERACION	-	PC
07:02		ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-		-	-	COBUN	-	
07:05		COBUN-2	COBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	RE	-		-	-	COBUN	-	A
07:04		RALCO-2	RALCO_sinv	0	DF	-	PS	-	SIF	Falla en el proceso de partida		-	-	ENEL GENERACION	-	PC
07:06		ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Sincronizada		-	-	COBUN	-	
07:11		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	250	N	-	CI	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:12		RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRD	-	PP	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION	-	
07:17		RALCO-1	RALCO_sinv	150	RD	-	CI	-	OM	Sincronizada		-	-	ENEL GENERACION	-	
07:55		BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	-	PO	-	EP	-	SDCF	Sincronizada en pruebas		-	-	ENEL GENERACION	-	
08:00		COBUN-2	COBUN_vsign	0	DN	-	PP	-	RE	Cambio en La Política de Precios		-	-	ENEL GENERACION	-	
08:00		RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RD	-	MT	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:00		TALTA-1	TALTA-1_GNL_C	0	DF	-	PS	-	OT	Por CxL1 220 kV Diagon - Pajoso		-	-	ENEL GENERACION	-	
08:00		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1-TV1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OT	Por control suministro de gas		-	-	ENEL GENERACION	-	
08:00		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:00		TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_TG1+TV1_GNL_A	MT	RD	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GNL_B a GNL_A		-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:00		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL_C a GNL_A		-	-	ENEL GENERACION	-	PC
08:00		NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1-TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL_A a GNL_C		-	-	ENEL GENERACION	-	PC
08:10		RALCO-1	RALCO_sinv	0	DR	-	PS	-	OM	-		-	-	COBUN	-	
08:11		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S CTM3-TV		-	-	ENEL GENERACION	-	
08:17		ANTIHUE-1	ANTIHUE-1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-		CxL1 220 kV Río Toltén - Cruceños	-	PRIME ENERGIA	-	
08:17		CHLOE	CHLOE_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-		CxL1 220 kV Río Toltén - Cruceños	-	ELEKTRAGEN CHLOE	-	
08:17		CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-		CxL1 220 kV Río Toltén - Cruceños	-	ENEL GENERACION	-	
08:17		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	DN	DLC	PS	-	OM	F/S CTM3-TG		-	-	ENEL GENERACION	-	
08:24		CHLOE	CHLOE_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-		CxL1 220 kV Río Toltén - Cruceños	-	ELEKTRAGEN CHLOE	-	
08:26		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	PP	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION	-	
08:28		COBUN-1	COBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	RE	-		-	-	COBUN	-	MT
08:30		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	PP	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION	-	
08:36		TALTA-2	TALTA-2_GNL_C	0	DN	DLC	PS	-	OM	-		-	-	ENEL GENERACION	-	
08:38		ANTIHUE-1	ANTIHUE-1_DIESEL	-	N	LC	MT	-	OM	-		CxL1 220 kV Río Toltén - Cruceños	-	PRIME ENERGIA	-	
08:40		COBUN-1	COBUN_vsign	0	DN											

21-02-2022	Última Actualización:	21-02-2022	23:57	CMG-Online:	112.0	Quilicura_220 kV:	RALCO_sinv	Grabación OK										S.S.C.	
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central/Unidad	CMG-Online: Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Nivelmento	Control de Control	SSEC Activo	BASEPOINT				
22:26	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
22:26	LAPORTADA-TECNET	LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
22:26	SANGREGORIO	SANGREGORIO_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
22:26	LINARES	LINARES_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
22:32	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
22:34	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	MT				
22:34	CORONEL	CORONEL_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	MT				
22:34	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
22:34	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	PC				
22:34	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
22:34	LOSRIÑOS	LOSRIÑOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	MT				
22:34	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
22:34	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	PC				
22:40	TENO	TENO_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
22:41	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	200	LF	-	PC	-	PCP	-	-	-	-	-	-	-				
22:42	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
22:47	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
22:50	ANTIHUE-1	ANTIHUE-1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
23:08	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
23:13	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	-	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
23:23	ANTIHUE-1	ANTIHUE-1_DIESEL	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
23:24	CORONEL	CORONEL_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
23:24	LOSRIÑOS	LOSRIÑOS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
23:27	LOSRIÑOS	LOSRIÑOS_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
23:28	CORONEL	CORONEL_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
23:30	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	DIC	FS	PCP	OM	Disponible pero se deja F/5 por control suministro de diesel, cancelado IL 2022000328.	Cxt Lt 220 kV Rio Tolén - Cruceles	-	-	-	-	-				
23:49	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	-	PCP	-	-	-	-	-	-	-				
23:52	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
23:52	RALCO-1	RALCO_sinv	220	RD	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
23:58	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-				
23:59	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	-				
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-				

INFORME DIARIO

Lunes 21 de Febrero del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Aguas Blancas Diésel	0.0	2.5	-	PMG	PFV De los Andes	-	44.2	-	PMG, P
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		PFV Del Desierto	-	84.5	-	PMG, P
Atacama-1 GNL	4110.3	3820.0	-7.06 %	RO	PFV Diego de Almagro	232.5	227.9	-2.00 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		PFV Diego de Almagro Sur	-	1031.9	GNP	P
Atacama-2 GNL	768.0	1926.3	+150.82 %	RO, DF	PFV Domeyko	775.1	823.0	+6.18 %	P
BESS Andes	-	0.0	-		PFV Doña Carmen	195.5	247.2	+26.43 %	
BESS Angamos	-	5.4	GNP		PFV El Aguila	10.9	15.3	+40.37 %	
BESS Cochrane	-	0.9	GNP		PFV El Pelicano	970.7	980.5	+1.01 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PFV El Romero	1542.1	1561.3	+1.25 %	
GEO Cerro Pabellon	840.0	948.3	+12.89 %		PFV Finis Terrae	1063.0	1131.5	+6.45 %	
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	528.0	478.6	-9.36 %	RO, P	PFV Granja Solar	732.2	1083.1	+47.93 %	
HE Angostura	1256.7	1160.0	-7.70 %		PFV Huatacondo	519.7	557.8	+7.34 %	
HE Antuco	3577.8	3638.7	+1.70 %	RO	PFV Javiera	583.2	596.7	+2.31 %	
HE Canutillar	600.0	22.0	-96.33 %		PFV La Cruz Solar	479.3	460.6	-3.90 %	P
HE Cipreses	170.9	578.9	+238.72 %		PFV La Huella	769.0	698.7	-9.15 %	
HE Colbún	2454.4	2483.0	+1.17 %		PFV La Silla	13.2	15.3	+15.98 %	
HE El Toro	6615.5	6565.6	-0.75 %	RO	PFV Lalackama	551.5	476.6	-13.59 %	
HE Machicura	504.0	397.0	-21.23 %	LF	PFV Lalackama II	122.5	149.1	+21.72 %	
HE Pangué	1500.0	1528.8	+1.92 %		PFV Llano de Llampos	828.6	873.0	+5.36 %	
HE Pehuenche	1691.9	1967.4	+16.28 %		PFV Loma Los Colorados	8.4	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pilmaiquén	312.0	346.2	+10.96 %		PFV Los Loros	300.3	304.7	+1.48 %	LF
HE Ralco	1172.2	2053.4	+75.17 %	RO	PFV Los Tilos	23.3	28.6	+22.44 %	
HE Rapel	0.0	0.0	-		PFV Luz del Norte	1171.0	1232.6	+5.26 %	
HP Abanico	563.2	546.3	-3.00 %		PFV Margarida	2076.5	2132.8	+2.71 %	
HP Aillin	-	7.1	-	PMG, P	PFV Nuevo Quillagua	913.4	738.2	-19.18 %	
HP Alfalfal	1873.0	1755.3	-6.28 %		PFV Pampa Camarones	42.1	52.3	+24.23 %	
HP Alfalfal 2	807.0	0.0	-100.00 %	P	PFV Pampa Solar Norte	622.0	610.4	-1.87 %	
HP Alto Renaico	7.9	18.5	+134.03 %	PMG	PFV Pampa Tigre	-	0.0	-	
HP Ancoa	240.0	201.7	-15.95 %	DF	PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	513.0	375.4	-26.82 %		PFV Piloto Solar Cardones	1.7	1.7	-1.72 %	PMG
HP Callao	0.0	0.0	-	PMG	PFV Quilapilun	905.4	898.9	-0.72 %	
HP Capullo	77.0	72.4	-5.97 %		PFV Rio Escondido	1529.4	1357.1	-11.27 %	
HP Carena	142.0	132.3	-6.83 %	PMG	PFV SDGx01	5.8	6.7	+15.69 %	PMG
HP Carilafquen	360.0	180.4	-49.89 %	DF	PFV Salvador	548.6	544.2	-0.80 %	
HP Chacabuquito	294.2	231.8	-21.21 %		PFV San Andres	394.7	408.5	+3.52 %	
HP Chacayes	1476.9	1152.4	-21.97 %		PFV San Pedro	713.0	847.3	+18.83 %	
HP Chapiquina	209.9	155.8	-25.78 %		PFV Santa Isabel	1321.8	1642.2	+24.24 %	
HP Chiburgo	304.0	302.0	-0.65 %	PMG	PFV Santiago	607.5	630.3	+3.76 %	
HP Cipresillos	-	0.0	-	PMG	PFV Sol de Lila	807.1	833.3	+3.25 %	P
HP Convento Viejo	86.4	88.7	+2.66 %	DF	PFV Sol de los Andes	-	761.4	GNP	
HP Corrales	69.6	70.3	+1.03 %	PMG, P	PFV Sol del Desierto	2879.6	1935.6	-32.78 %	
HP Coya	0.0	0.0	-		PFV Sol del Norte	-	72.9	-	PMG, P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Cumbres	96.0	71.7	-25.27 %	
HP Curillinque	1054.1	975.9	-7.42 %	RO
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP Dos Valles	3.6	3.9	+9.50 %	PMG
HP El Paso	361.0	200.0	-44.60 %	
HP El Pinar	-	0.0	-	P
HP El Rincón	5.3	1.8	-65.53 %	PMG, MM
HP Florida	0.0	0.0	-	
HP Florida II	80.0	45.2	-43.50 %	
HP Florida III	52.8	52.8	-	
HP Guayacán	147.7	145.0	-1.79 %	
HP Hornitos	236.5	457.9	+93.62 %	
HP Isla	958.1	875.1	-8.66 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	
HP Juncal	305.0	283.9	-6.92 %	
HP La Confluencia	1401.0	864.7	-38.28 %	
HP La Higuera	1756.0	1006.2	-42.70 %	
HP La Mina	273.6	223.8	-18.20 %	
HP Laja I	0.0	0.0	-	
HP Las Lajas	730.0	1057.0	+44.79 %	P
HP Lican	82.0	39.6	-51.72 %	
HP Lircay	336.0	333.6	-0.71 %	
HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
HP Loma Alta	428.6	386.2	-9.89 %	
HP Los Hierros	27.0	31.8	+17.85 %	
HP Los Hierros II	5.6	5.8	+3.57 %	
HP Los Molles	26.7	28.0	+4.87 %	
HP Los Quilos	507.0	396.4	-21.81 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	DF
HP Mampil	145.7	85.4	-41.42 %	
HP Mariposas	48.0	52.6	+9.58 %	PMG
HP Mocho	82.0	48.8	-40.54 %	
HP Nalcas	36.1	34.1	-5.55 %	PMG
HP Ojos de Agua	103.9	103.3	-0.63 %	PMG
HP Palacios	30.5	14.8	-51.57 %	PMG
HP Palmucho	713.7	710.4	-0.45 %	
HP Peuchen	267.8	101.8	-62.00 %	
HP Providencia	24.0	16.8	-30.00 %	
HP Pulelfu	64.0	56.5	-11.72 %	PMG
HP Pullinque	131.5	136.4	+3.70 %	
HP Puntilla	197.0	156.7	-20.46 %	
HP Queltehues	681.4	596.2	-12.50 %	
HP Quilleco	652.5	645.0	-1.15 %	
HP Renaico	30.3	91.3	+201.19 %	PMG
HP Rio Colorado	31.2	31.6	+1.28 %	
HP Rio Huasco	25.4	28.5	+12.32 %	
HP Rio Picoiquen	12.0	13.3	+10.67 %	
HP Rucatayo	310.0	320.7	+3.45 %	
HP Rucue	1518.6	1564.0	+2.99 %	
HP San Andres	914.6	583.8	-36.17 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Tamaya Solar	934.0	968.0	+3.64 %	
PFV Teno Solar	-	33.4	-	PMG, P
PFV Usya	395.4	368.9	-6.70 %	LF
PFV Valle Escondido	-	0.0	-	P
PMGD PFV Los Taures	-	0.0	-	
Placilla	0.0	3.2	-	PMG
Planta Valdivia	0.0	10.4	GNP	DF
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Quintay	0.0	2.4	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO, MM
Quintero 1A GNL	387.9	415.0	+6.97 %	
Quintero 1A Gas Arg	1315.0	1394.0	+6.01 %	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Gas Arg	1683.2	1691.0	+0.46 %	
Renca	0.0	0.0	-	
SF Energía	1303.5	578.5	-55.62 %	
San Gregorio	0.0	0.6	-	PMG
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 1 GNL	4857.4	3764.4	-22.50 %	
San Isidro 1 Gas Arg	2117.4	2967.6	+40.15 %	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 2 GNL	3815.4	3318.9	-13.01 %	
San Isidro 2 Gas Arg	3124.0	3693.1	+18.22 %	
San Javier	35.0	34.3	-2.19 %	
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Santa Fe	65.0	56.0	-13.84 %	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	346.1	137.9	-60.15 %	
Santa María	7708.0	8486.0	+10.09 %	
Solar Cerro Dominador	983.6	984.1	+0.05 %	
Solar FV Bolero	1189.4	1160.2	-2.46 %	
Solar Jama	390.9	450.5	+15.25 %	
Solar La Huayca 2	128.6	173.2	+34.67 %	
Solar María Elena	226.3	364.3	+60.98 %	
Solar Pozo Almonte 2	59.9	66.5	+10.96 %	
Solar Pozo Almonte 3	129.4	140.5	+8.64 %	
Solar Puerto Seco	90.1	81.0	-10.05 %	PMG
Solar Uribe	475.9	498.1	+4.66 %	
TER Aconcagua	648.0	336.1	-48.14 %	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4688.1	4522.7	-3.53 %	
TER Angamos-ANG2	4833.2	4546.2	-5.94 %	
TER Antihue	915.0	661.6	-27.70 %	
TER Arauco	555.0	53.6	-90.34 %	LF
TER Arica-GMAR	0.0	2.0	GNP	
TER Arica-M1AR	0.0	0.5	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP San Clemente	48.0	51.4	+7.08 %	PMG	TER Arica-M2AR	0.0	0.5	GNP	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-		TER Bocamina 2	0.0	3600.0	(*)GNP	DF
HP Sauzal	1448.0	837.0	-42.20 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	DF
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER CMPC Cordillera Gas Arg	250.0	0.0	-100.00 %	DF
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF	TER CMPC Laja	580.5	700.8	+20.72 %	
HP Volcán	153.3	126.6	-17.42 %		TER CMPC Pacífico	541.7	704.5	+30.05 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
Horcones TG	-	0.0	-		TER CMPC Tissue	-	20.6	-	PMG
Huasco	0.0	0.0	-		TER Calle Calle	0.0	0.0	-	DF
Huasco TG IFO	0.0	-	-		TER Campiche	0.0	0.0	-	RO, DF
Inacal	0.0	0.0	-		TER Candelaria 1 Diésel	0.0	96.0	GNP	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	0.0	0.0	-	LF, MM	TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	4.5	GNP		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	232.3	159.0	-31.55 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	3.0	-	PMG	TER Candelaria 2 Gas Arg	792.5	1787.0	+125.49 %	
Lautaro 1	0.0	0.0	-	DF	TER Cardones	0.0	0.0	-	
Lautaro 2	519.0	416.2	-19.81 %		TER Celco	118.3	130.2	+10.06 %	
Lebu	-	0.0	-	PMG	TER Cementos Bío Bío Centro	0.0	0.0	-	LF
Licantén	151.1	92.2	-38.98 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
Linares Norte	0.0	0.7	-	PMG	TER Chagual	0.0	115.3	GNP	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	TER Chiloé	221.4	121.5	-45.13 %	PMG
Loma Los Colorados 2	322.0	206.5	-35.87 %		TER Cholguán	211.2	189.0	-10.51 %	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		TER Chuyaca	75.6	57.0	-24.62 %	LF
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		TER Cochrane-CCH1	700.1	0.0	-100.00 %	
Los Pinos	0.0	171.0	GNP		TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	
Los Vientos	0.0	243.0	GNP		TER Cogen. Biobío	471.5	1150.0	+143.90 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF
Masisa	177.8	156.8	-11.83 %	LF	TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	LF
Maule	0.0	0.0	-		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	DF
Mejillones-PAM	408.0	479.7	+17.57 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	DF
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-		TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Nehuenco 1 GNL	3705.6	1905.0	(*) -48.59 %	RO	TER Combarbala	0.0	88.9	GNP	
Nehuenco 1 Gas Arg	2533.8	5321.0	(*) +110.00 %		TER Concón	0.0	3.4	-	PMG
Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-		TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Nehuenco 2 GNL	9120.0	9049.0	-0.78 %	RO	TER Coronel Diésel	0.0	68.4	GNP	
Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-		TER Degañ	428.1	202.2	-52.76 %	
Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	DF	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Newen Gas	0.0	0.0	-	DF	TER El Peñón	0.0	0.0	-	
Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
Newen Propano	0.0	-	-		TER El Totoral	0.0	4.3	-	PMG
Nueva Aldea 1	329.0	56.2	-82.92 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-		TER Energía Pacífico	384.0	330.7	-13.88 %	RO
Nueva Aldea 3	480.0	747.3	+55.69 %		TER Escuadrón	142.4	126.5	-11.17 %	LF
Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-		TER Esperanza-DS1	0.0	1.8	GNP	
Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	2.0	GNP	
Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Nueva Ventanas	4492.1	4671.0	+3.98 %	LF	TER Guacolda 1	3127.6	3074.0	-1.71 %	
Olivos	0.0	0.0	-		TER Guacolda 2	2295.0	2311.0	+0.70 %	LF
PE Alena	472.1	595.5	+26.12 %	P	TER Guacolda 3	3291.4	3331.0	+1.20 %	RO
PE Aurora	569.0	1656.0	+191.05 %		TER Guacolda 4	2565.5	2598.0	+1.27 %	RO
PE Cabo Leones 1	0.0	1419.7	(*)GNP		TER Guacolda 5	2796.5	2922.0	+4.49 %	
PE Cabo Leones 2	998.1	1255.5	+25.79 %		TER IEM	4624.2	4719.6	+2.06 %	LF
PE Cabo Leones 3	1984.2	1644.9	-17.10 %		TER Llanos Blancos	0.0	213.8	GNP	
PE Calama	729.9	569.5	-21.98 %		TER Los Espinos	0.0	85.2	GNP	
PE Canela	39.4	55.2	+40.23 %		TER Mejillones-CTA	3057.1	2784.7	-8.91 %	
PE Canela 2	170.1	189.6	+11.48 %		TER Mejillones-CTH	2937.9	2625.0	-10.65 %	
PE Cerro Tigre	972.9	1467.8	+50.87 %	P	TER Mejillones-CTM1	2255.5	186.1	(*) -91.75 %	DF
PE Cuel	132.1	168.5	+27.59 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	664.8	1036.7	+55.93 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	75.5	79.2	+4.97 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1001.0	1133.2	+13.21 %	
PE La Esperanza	60.2	67.1	+11.41 %	PMG	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	191.0	178.8	-6.39 %		TER Norgener-NTO1	2433.0	2575.3	+5.85 %	
PE La Flor	217.9	234.0	+7.37 %		TER Norgener-NTO2	2731.2	2743.1	+0.44 %	
PE Lebu	30.3	11.4	-62.36 %	PMG	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	-	0.0	-		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	181.5	156.7	-13.70 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	429.1	588.5	+37.15 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PE Los Olmos	1070.0	822.2	-23.16 %		TER Taltal 1 GNL	584.7	1056.0	+80.61 %	RO
PE Malleco Norte	2152.8	1113.8	-48.26 %	P	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	2109.1	1275.9	-39.50 %		TER Taltal 2 GNL	332.0	859.0	+158.76 %	
PE Mesamavida	-	93.4	GNP	P	TER Tenó	0.0	99.6	GNP	RO
PE Monte Redondo	166.3	182.8	+9.94 %		TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	315.6	264.9	-16.07 %		TER Termopacifico	320.0	0.0	-100.00 %	
PE Puelche Sur	-	0.0	-	P	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	36.3	52.4	+44.35 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	181.9	213.0	+17.08 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	468.1	664.1	+41.88 %	RO	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	720.7	592.6	-17.77 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	-	1.5	GNP		TER Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	LF, DF
PE San Gabriel	1448.7	1372.4	-5.26 %		TER Tocopilla-U15	1578.7	1644.7	+4.18 %	LF
PE San Juan	1833.4	1986.7	+8.36 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	323.4	370.0	+14.41 %	LF	TER Tocopilla-U16 GNL	2822.3	3051.2	+8.11 %	RO
PE San Pedro 2	279.8	635.7	+127.20 %	LF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1508.0	1772.3	+17.53 %		TER Trapen	922.4	333.5	-63.84 %	LF
PE Sierra Gorda Este	680.6	519.3	-23.69 %		TER Trincao	302.4	147.0	-51.39 %	
PE Talinay Oriente	370.7	518.2	+39.76 %		TER Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
PE Talinay Poniente	408.6	543.7	+33.06 %		TER Ventanas II	2323.9	2759.0	+18.72 %	LF
PE Taltal	984.9	1169.9	+18.78 %		TER Viñales	516.0	595.2	+15.35 %	
PE Tchamma	615.0	381.6	-37.95 %	P	TER Yungay 3 Gas Arg	-	0.0	-	
PE Tolpan Sur	845.8	627.5	-25.81 %		TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Totoral	119.2	227.7	+91.07 %		TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	21.6	23.9	+10.86 %		TER Yungay U1 Gas Arg	-	0.0	-	LF
PE Valle de los Vientos	441.4	379.9	-13.94 %		TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	523.3	556.8	+6.42 %		TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	189.8	197.8	+4.22 %		TER Yungay U2 Gas Arg	-	0.0	-	
PFV Andes Solar II	662.7	740.5	+11.74 %		TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Antay	75.7	75.0	-0.86 %	PMG
PFV Atacama Solar II	1212.7	1447.7	+19.38 %	
PFV Azabache	584.8	182.1	-68.87 %	P
PFV Campos del Sol	616.3	481.4	-21.88 %	P
PFV Capricornio	-	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	812.3	766.8	-5.60 %	
PFV Castilla	-	0.0	-	PMG
PFV Chañares	290.6	308.0	+5.96 %	
PFV Conejo	1016.8	971.5	-4.45 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Ujina-1	0.0	5.2	GNP	
Ujina-2	0.0	0.0	-	
Ujina-3	0.0	0.0	-	
Ujina-4	0.0	0.0	-	
Ujina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Total	218541.5	223111.5	+2.09 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Alicahue	19.4	19.6	+0.68 %	PMGD PFV SolarPark Villa	17.7	17.2	-2.90 %
Allipén	60.4	37.4	-38.11 %	Alemana			
Almendrado	-	18.9	-	PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-	PMGD PFV Vicente	18.4	17.5	-5.09 %
Argomedo	23.8	22.8	-4.18 %	PMGD PFV Villa Alegre	56.6	13.6	-75.91 %
Aromos	-	0.0	-	PMGD PFV Villa Solar	20.4	0.0	-100.00 %
Arrayán	-	0.0	-	PMGD TER Agni	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	39.9	7.7	-80.68 %	PMGD TER Alerce	-	26.6	-
Aviles	1.6	22.7	+1353.21 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
BERRUECO	84.1	57.2	-32.01 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
Bellavista 1	12.9	94.5	+634.96 %	PMGD TER LOMAS	-	0.0	-
Biocruz	-	0.0	-	COLORADAS			
Biomar	-	0.0	-	PMGD TER Trongol-	-	0.0	-
Bluegate	-	13.4	-	Curanilahue			
Boldos	-	0.0	-	PRP Las Quemas	-	19.2	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-	Pachira	0.0	0.0	-
Bureo	0.0	0.0	-	Paine	92.2	94.2	+2.08 %
CASABERMEJA	38.9	0.0	-100.00 %	Palmar	36.0	27.1	-24.69 %
Caimi	1.3	0.0	-99.23 %	Panguipulli	-	0.0	-
Calafate	-	14.1	-	Pehui	14.0	17.0	+20.95 %
Calfuco	-	23.6	-	Pichilonco	0.0	0.0	-
Caliboro	16.6	19.5	+17.13 %	Picoltué	-	0.0	-
Campesina	-	0.0	-	Pilpilen	26.1	23.3	-10.73 %
Casablanca 1	-	0.0	-	Pitotoy	25.6	25.8	+0.86 %
Casablanca 2	-	0.0	-	Puclaro	8.3	17.5	+110.57 %
Cavancha	0.0	42.0	-	Punitaqui	-	0.0	-
Cañete	-	0.0	-	Purísima	1.6	1.7	+7.23 %
Chacabuco	89.1	87.2	-2.17 %	QUINANTU	83.1	72.1	-13.24 %
Chanleufu	17.2	15.3	-11.36 %	QUITRALMAN	-	0.0	-
Chifín	-	0.0	-	Quillaileo	0.0	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-	Quillay	24.3	23.2	-4.34 %
Chorrillos	-	0.0	-	RAULI	82.3	75.4	-8.29 %
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-	RINCONADA NORTE	21.6	22.5	+4.08 %
Ciruelillo	-	0.0	-	Ramadilla	-	0.0	-
Cocharcas	23.4	15.1	-35.53 %	Rapaco	-	0.0	-
Collil	2.3	6.6	+190.21 %	Raso Power	-	16.8	-
Conchali	-	0.0	-	Reca	1.2	2.3	+93.57 %
Contra	-	0.0	-	Rey	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-	Riñinahue	19.1	13.0	-31.60 %
Copiulemu	-	18.5	-	Roblería	12.3	41.9	+240.44 %
Correntoso	0.0	0.0	-	Río Azul	-	22.8	-
Cortés	-	0.0	-	Río Mulchén	0.4	0.0	-100.00 %
Cosapilla	10.1	11.7	+15.68 %	SANTA CAROLINA	24.6	23.5	-4.47 %
Curacautín	-	14.2	-	Salmofood 1	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-	Santa Elena	0.0	2.2	-
Curileufu	-	0.0	-	Santa Ester	24.9	17.1	-31.41 %
DON ANDRÓNICO	23.9	18.4	-23.08 %	Santa Irene	-	0.0	-
Dagoberto	-	0.0	-	Santa Isabel	8.5	10.0	+17.73 %
Danisco	-	0.0	-	Santa Luisa	-	19.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Darlin	78.7	77.3	-1.81 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	0.4	0.0	-100.00 %
Dongo	1.1	4.4	+308.43 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	2.7	0.0	-100.00 %
Doña Javiera	-	2.4	-
Doñihue	67.2	65.2	-3.07 %
EL ROMERAL	53.2	62.6	+17.56 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	3.9	4.4	+10.58 %
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	33.6	36.8	+9.45 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	3.3	3.2	-1.28 %
El Condor	9.3	8.6	-7.85 %
El Diuto	49.8	57.6	+15.82 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	82.7	78.8	-4.74 %
El Llano	9.0	6.3	-30.02 %
El Manzano	8.7	35.0	+300.62 %
El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
El Molle	-	28.3	-
El Nogal	-	0.1	-
El Piuquen	8.9	6.0	-31.79 %
El Queltehue	-	26.2	-
El Resplandor	23.9	15.4	-35.65 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	67.1	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	13.6	15.6	+15.08 %
Eólica El Arrebol	64.9	38.7	-40.39 %
Eólica Huajache	19.5	14.3	-26.35 %
Eólica Las Peñas	25.9	46.5	+79.08 %
Eólica Raki	29.2	21.1	-27.67 %
Eólico El Nogal	55.3	43.1	-22.06 %
GR Pitao	87.5	79.5	-9.24 %
Galpón	4.5	5.2	+15.18 %
Gami	-	0.0	-
Granada	78.0	57.0	-27.03 %
Guanaco Solar	0.9	25.4	+2656.24 %
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobónico MC1	26.8	27.8	+3.71 %
Hidrobónico MC2	7.3	7.2	-1.62 %
Hidroeléctrica Cumpeo	21.8	26.6	+22.08 %
Homero	-	22.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Saturno Norte	46.6	40.1	-13.86 %
Sauce Andes	7.6	8.9	+17.55 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	69.4	64.8	-6.62 %
Solar Alto	18.2	16.3	-10.53 %
Solar Altos de Til Til	13.3	7.2	-46.25 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	34.4	42.1	+22.54 %
Solar Amparo del Sol	27.0	27.8	+3.04 %
Solar Antonia	23.3	24.0	+2.88 %
Solar Ariztía	22.8	23.8	+4.55 %
Solar Bellavista	21.0	15.0	-28.52 %
Solar Cabilsol	19.8	19.5	-1.67 %
Solar Cachiyuyo 2	17.0	71.9	+322.05 %
Solar Calama 1	96.7	95.1	-1.62 %
Solar Calle Larga	25.5	25.0	-1.82 %
Solar Canesa 1	26.9	27.5	+2.17 %
Solar Casuto	15.5	19.8	+27.88 %
Solar Catemu	15.2	15.3	+0.76 %
Solar Catán	22.8	21.4	-5.96 %
Solar Cernicalo 1	7.5	10.5	+39.00 %
Solar Cernicalo 2	7.5	9.6	+27.97 %
Solar Chalinga	24.5	22.2	-9.66 %
Solar Chancon	19.5	20.0	+2.36 %
Solar Chimbarongo	18.0	21.7	+20.78 %
Solar Chuchiñi	16.5	16.9	+2.19 %
Solar Citrino	20.1	22.4	+11.17 %
Solar Cordillerilla	8.3	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	89.8	78.6	-12.52 %
Solar Crucero	15.7	20.7	+32.19 %
Solar Cruz	29.2	30.5	+4.41 %
Solar Cuz Cuz	17.2	22.0	+27.83 %
Solar Don Eugenio	18.8	13.6	-27.77 %
Solar Don Mariano	17.4	19.2	+10.45 %
Solar Eclipse	65.3	65.1	-0.23 %
Solar El Boco	24.9	61.0	+144.94 %
Solar El Chincol	26.0	19.1	-26.69 %
Solar El Chucao	24.1	17.8	-26.33 %
Solar El Divisadero	21.0	29.5	+40.48 %
Solar El Estero	13.9	12.0	-13.36 %
Solar El Laurel	55.2	51.7	-6.29 %
Solar El Picurio	24.3	25.8	+5.97 %
Solar El Pilpen	24.3	26.2	+7.86 %
Solar El Pitio	20.1	18.4	-8.46 %
Solar El Queltehue	25.0	-	-
Solar El Quemado	15.1	17.5	+15.96 %
Solar El Queule	45.5	31.3	-31.20 %
Solar El Roble	19.8	69.0	+248.64 %
Solar El Sauce	19.8	19.1	-3.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Huape	20.4	13.1	-35.78 %	Solar Encon	55.3	57.1	+3.21 %
JCE	-	0.0	-	Solar Esperanza	17.6	0.0	-100.00 %
Juncalito	0.0	7.2	-	Solar Filomena	21.1	21.6	+2.30 %
LAS TORTOLAS	27.0	17.8	-34.12 %	Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
LLAY LLAY	84.2	91.1	+8.20 %	Solar Francisco	-	0.0	-
LUMBRERAS	29.7	29.8	+0.52 %	Solar GR Lemu	44.3	37.8	-14.52 %
La Arena	0.0	0.0	-	Solar GR Pepa	84.7	78.9	-6.82 %
La Bifurcada	4.2	4.5	+5.46 %	Solar GR Santa Rosa	80.2	77.3	-3.59 %
La Compañía 2	20.6	33.6	+63.45 %	Solar Girasoles	23.2	22.0	-5.13 %
La Ligua	20.6	21.3	+3.34 %	Solar Guadalao	24.3	23.3	-4.18 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-	Solar Homero	26.6	-	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-	Solar Hormiga	12.5	14.0	+11.40 %
La Paloma	0.5	1.8	+257.83 %	Solar Hornitos	1.7	0.8	-54.28 %
La Viña - Alto la Viña	10.4	11.9	+14.20 %	Solar Illapel 5X	29.5	29.0	-1.88 %
Las Cabras	23.5	22.5	-4.42 %	Solar Jahuel	50.7	53.5	+5.60 %
Las Chacras	24.0	22.4	-6.75 %	Solar Jaururo	20.8	0.0	-100.00 %
Las Flores	8.2	6.3	-23.34 %	Solar José Soler Mallafré	13.5	11.9	-12.13 %
Las Lechuzas	27.5	18.2	-34.06 %	Solar Konda	22.7	23.4	+3.08 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar La Acacia	49.9	60.5	+21.18 %
Las Vertientes	0.0	0.0	-	Solar La Blanquina	73.0	68.4	-6.24 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar La Chapeana	16.0	18.6	+15.64 %
Linares Solar	52.6	44.3	-15.83 %	Solar La Chimba Bis	18.9	21.8	+15.11 %
Lingue Solar	24.2	24.5	+1.44 %	Solar La Esperanza 2	52.3	68.3	+30.54 %
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar La Estancia	22.1	22.1	-0.01 %
Lirio del campo	19.1	22.1	+15.76 %	Solar La Frontera	27.9	33.0	+18.05 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar La Lajuela	63.2	63.4	+0.30 %
Los Bajos	83.8	5.7	-93.21 %	Solar La Manga	20.4	15.7	-23.01 %
Los Colonos	-	0.0	-	Solar La Quinta	18.8	24.6	+30.38 %
Los Corrales	0.5	0.0	-100.00 %	Solar Lagunilla	17.0	26.0	+53.09 %
Los Corrales 2	0.0	0.0	-	Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Los Molinos	92.8	92.4	-0.52 %	Solar Las Codornices	28.8	21.5	-25.57 %
Los Morros	12.7	18.0	+41.67 %	Solar Las Mercedes 1	21.7	20.3	-6.42 %
Los Negros	-	0.0	-	Solar Las Mollacas	16.0	13.5	-15.78 %
Los Padres	0.0	0.0	-	Solar Las Palomas	18.1	19.2	+6.19 %
Los Perales	19.5	20.1	+3.15 %	Solar Las Perdices	24.1	21.1	-12.53 %
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Las Rojas	21.5	19.5	-8.98 %
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Las Terrazas	17.6	1.8	-89.83 %
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Las Torcasas	-	23.9	-
Lousiana Pacific 2	-	0.7	-	Solar Las Turcas	21.8	26.1	+19.54 %
MC3	-	0.0	-	Solar Lipangue	20.9	13.1	-37.34 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Llanos de Potroso	0.0	70.8	-
MSA-1	0.4	0.5	+20.92 %	Solar Lo Miranda	56.6	51.9	-8.23 %
Maisan	1.2	1.6	+34.57 %	Solar Lo Sierra	18.8	18.4	-2.52 %
Malinke	24.9	24.3	-2.21 %	Solar Loreto	18.7	15.4	-17.87 %
Mallarauco	54.4	55.6	+2.18 %	Solar Los Gorriones	15.1	10.2	-32.23 %
María Pinto	0.0	0.0	-	Solar Los Libertadores	40.4	31.6	-21.71 %
Melo	32.3	36.9	+13.95 %	Solar Los Paltos	19.1	19.8	+3.45 %
Membrillo	0.7	22.2	+2868.64 %	Solar Los Patos	23.2	24.3	+4.91 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar Los Puquios	17.4	0.0	-100.00 %
Minihidro Alto Hospicio	19.2	21.9	+14.11 %	Solar Luce	18.5	22.2	+19.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Minihidro El Toro	19.4	24.1	+24.08 %
Minihidro Santa Rosa	9.7	10.7	+9.87 %
Molinera Villarrica	0.3	0.0	-96.12 %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	45.1	43.8	-2.72 %
Muchi	0.0	0.0	-
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	3.3	5.3	+58.80 %
Munilque 2	6.1	6.5	+5.12 %
Mutupin	90.9	67.7	-25.50 %
Nahuen	84.4	80.4	-4.68 %
OVALLE NORTE	74.4	83.0	+11.61 %
Orafti	-	0.0	-
Orion	0.0	0.0	-
PENCAHUE ESTE	23.3	19.9	-14.56 %
PFV Alcaldesa	19.0	19.8	+3.79 %
PFV COCINILLAS	24.5	26.0	+6.19 %
PFV PITRA	25.5	25.0	-1.78 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	2.7	-
PFV PMGD El Flamenco	11.8	12.7	+7.51 %
PFV PMGD Pegasus Solar	24.8	15.7	-36.74 %
PFV PMGD San Camilo	23.5	22.4	-4.82 %
PFV SANTA INES	44.2	34.7	-21.42 %
PINARES	-	0.0	-
PMGD Camping	-	0.0	-
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	2.9	-
PMGD HP El Atajo	21.0	23.0	+9.48 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-
PMGD PE Lebu III	17.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	14.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alhué	15.0	16.6	+10.40 %
PMGD PFV CONDOR PELVIN	0.0	0.0	-
PMGD PFV CORTIJO	63.2	56.2	-11.00 %
PMGD PFV Candelaria Solar	26.9	25.8	-4.06 %
PMGD PFV Canelillo	23.4	24.7	+5.43 %
PMGD PFV Cipres	82.9	60.3	-27.30 %
PMGD PFV Colchagua	-	0.0	-
PMGD PFV Dadinco	25.9	17.0	-34.51 %
PMGD PFV Don Jorge	28.9	27.3	-5.73 %
PMGD PFV El Castaño	37.8	26.8	-29.05 %
PMGD PFV El Monte	-	0.0	-
PMGD PFV El Salitral	30.5	31.2	+2.33 %
PMGD PFV El Zorzal	15.6	14.4	-7.67 %
PMGD PFV Erinome	3.0	1.6	-47.10 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.8	24.1	+1.39 %
PMGD PFV Esfena	-	13.3	-
PMGD PFV GR PEUMO	79.5	74.3	-6.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Luders	24.6	25.6	+3.90 %
Solar Luna	19.2	18.2	-5.01 %
Solar Luna del Norte	18.6	21.6	+16.36 %
Solar Malaquita 2	68.9	92.5	+34.20 %
Solar Marchigue 2	52.3	77.8	+48.62 %
Solar Marchigue 7	21.2	15.0	-29.19 %
Solar Marin	27.7	27.1	-2.35 %
Solar Montt	19.6	20.3	+3.80 %
Solar Norte Chico 1	9.8	0.0	-100.00 %
Solar Ocoa	25.7	26.9	+4.47 %
Solar Olivillo	65.1	68.5	+5.25 %
Solar Ovejería	60.7	60.5	-0.33 %
Solar PFV Mostazal	71.2	75.6	+6.21 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	14.0	14.1	+1.00 %
Solar Pama	0.0	15.0	-
Solar Panquehue 2	34.1	45.4	+32.86 %
Solar Paraguay	86.7	80.0	-7.69 %
Solar Parque Bicentenario	24.5	16.8	-31.28 %
Solar Pedreros	22.2	22.7	+2.38 %
Solar Peralillo	19.1	18.6	-2.77 %
Solar Piquero	28.1	27.7	-1.37 %
Solar Pirque	19.5	18.7	-3.90 %
Solar Placilla	70.2	62.5	-10.94 %
Solar Población	22.5	20.5	-8.83 %
Solar Portezuelo	17.4	20.9	+19.92 %
Solar Pullalli	22.4	25.6	+13.99 %
Solar Punta Baja	19.3	20.1	+4.22 %
Solar Queltehue	24.2	23.9	-1.16 %
Solar RLA	21.2	20.4	-3.64 %
Solar Ranguil	20.0	12.7	-36.74 %
Solar Rodeo	20.4	24.1	+18.34 %
Solar Rovián	63.4	64.8	+2.13 %
Solar San Francisco	49.6	23.9	-51.88 %
Solar San Isidro	20.1	19.7	-2.28 %
Solar San Pedro	16.6	19.2	+15.84 %
Solar Santa Adriana	20.9	20.4	-2.39 %
Solar Santa Amelia	23.3	22.7	-2.79 %
Solar Santa Cecilia	15.5	16.4	+5.48 %
Solar Santa Clara	20.8	19.1	-8.47 %
Solar Santa Julia	19.8	27.7	+39.70 %
Solar Santa Laura	19.3	21.9	+13.68 %
Solar Santuario	22.7	26.4	+16.43 %
Solar Sol	18.6	20.3	+9.31 %
Solar Talca	69.9	48.7	-30.28 %
Solar Talhuén	21.1	20.7	-1.80 %
Solar Tambo Real	18.4	11.1	-39.75 %
Solar Techos de Altamira	0.9	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	17.1	17.7	+3.65 %
Solar Trebal	18.6	17.4	-6.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Guadalupe	27.6	26.6	-3.46 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS	23.8	25.1	+5.81 %
SOLAR			
PMGD PFV La Foresta	15.5	15.5	+0.20 %
PMGD PFV La Muralla	24.4	22.3	-8.43 %
PMGD PFV La Palma Solar	39.4	60.7	+53.99 %
PMGD PFV Las Majadas	87.8	88.7	+0.95 %
PMGD PFV Las Tencas	64.8	63.5	-2.04 %
PMGD PFV Las Tortolas del Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Los Lagos	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	-	0.0	-
PMGD PFV Marambio	17.5	16.8	-3.94 %
PMGD PFV Meco Chillan	57.7	36.1	-37.42 %
PMGD PFV Meli	31.5	17.5	-44.48 %
PMGD PFV Mercurio Sur	30.9	26.3	-14.66 %
PMGD PFV Nazarino del Verano Solar	15.5	14.9	-3.98 %
PMGD PFV PAS1	0.0	91.9	-
PMGD PFV PICA	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Curicura	26.5	33.4	+26.05 %
PMGD PFV Playerito	22.1	13.8	-37.50 %
PMGD PFV Playero	22.4	13.9	-38.08 %
PMGD PFV Pretty Field	20.6	24.6	+19.38 %
PMGD PFV Puelche	-	0.0	-
PMGD PFV Puente Solar	23.6	22.4	-4.92 %
PMGD PFV Rauquen	74.2	68.5	-7.62 %
PMGD PFV Rexner	21.9	20.6	-5.96 %
PMGD PFV Rinconada	70.5	73.7	+4.59 %
PMGD PFV SANTA	24.9	23.4	-6.05 %
MARGARITA			
PMGD PFV Salerno Solar	18.7	25.1	+34.26 %
PMGD PFV San Antonio	0.1	0.1	+16.01 %
PMGD PFV San Ramiro	72.7	70.3	-3.25 %
PMGD PFV Santa Francisca	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Rita	24.4	16.9	-30.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Trica-Dos	19.3	16.5	-14.58 %
Solar Tricahue 2	75.1	67.1	-10.58 %
Solar Tucúquere	27.5	27.6	+0.21 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.7	0.6	-5.95 %
Solar UTFSM Viña del Mar	2.2	2.1	-2.11 %
Solar Valle Este 2	70.3	81.7	+16.16 %
Solar Valle Oeste 2	73.1	77.5	+6.01 %
Solar Valle de la Luna 2	19.6	19.7	+0.71 %
Solar Victoria	31.2	95.0	+204.61 %
Solar Villa Cruz	23.5	18.6	-20.89 %
Solar Villa Prat	1.3	10.5	+690.76 %
Solar Villa Seca	21.8	18.0	-17.45 %
Solar Vituco 2B	13.9	19.9	+42.43 %
Solar Ñihue	5.4	5.5	+0.72 %
Solar Ñiquén	23.5	15.4	-34.42 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	19.0	23.8	+25.67 %
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.0	-
Trailelfú	2.9	1.5	-50.56 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	0.0	-
Trinidad Solar	26.4	25.1	-5.13 %
Trueno	6.9	6.5	-6.20 %
Truful Truful	15.8	12.5	-21.04 %
UTSFM Vitacura	0.3	0.2	-23.17 %
Venturada	76.5	51.8	-32.24 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	84.7	87.7	+3.49 %
Total	9263.2	9579.1	+3.41 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
DLC:Desconectada con Limitación de Combustible
DLF:Desconectada con Limitación Forzada
DLP:Desconectada con Limitación Programada
DRO:Desconectada con Restricción Operativa
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa
GNP:Generación no programada
LC:Limitación de Combustible

LF:Limitación Forzada
LP:Limitación programada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
PDO:Prueba DO
PMG:Pequeño Medio de Generación
PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida
PO:Prueba Operacional
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Nehuenco 1 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
Nehuenco 1 GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
PE Cabo Leones 1	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
TER Bocamina 2	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
TER Mejillones-CTM1	Menor generación real por indisponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Atacama-2 GNL	25.0	TV2C indisponible por alta presión descarga bomba de circulación, según IF 2022000520.
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible por problemas en el sistema de control de nivel de sales, según IF 2021003355.
Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	Sale de servicio en forma intempestiva con 90 MW. Causa informada: Falla en sistema Excitación EX2K. Según IF 2022000465.
Nueva Renca Gas Arg	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
TER Bocamina 2	0.0	Tubo roto de caldera, según SDCF 2022014935.
TER Campiche	100.0	Tubo roto de caldera, según SDCF 2022013260.
TER Mejillones-CTM1	54.16	C. Mejillones CTM1 indisponible por retraso en proceso de partida, según IF 2022000618.
TER Tocopilla-U14	62.5	C. Tocopilla U-14 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto caldera, según SDCF 2022013555.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Ventanas 1	100.0	Ventanas 1 se encuentra en Estado de Reserva Estratégica. Por lo tanto, para solicitar su despacho se debe cumplir lo indicado en el "Reglamento de Potencia" (Decreto 62/2006, modificado por el Decreto 42 del 2020), específicamente lo señalado en el "Art. 25 quinquies"

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Kelar GNL	100.0	TG1 limitada a generar con Diésel por problema en sistema de agua NOX, según LF 2021002664.
Nueva Ventanas	92.6	Limitada en 250 MW. Causa informada: Inestabilidad en el control de carga, según IL 2022000306.
TER Guacolda 2	68.2	Limitada en 105 MW por control parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
TER IEM	95.9	Limitada en 255 MW por vibraciones en VTI B, según IL 2022000197.
TER Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
TER Tocopilla-U15	68.2	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
TER Ventanas II	59.0	Limitada en 130 MW por falla en sistema de control de la turbina, según IL 2022000320.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Kelar GNL	0.0	TG-2 Mantenimiento Mayor, según SD 2021115786.
Quintero 1A Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor, según SD 2022011824.

3.5. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal 2	0.0	En período de puesta en servicio.
HP Las Lajas	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Cerro Tigre	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Malleco Norte	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Puelche Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Tchamma	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de Lila	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle Escondido	0.0	En período de puesta en servicio.

3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Atacama-1 GNL	100.0	De acuerdo a los límites de emisiones impuestos en la RCA 042-207, se tiene que para los contaminantes NOx y CO sus límites respectivos para la operación con Gas son NOx 1.255 (Ton/día) y CO 0.645 (Ton/día) por cada CC.
Atacama-2 GNL	100.0	De acuerdo a los límites de emisiones impuestos en la RCA 042-207, se tiene que para los contaminantes NOx y CO sus límites respectivos para la operación con Gas son NOx 1.255 (Ton/día) y CO 0.645 (Ton/día) por cada CC. Solo puede generar con una sola Turbina a Gas, Sistema de Refrigeración Principal con Obstrucción Parcial, según IL 2022000333.
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 El Toro	100.0	Durante el periodo de riego. 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 hoyo 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. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
HE Ralco	100.0	Limitada a mantener 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 2021002169.
Nehuenco 1 GNL	100.0	Limitada en sus arranques. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Neuhuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo: 1. 4 arranques fríos en el periodo de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas. 2. 1 arranque tibio/caliente por semana. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 7 días corridos. Limitación Ciclo Abierto: 3. 47 arranques sin distinción entre arranque frío/tibio/caliente en el período de 12 meses. Estos arranques se contabilizarán hasta el 31 de agosto de 2022. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN, según IL 2021002356.
Nehuenco 2 GNL	100.0	Se requiere mantener la central en servicio debido a recomendación del fabricante General Electric quien detectó problemas en proceso de arranque, motivo por el cual se están realizando análisis a la data y monitoreo vibracional (Esto según correspondencia GM N°013/2022).
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
San Isidro 1 Diésel	100.0	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 RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, 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.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. 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 2021000299.
TER Campiche	100.0	Central con restricción para iniciar proceso de puesta E/S entre 22:00 y 05:00 hrs. Causa informada: Restricción medio ambiental por ruidos. Según IL 2021002279.
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda U-3 limitada para habilitar CPF. Causa informada: problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones y variaciones de presión principal de caldera mayores a 4-4,5 bar y que limitan el aporte del CPF, según IL 202200252.
TER Guacolda 4	100.0	C. Guacolda U4 limitada para habilitar CPF. Causa informada: problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones y variaciones de presión principal de caldera mayores a 4-4,5 bar y que limitan el aporte del CPF, según IL 202200252.
TER Taltal 1 Diesel	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcasa, 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.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcasa, 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.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada sin CPF, por falla en sistema de control, según IL 2022000220.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV La Cruz, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, PE Malleco Norte, Aillín, PE Cerro Tigre, PE Tchamma, PFV Sol del Norte, El Pinar U-1, PE Mesamávida, PFV Diego de Almagro Sur, Alfalfal 2 U-1, Alfalfal 2 U-2, Las Lajas U-1 continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota de 103.64 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota de 642.1 m.s.n.m. y un gasto de 110 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 425.37 m.s.n.m. y un gasto de 39 MWh.
01:03	Arauco	C. Licantén sincronizada y cancelado IF 2022000617.
01:19	STS	S/E Quellón 52E3 abierto.
01:35	Acciona	C. PE Punta Palmeras limitado a 30 MW. Causa informada: Falla en alimentador, según IL 2022000326.
01:36	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
01:43	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 abierta para regular tensión.
02:42	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrada.
03:21	CDC	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta por regulación de tensión.
03:54	Enor Chile	S/E Don Goyo cerrados interruptor JS.
03:55	AES Andes	S/E La Cebada cerrado interruptores J1, JS y JR.
06:29	LAP	C. Carilafquén U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 2.5 MW. Causa informada: Falla en el sistema de excitación, según IF 2022000619.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:04	Enel Generación	C. Ralco U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022000622.
07:08	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 cerrada.
07:39	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 cerrada.
08:32	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada
08:40	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
08:40	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:48	Enel Generación	C. Ralco U-2 disponible y en servicio y cancelado IF 2022000622.
08:57	TEN	S/E Cumbre conectadas CCSS de la línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
08:59	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.
09:17	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022000621.
09:17	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos correspondientes a S/E Pucón, según IF 2022000620.
09:22	Transelec	S/E Las Palmas sistema Scada con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de enlaces de comunicaciones Dir Los Vilos y Pan de Azúcar por pérdida de datos Scada Lan A según SICF 2022015372-2022015371-2022015370.
09:28	CGE	S/E Pucón recuperados 40 % de los consumos por red de MT.
09:39	LAP	C. Carilafquén U-1 queda disponible y en servicio, según IF 2022000619.
10:14	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierta por control transferencia de línea de 110 kV Quillota - San Pedro.

Hora	Centro de Control	Observación
11:03	Enlasa	C. Trapén limitada en 70 MW. Causa informada: Nave 1 con alta temperatura en equipos generadores, los equipos fueron retirados por precaución y por seguridad, según IL 2022000327. Cancelada IL 2022000290.
11:16	CGE	S/E Pacífico interruptor HT1 abierto, se pierden 16.3 MW de consumos. Causa informada intervención fortuita por trabajos programados según SD 2022010124. Según IF 2022000623
11:24	CGE	S/E Pacífico interruptor HT1 cerrado y normalizado consumos. Cancela IF 2022000623.
12:01	STS	Línea de 220 kV Rahue - Antillanca interrupción forzada por protecciones, se pierden 12 MW de generación correspondiente a las centrales Capullo. Pulefu, Nalca, Río Bonito, Río Feo, Cumbre, Mocho, Palmar y Licán, según IF 2022000633.
12:47	STS	Línea de 220 kV Rahue - Antillanca cerrada, cancelado IF 2022000633.
12:56	Scotta	C. MC1 sincronizada y cancelado IF 2022000624.
12:56	CGE	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022000630.
12:57	Scotta	C. Palmar sincronizada y cancelado IF 2022000629.
13:21	Scotta	C. Nalcas sincronizada y cancelado IF 2022000626.
13:34	CGE	Línea de 66 kV Punitaqui - El Sauce con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aislador en mal estado y con descarga en Estr. N°51, producto de reconexión automática de la línea según IF 2022000589, según SDCF 2022015552.
13:37	Imelsa -Crell	C. Trincao F/S por control de suministro de diésel, según IL 2022000328.
13:38	CGE	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2021000631.
13:41	CGE	S/E Pillanlelbún transformador 66/15 KV de 5 MVA N°1 interrupción forzada por protecciones. Según IF 2022000646.
14:01	CGE	S/E Pillanlelbún Alimentador Pumalal 52CT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de líneas cortadas en redes de MT, con una pérdida de 2 MW de consumos, según SDCF 2022015555.
14:20	Scotta	C. MC2 sincronizada, cancelado IF 2022000625.
14:36	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón cerrada y normalizado el 100 % de los consumos, según IF 2022000620.
14:42	Acciona	PE Punta Palmera con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en redes de MT, según SDCF 15553.
14:45	Transec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2.
14:53	Transec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV desconectado para regular tensión.
14:53	Transec	S/E Polpaico reactor de la línea de 500 kV Polpaico - Lo Aguirre 2 desconectado para regular tensión.
14:54	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
15:00	LAP	Línea 110 kV Cunco - Melipeuco interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Árbol sobre la línea, según IF 2022000632.
15:00	LAP	C. Carilafquén sale del servicio en forma intempestiva con 16 MW. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Cunco - Melipeuco.
15:08	Scotta	C. Mocho sincronizada y cancelado IF 2022000628.
15:15	CGE	SS/EE Collipulli y Angol transfieren sus consumos hacia S/E Los Ángeles. Causa informada: Incendio bajo línea de 66 kV Victoria - Collipulli.
15:26	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Incendio cercano en el sector de Ercilla y Pailahueque, según SDCF 2022015647.
15:52	CGE	Línea de 66 kV Punitaqui - El Sauce cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022015552.
17:00	Scotta	C. Cumbres sincronizada y cancelado IF 2022000627.
17:21	Transec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV conectado.
17:21	Transec	S/E Polpaico reactor de la línea de 500 kV Polpaico - Lo Aguirre 2 conectado.
17:23	CGE	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en estructura N°193, relacionado al IF 2022000630, según SICF 2022015717.
17:45	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierta por control transferencia de línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
18:03	Enel Generación	C. Atacama 2 TV2C disponible y en servicio, cancelado IF 2022000520.
18:20	Enel Generación	C. Atacama TV2C limitada. Causa informada: solo puede generar con una sola Turbina a Gas, Sistema de Refrigeración Principal con Obstrucción Parcial, según IL 2022000333.
18:24	CGE	Línea de 66 kV Santa Rosa - Alhué con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se verifica estructura N°121, con daños por acto vandálico, por precaución se solicita mantener bloqueada la reconexión de interruptor 52B1 de S/E Santa Rosa, según SICF 2022015780.
18:25	CGE	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 cerrada, según IF 2021000631.
18:34	Celeoredes	Línea de 220 kV Mulchén - Río Malleco 1 interrupción forzada por protecciones, con reconexión automática con éxito, según IF 2022000640.
18:34	Chiloé	C. Chiloé sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 8 MW, según IF 2022000643.
18:45	Chiloé	C. Chiloé disponible y cancelado IF 2022000643.

Hora	Centro de Control	Observación
18:45	CGE	S/E Curicó 52CS cerrado para controlar la transferencia por TR-2 de 66/13 kV, 30 MVA.
18:50	Enel Generación	C. Bocamina 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, cancelada SDCF 2022014935.
18:51	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 disponible en servicio y cancelado IF 2022000618.
19:00	TEN	S/E Cumbre desconectadas CCSS de la línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
19:18	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022000638.
19:29	RNE	Línea de 66 kV Tap Nueva Victoria - Llamara interrupción forzada por protecciones, se pierden 1.1 MW de consumos. Según IF XXX.
19:49	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo abierta por control transferencia zona de 154 kV.
19:52	Transec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 cerrados.
20:30	Transec	S/E Charrúa Barras 1 y 2 de 500 kV sistema 1 de protección de barras bloqueado. Causa informada: Pérdida de la indicación de posición del 89KR-1B en la Bay Unit. Nota: Queda en servicio protección 87B, sistema 2, según IL 2022000329-2022000330.
20:46	Colbún	C. Candelaria 1 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida. Según IF 2022000641.
20:50	Engie Generación	C. IEM limitada en 220 MW. Causa informada: Rotura en rótula de pulverizador B, según IL 202200332.
20:50	Enel Generación	C. Pehuenche 1 y 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Rescate de personas atrapadas en islote del río, aguas abajo de la central, según SDCF 2022015886.
20:57	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada en 245 MW. Causa informada: inestabilidad en el control de carga, la unidad no puede participar del CSF, según IL 2022000331. Cancelada IL 2022000306.
20:57	CGE	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022015717.
20:58	Enel Transmisión	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del ATR-2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - El Salto 1 y 2.
21:09	CGE	S/E Pillanlelún interruptor general de MT ET2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación en redes MT cortadas, según SICF 2022015875.
21:51	Colbún	C. Candelaria 1 disponible y en servicio, según IF 2022000641.
22:14	Enel Generación	C. Pehuenche 1 y 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022015886.
22:41	AES Andes	C. Angamos 2 limitada a 200 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla con el pulverizador B, según SICF 2022015888.
23:18	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR-2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - Chena 1 y 2.
23:30	Imelsa -Crell	C. Trincao cancelada limitación IL 2022000328.
23:56	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo cerradas.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -336.3 [MW].
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 952.4 [MW].
20:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 33.6 [MW/m].
21:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -28.6 [MW/m].
22:00	Enel Generación	Lago Laja reduce extracciones diarias de 60 m3/s a 57 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 4.6 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 59.75 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio extracciones diarias 20 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	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		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
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		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
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		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Transec	S/E Charrúa Barras A y B de 500 kV datos SCADA (Tensiones de barra con diferencia de 3 kV con respecto a líneas y transformadores).	20/11/2021	07:30		
Newen	C. Newen datos SCADA con error	29/12/2021	07:30		
Comasa	C. Lautaro 1 sin datos SCADA.	03/01/2022	21:30		
Arauco	C. Horcones datos scada.	19/01/2022	21:00		
CGE	S/E Padre las Casas datos scada.	22/01/2022	00:00		
CGE	Data scada de S/E El Manzano y paño B2 de línea de 66 kV Las Cabras - El Manzano F/S.	24/01/2022	17:58		
Enel Transmisión	Datos fuera de servicio SCADA.	17/02/2022	18:00		
Gen. Metropolitana	C. Los Vientos datos SCADA congelados.	17/02/2022	19:20		
Transec	S/E Las Palmas data y telecontrol.	21/02/2022	23:12		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BioBio	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Kelar	Hot line principal.	28/01/2022	14:00		
Potencia	Hot Line.	12/02/2022	10:00		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 21 de
febrero de 2022

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	línea	Trama(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Condiciones requeridas	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
01022013867	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación energizado de Línea Laberinto - M. Blancos Cto simple.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Laberinto S21-05L, Sefalzar y No Reconectar S/E Manto Blanco S21-06L, Sefalzar y No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 08:25	21-02-22 13:15
01022013834	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOVA VENTANAS - NOGALES 220KV	NOVA VENTANAS PORTAL MUJAS LAT VENTANAS - NOGALES 220KV C2 PORTAL MUJAS LAT VENTANAS NOGALES - NOGALES 220KV C2 NOVA VENTANAS PORTAL MUJAS LAT VENTANAS - NOGALES 220KV C1 PORTAL MUJAS LAT VENTANAS NOGALES - NOGALES 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Realiza lavado de aislación de patio de mufas 220KV de LT 220KV Nueva Ventanas Nogales 1 y 2 con sistema energizado. En caso de operación automática se solicita No reconectar interruptores: S211, S212 en SE Nva. Ventanas y S211, S212, S213 en SE Nogales.	Se consideran las medidas pertinentes para desactivar los trabajos en condición segura.	No reconectar interruptores: S211, S212, S213 en SE Nva. Ventanas y S211, S212, S213 en SE Nogales.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-03-22 08:00	21-03-22 18:00	21-03-22 09:25	21-03-22 17:13	
01022008552	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	CENTRAL ALFALFA - LOS ALMENDROS 220KV	CENTRAL ALFALFA - TAPA LA ERMITA 220KV C1 TAPA LA ERMITA - LOS ALMENDROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que	Poda y roca de árboles cercanos a la línea.		No tiene consumo afectado		ninguno			21-02-22 06:00	23-02-22 18:00	21-02-22 08:15	21-02-22 08:14
01022013866	Línea	Ejecución Exitosa	AES GÉNER	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV	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 Nogerener - Crucero Cto 1 y Cto 2 (Postación de Salida).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Nogerener Sefalzar y Reconexión F/S S211 y S212, S/E Crucero Sefalzar y Reconexión F/S S211 S212 S213 S/E La Cruz Sefalzar y NR S211, S212 - S21 T1 - S21 T2, S/E Barriles Sefalzar y NR S211, S212, S2H T1.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 08:40	21-02-22 12:33	
01022013809	Línea	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE CHONCHI S.A. [En_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	AGUA SANTA - LA POLVORA 110KV [EN_REVISION]	AGUA SANTA - LA POLVORA 110KV C1 [EN_REVISION] EST. LA POLVORA 110KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de excavación y hormigonado de estructura TV8, bajo las líneas de 120 KV Agua Santa - La Pólvora 1 y 2, correspondiente a nueva línea de 110 KV La Pólvora - Valparaiso 1 y 2. Se requiere la precaución de no reconectar las líneas de 120 KV Agua Santa - La Pólvora 1 y 2.	Riesgo sobre la línea de 110 KV Agua Santa - La Pólvora 1 o 2.	Trabajos asociados al proyecto N°R 1078 LA POLVORA 220/110 KV.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-02-22 08:00	21-02-22 20:00	21-02-22 09:01	21-02-22 20:30	
01022010563	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor S283 de S/E Santa Elvira por trabajos de poda, roca y tala en la LT 66KV Santa Elvira-Nueva Aldea. Esta coordinado con Nueva Aldea la precaución en su extremo.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roca y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-02-22 08:14	21-02-22 18:14	21-02-22 08:43	21-02-22 17:38	
01022010743	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUQUEÑES - LA VEGA 66KV	CAUQUEÑES - LA VEGA 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor S281 de S/E Cauqueñes por trabajos de poda, roca y tala en la LT 66KV Cauqueñes-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roca y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-02-22 08:33	21-02-22 19:33	21-02-22 08:43	21-02-22 17:36	
01022011283	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA DE CORTES - CACHAPAL 66KV	PUNTA DE CORTES - CACHAPAL 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Punta de Cortes - Cortes Cachapal C1 y C2, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S284 y S285 de S/E Punta de Cortes. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 09:52	21-02-22 19:08	
01022012234	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANDALUCAN - HORCONES 66KV	ANDALUCAN - 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 1320 - ESTRUCTURA 140 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 1320 66KV C1 ANDALUCAN - EST. 129 66KV C1 [En_Revisión] EST. 129 - EST. 150 66KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del tramo Andalucía-Horcones N°1 por trabajos de proyecto N°F 1190 Aumento de Capacidad de Línea Tpo Los Horcones.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	La carga de la línea será transferida a línea Andalucía-Horcones N°2 a través del S285 de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-02-22 07:00	21-02-22 18:00	21-02-22 07:41	21-02-22 20:06	
01022012235	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANDALUCAN - HORCONES 66KV	ANDALUCAN - ESTRUCTURA 85 66KV C2 ESTRUCTURA 85 - ESTRUCTURA 92 66KV C2 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C2 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C2 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos cercanos a la línea Andalucía-Horcones N°2 sobre línea Andalucía-Horcones N°1 de acuerdo a solicitud 2022008376.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del S282 de S/E Andalucía y S283 de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-02-22 07:00	21-02-22 18:00	21-02-22 07:41	21-02-22 20:06	
01022013311	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL PEUMO - SANTA ROSA (CGE) 66KV C1	EL PEUMO - SANTA ROSA (CGE) 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S281 en SE El Peumo, para realizar poda y tala de árboles dentro de la franja de seguridad. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Reconexión de Interruptor S281 en SE El Peumo.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 11:01	21-02-22 17:58	
01022013929	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	COPIYAPU - TIERRA AMARILLA 110KV	COPIYAPU - ESTRUCTURA 2 110KV C1 ESTRUCTURA 2 110KV - TIERRA AMARILLA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H3 de SE Copiyapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 09:11	21-02-22 18:01	
01022014045	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	COPIYAPU - CERRILLOS 110KV	COPIYAPU - ESTRUCTURA 18 110KV C1 ESTRUCTURA 18 110KV - ESTRUCTURA 56 110KV C1 ESTRUCTURA 56 110KV - CERRILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H4 de SE Copiyapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 09:11	21-02-22 18:01	
01022019552	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	PUNTAQUI - EL SAUCE 66KV	PUNTAQUI - EL SAUCE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de LT 66KV Puntaqui - El Sauce la cual se encuentra en vacío, por reemplazo de aislador en mal estado y con descarga en Edr. N°54, producto de reconexión automática de la línea según IF 202200089, el cual puede causar daño mayor en las instalaciones.	Riesgo bajo, trabajos con instalaciones desenergizadas		No tiene consumo afectado		ninguno		21-02-22 13:30	21-02-22 17:00	21-02-22 13:34	21-02-22 15:52	
01022015647	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	COLLIPULLI - VICTORIA 66KV	COLLIPULLI - VICTORIA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión por riesgo a las instalaciones.	Riesgo medio, Desconexión por riesgo a las instalaciones.	Desconexión del tramo 66 KV Victoria - Collipulli como medida de precaución por evento de incendio cercano en el sector de Ercilla y Pitalanque. Requiere la transferencia de las S/E/E Nahuelbut, Angel, Los Sauces, Devico, Collipulli y Central Picoqueñ hacia S/E Los Angeles.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-02-22 15:26	21-02-22 23:50	21-02-22 15:26	21-02-22 04:00	
01022019578	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	PUNTAQUI - EL SAUCE 66KV	PUNTAQUI - EL SAUCE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de reconexión automática de S281 S/E Puntaqui, por riesgo de elemento extraño en Est. 189, relacionado al IF 202200060.	Riesgo Bajo por precaución en la Línea, controlado por terceros por faenas en ruta D-605.	Faena realizada por terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-02-22 17:21	21-02-22 19:00	21-02-22 17:23	21-02-22 18:18	
01022015717	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	PARRAL - CAUQUEÑES 66KV	PARRAL - CAUQUEÑES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de reconexión automática de S281 S/E Parral, por riesgo de elemento extraño en Est. 189, relacionado al IF 202200060.	Riesgo controlado según procedimientos de CGE.		No tiene consumo afectado		ninguno		21-02-22 17:50	21-02-22 20:00	21-02-22 17:50	21-02-22 20:57	
01022016473	Línea	Ejecución Exitosa	OMPC CELULOSAS	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARBIA - CELULOSA PACIFICO 220KV	SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Torque de pernos estructurales soporte Line Post, Tramo Santa Fe - Calafateo Pacifico, desde estructura 70 a 20. Se consideran bloques a la reconexión de los interruptores S2111 S/E Planta Santa Fe, S214 S/E RRV, S212 S/E Pacifico.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias.	Torque de pernos estructurales soporte Line Post, Tramo Santa Fe - Calafateo Pacifico, desde estructura 70 a 20. Se consideran bloques a la reconexión de los interruptores S2111 S/E Planta Santa Fe, S214 S/E RRV, S212 S/E Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 09:13	21-02-22 17:27	
01022015419	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION ANDINA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	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 Línea 220 KV tramo El Llano-SAG por probabilidad de descargas atmosféricas en alta cordillera.	Las descargas pueden provocar daño en los equipos y pérdidas en la producción	No se ve ninguna carga afectada, ya que, Subestación SAG se encuentra en silencio con Subestación Cordillera.	Libre	CODELCO CHILE - DIVISION ANDINA	ninguno		21-02-22 10:00	21-02-22 11:00	21-02-22 10:36	21-02-22 11:48		
01022009208	Línea	Ejecución Exitosa	COBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA MARIA - CHARBIA 220KV	SANTA MARIA - CHARBIA 220KV C1 SANTA MARIA - CHARBIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de arboles fuera de la franja de servidumbre	Riesgo medio.	Se requiere bloquear la reconexión automática de ambos circuitos de la Línea 2 x 220 KV Santa Maria - Charbia, circuitos 1 y 2, por trabajos de mantenimiento correctivo corte y poda de árboles fuera de la franja de servidumbre. En caso de falla NO reconectar, coordinar con el jefe de faena la normalización.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-02-22 08:30	21-02-22 17:30	21-02-22 07:14	21-02-22 19:52	
01022013703	Línea	Ejecución Exitosa	COBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RUCHE - CHARBIA 220KV	RUCHE - CHARBIA 220KV C1 RUCHE - QUILECO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere bloquear la reconexión automática de ambos circuitos de la línea 2x 220KV Ruche - Charbia, circuitos 1 y 2, por trabajos de mantenimiento correctivo corte y poda de árboles fuera de la franja de servidumbre. En caso de falla, NO reconectar y coordinar normalización con el jefe de faena.	Medio	Se requiere bloquear la reconexión automática de ambos circuitos de la línea 2x 220KV Ruche - Charbia, circuitos 1 y 2, por trabajos de mantenimiento correctivo corte y poda de árboles fuera de la franja de servidumbre. En caso de falla, NO reconectar y coordinar normalización con el jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 07:14	21-02-22 23:00	
01022013462	Línea	Ejecución Exitosa	COMPANIA CONTRACTUAL MINERA CANDILERA	Intervención	Origen Interno	Programada	TRAVESIA - PUNTA PADRONES 110KV	TAP E82 - PUNTA PADRONES 110KV C1 TRAVESIA - TAP E82 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con sistema energizado	se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura		No tiene consumo afectado		ninguno		21-02-22 09:00	21-02-22 16:00	21-02-22 11:51	21-02-22 13:46	
01022008085	Línea	Ejecución Exitosa	COMPANIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS VEGAS - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV	LAS VEGAS - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Riesgo bajo, trabajo programado.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-02-22 09:00	21-02-22 17:00	21-02-22 09:25	21-02-22 15:39	
01022013444	Línea	Ejecución Exitosa	COMPANIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	IDEMSA Chile realizará trabajos de obras civiles cercanos a la línea 120KV Ventanas-Torquemada C1 y C2. Precaución de no reconectar la línea 2x120KV Ventanas - Torquemada durante los trabajos.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	IDEMSA Chile realizará trabajos de obras civiles cercanos a la línea 120KV Ventanas-Torquemada C1 y C2. Precaución de no reconectar la línea 2x120KV Ventanas - Torquemada durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 08:00	21-02-22 19:03	

0102201018	Línea	Ejecución Exitosa	COMPANÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATUR - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUR - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizó lavado de aislación en LT 220KV Laberinto-Kapatur. No reconectar interruptor 521-111 y 521-131 en S/E Laberinto en coordinación con SAESA no reconectar interruptores 5211, 5212, 5213 y 5234 en S/E Kapatur.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Se realizó lavado de aislación en LT 220KV Laberinto-Kapatur. No reconectar interruptor 521-111 y 521-131 en S/E Laberinto en coordinación con SAESA no reconectar interruptores 5211, 5212, 5213 y 5234 en S/E Kapatur.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 08:00	21-02-22 14:07
01022008172	Línea	Ejecución Exitosa	COMPANÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1 TAP LIBERTADORES - TAP BATUCO 110 KV C1 CERRO NAVIA - TAP LIBERTADORES 110 KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 09:00	21-02-22 17:00	21-02-22 09:36	21-02-22 15:59
01022008047	Línea	Ejecución Exitosa	COMPANÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - LAS VEGAS 110KV C1 TAP PUNTA FELIC 110KV C1 CERRO NAVIA - TAP LIBERTADORES 110 KV C1 TAP LIBERTADORES - TAP BATUCO 110 KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 09:00	21-02-22 17:00	21-02-22 09:36	21-02-22 15:59
01022013459	Línea	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NUBUA POZO ALMONTE - POZO ALMONTE 220KV EST. 647 - EST. 653 220KV C1 EST. 653 - POZO ALMONTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Redenor, Arriaviso sobre línea energizada, Vano 661- 662	Bajo, según lo informado por la empresa Redenor	S/E Nueva Poo Almonte 527 y 528 Deshabilitar reconexión automática ; S/E Poo Almonte 521; Deshabilitar reconexión automática	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	07-03-22 18:00	21-02-22 08:20	02-03-22 12:55
01022013461	Línea	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	NUBUA POZO ALMONTE - POZO ALMONTE 220KV EST. 647 - EST. 653 220KV C1 EST. 653 - POZO ALMONTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de línea nueva 220KV, a marco de línea paño 23nuevo. Trabajos solicitados por Redenor	Riesgo bajo según matriz	S/E Poo Almonte: 8912-1, 8912-2, 8912-3 Abiertos y bloqueados, aplicación decreto 373	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	07-03-22 18:00	21-02-22 08:51	08-03-22 00:00
01022005522	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECONDOORA SAN ANDRÉS - CARDONES 220KV EST. 41-1 - CARDONES 220KV C2 EST. 41-1 - CARDONES 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LT 220KV Tramo Cardones - Seccionadora San Andrés. Precaución de no reconectar pafios 16, 17, 109 y 110 en Seccionadora San Andrés en coordinación con SAESA. Precaución de no reconectar pafios 113 y 113 en S/E Cardones.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Lavado de aislación en LT 220KV Tramo Cardones - Seccionadora San Andrés. Precaución de no reconectar pafios 16, 17, 109 y 110 en Seccionadora San Andrés en coordinación con SAESA. Precaución de no reconectar pafios 113 y 113 en S/E Cardones.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 12:00	21-02-22 16:20
01022012193	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PARINACOTA - PUKARA 66KV EST. N°5 - PUKARA 66KV C1 PARINACOTA - EST. N°5 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LT 66 Kv Parinacota - Pukara: Lavados de aislación con tensión de estructuras n°1 a n°5.	No hay riesgos mayores informado por STN.	En SEP Parinacota: Bloquear Reconexión Automática del 5281.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 17:00	21-02-22 09:34	21-02-22 13:46
01022012194	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PARINACOTA - CHINCHOBO 66KV EST. N°5 - CHINCHOBO 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LT 66 Kv Parinacota - Chinchobor: Lavado de aislación con tensión de estructuras n°1 a n°5.	No hay riesgos mayores informado por STN.	En SEP Parinacota: Bloquear Reconexión Automática del 5282.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 17:00	21-02-22 09:34	21-02-22 13:46
01022014249	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	LIQUILUE - POZO ALMONTE 66KV C2 EST. N°2 - POZO ALMONTE 66KV C2	Roco y poda de franja serviumbrado	Sin Limitaciones	Roco y poda de árboles bajo la línea 66KV Cto N°2	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Condiciones requeridas: No reconectar 5288 en S/E Pozo Almonte; No reconectar 5282 en S/E Liquilue	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 16:00	21-02-22 09:00	21-02-22 15:25
01022014470	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE 220 KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacaya: 5276; 5277 No Reconectar. S/E El Cobre: 5212; 5213 No Reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 06:30	21-02-22 16:00	21-02-22 12:29	21-02-22 15:14
01022012878	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CHAPAZQUENA - PUKARA 66KV C1 EST. N°1 - EST. N°1 220 KV C2 (B) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C2 (6A) PAPILLON - EST. N°1 220 KV C1 (7A) EST. N°1 - EST. N° 2 220KV C1 (7A) EST. N°2 - EST. CH.LA 220KV C1 (7A)	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección ferreteria, aislación y conductor con RPAS (drone).	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	SIN CONDICIONES.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 17:00	21-02-22 12:40	21-02-22 10:30
01022009972	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TOCOPILLA - KIMAL 220KV EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C2 (6A) PAPILLON - EST. N°1 220 KV C1 (7A) EST. N°1 - EST. N° 2 220KV C1 (7A) EST. N°2 - EST. CH.LA 220KV C1 (7A)	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación por salida aislada 66KV Cto N°2	Se tomaron todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Tocapilla 526A, 527A, S/E Kimal 5217, 5218, 5219, 5214, 5214. Tap-Off El No 5211 ENCARGADO MANIOBRA: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 07:00	21-02-22 16:00	21-02-22 08:06	21-02-22 09:04
01022011460	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POZO ALMONTE - TAP TAMARUGAL 66KV C1 TAP TAMARUGAL - TAMARUGAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Redenor, por arriaviso sobre línea energizada, Yano 736 - 737A	Bajo, Según lo informado por la empresa Redenor	S/E Poo Almonte: 5284 No reconectar ; S/E Tamaruga 5281 No reconectar ; S/E Tap: Off Tamaruga 5281 No reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	07-03-22 18:00	21-02-22 08:20	02-03-22 12:55
01022011491	Línea	Ejecución Exitosa	GENPAC	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - MEDELLIN 220KV EST. N°1 - MEDELLIN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión automática de 5213 y 5212 (S/E Medellín) 5211 (S/E Cardones) a solicitud de Transelac por trabajos de lavado de aislación.	Riesgo bajo y controlados de acuerdo a procedimientos propios de Transelac.	Documento gestionado a solicitud de Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 06:59	21-02-22 14:58
01022007760	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 EST. N°1 - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LT. En caso de operación automática, NO reconectar 5215-5216 en S/E Guacolda y NO reconectar 5215-5216 en S/E Matencillo.	Se consideran las medidas pertinentes, para desarmar los trabajos en condición segura.	En caso de operación, NO reconectar 5215-5216 en S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 16:00	21-02-22 09:02	21-02-22 20:10
01022007783	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 EST. N°1 - MATENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LT. En caso de operación automática, NO reconectar 5215-5216 en S/E Guacolda y NO reconectar 5215-5216 en S/E Matencillo.	Se consideran las medidas pertinentes para desarmar los trabajos en condición segura.	En caso de operación, NO reconectar 5213-5214 en S/E Guacolda y NO reconectar 5219-5210 en S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 16:00	21-02-22 09:02	21-02-22 20:10
01022011519	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C1 EST. N°1 - NUEVA CARDONES 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelac. Lavado de aislación por medio de inspección por drones. Incluye el desmontaje de pafios 220 KV.	Riesgo de disparo interruptores de línea.	A solicitud de Transelac: No reconectar 5214 y 5215 en S/E Cardones 220KV y 5212, 5219, 5215, 5216 en S/E Nueva Cardones 220KV.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 18:10	21-02-22 14:37
01022012573	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C2 EST. N°1 - NUEVA MATENCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelac. Lavado de aislación por medio de inspección por drones. Incluye el desmontaje de pafios 220 KV.	Riesgo de disparo a LT Matencillo - Nueva Matencillo por lavado de aislación en S/E Matencillo.	A solicitud de Transelac: Se requieren las siguientes condiciones en S/E Matencillo: Deshabilitar reconexión automática en interruptores 5213 y 5214. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: Deshabilitar reconexión automática en interruptores 5212, 5213, 5214 y 5216.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 08:10	21-02-22 14:37
01022014380	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	DOMEYKO - LAGUNA SECA 220KV C1 EST. N°1 - LAGUNA SECA 220KV C1	Medición de malta a siera	Sin Limitaciones	Medición de malta a siera.	Riesgo bajo. Trabajo programado bajo procedimientos respectivos.	No reconectar: S/E Domeyko: 5216. S/E Laguna SeCa: 5211.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 20:00	21-02-22 10:43	21-02-22 17:49
01022014376	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	MEJILLONES - O'HIGGINS 220KV C1 EST. N°1 - O'HIGGINS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores línea 220 KV en Mejillones - O'Higgins	Se controlan los riesgos por arto durante el lavado de la línea, empleando procedimiento. Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Se requieren las siguientes condiciones: S/E Mejillones/Reconexión Automática Bloqueada 5212 S/E O'Higgins/Reconexión Automática Bloqueada 5211	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 20:00	21-02-22 08:25	21-02-22 15:34
01022014250	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	Desconexión	Origen Externo	Programada	QUILLOTA - LOS PLAGUENS 220KV C1 EST. N°1 - LOS PLAGUENS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de Minera Los Pelambres para trabajos de reemplazo de aislación en la línea.	Instalación con riesgo: Línea de 220 KV Quillota - Plaguens circ. 2. Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: Solicitud de Minera Los Pelambres para trabajos de reemplazo de aislación en la línea. Restricciones: Espalda indetectable. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quillota - Plaguens circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 08:57	21-02-22 17:59
01022014251	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	Intervención	Origen Externo	Programada	QUILLOTA - LOS PLAGUENS 220KV C2 EST. N°1 - LOS PLAGUENS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de Minera Los Pelambres por trabajos en sus instalaciones (precaución por trabajos en circuito adyacente).	Instalación con riesgo: Línea de 220 KV Quillota - Plaguens circ. 2. Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: Solicitud de Minera Los Pelambres por trabajos en sus instalaciones (precaución por trabajos en circuito adyacente). Restricciones: No Reconectar interruptores de línea de 220 KV Quillota - Plaguens circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quillota - Plaguens circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 08:58	21-02-22 17:59
01022013080	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1 EST. N°1 - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 5281 en S/E Central San Javier a solicitud de Transelac por trabajos de construcción de fundaciones (Elevaciones, enformaduras, hormigonado, construcción malta de puesta a tierra) bajo línea de 66 KV San Javier - Construcción. Trabajo bajo línea energizada.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Transelac.	Documento gestionado a solicitud de Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:59	21-02-22 18:29
01022013102	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1 EST. N°1 - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 5281 en S/E Central San Javier a solicitud de Transelac por trabajos de instalación de medidas de mitigación contra zava.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Transelac.	Documento gestionado a solicitud de Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:59	21-02-22 21:11
01022008950	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	LOLLUELHE - LA UNIÓN 66KV C1 EST. N°1 - LA UNIÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Línea 66 KV Lolluehue - La Unión C1 por de SOBF. Activación de SOBF. Bloqueo al Cierre de interruptor 5283 y 5281.	Riesgo controlado, faenas se realizarán en S/E La Unión con instalaciones involucradas desconectadas y sin pérdida de suministro.	Faenas sin pérdida de suministro asociado a NUP 3054 Proyecto de Integración Diferencial 878-SOBF S/E La Unión. (PT 254 y 282 registro interno 575).	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 08:18	21-02-22 15:36
01022008953	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	LOS TAMBORES - ENMALLE AEREO 2 66KV C1 EST. N°1 - ENMALLE AEREO 2 - LA UNIÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Tramo de Línea 66 KV La Unión - Los Tambores por faenas en Palo 83 / Palo 81 de S/E La Unión correspondiente a:	Riesgo controlado, faenas se realizarán en S/E La Unión con instalaciones involucradas desconectadas y sin pérdida de suministro.	Faenas sin pérdida de suministro asociado a NUP 3054 Proyecto de Integración Diferencial 878-SOBF S/E La Unión. (PT 254 y 282 registro interno 575).	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 08:19	21-02-22 15:36

01022007367	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	LOLLELHUÉ - LA UNIÓN 66KV	LOLLELHUÉ - LA UNIÓN 66KV C1 LOLLELHUÉ - LA UNIÓN 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar línea 66 KV Lolilelhué Unión N°1, y a solicitud de TRANSELEC, por trabajos de Montaje de andamios y enmallado cruce vano TRA-T30 con línea 230KV Lolilelhué a Unión T30 T17 (Nueva). Tendido de conductores y cables OPGW, tendido de conductores, remates de conductor y OPGW de la nueva LT 2300KV Pichipiquilí Tíneo. Faena por proyecto NUP 1306 de Transelec.	El riesgo de la faena es bajo y controlado de parte de Transelec.	Solicitud su saguaderat durante el finitar la jornada laboral. (SOP 215 de Transelec registro interno STS).	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 20:00	21-02-22 08:24	21-02-22 15:05
01022006185	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de LT x 500 KV Los Changos - Cumbre, entre estructuras N°398 - 827.	El principal riesgo es la ocurrencia de un flashover. Medidas de mitigación: Inspección visual del estado de los aisladores. Verificación de condiciones meteorológicas (Velocidad y dirección del viento) - revisión de calidad del agua.	Se requiere precaución operacional de no reconectar LT x 500KV Los Changos - Cumbre en ambos extremos, se requiere la deshabilitación de la F79 de los paños K6, K9 en SCHA y paños K4, K6 en SCUM, esto para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación normal.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 07:00	21-02-22 18:00	21-02-22 07:10	21-02-22 08:40
01022010950	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de LT x 500 KV Cumbres-Nueva Cardones, entre estructuras N°701 - 464.	El principal riesgo es la ocurrencia de un flashover. Medidas de mitigación: Inspección visual del estado de los aisladores. Verificación de condiciones meteorológicas (Velocidad y dirección del viento) - revisión de calidad del agua.	Se requiere la deshabilitación de la recomenación automática (F79) de los paños K3, K6, en SCUM y K9, K12, en SACA. Se requiere precaución operacional de no reconectar LT x 500 KV Cumbres - Nueva Cardones en ambos extremos, para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación normal.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 07:00	21-02-22 18:00	21-02-22 07:59	21-02-22 12:36
01022012113	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSCHE CHARRIA TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CHARRIA - MULCHEN 220KV	CHARRIA - MULCHEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de AES por Trabajos de montaje de estructuras en nueva SE Santa Clara que se encuentra dentro de la franja de servidumbre de LT 220KV Charria - Mulchén, se requiere no reconectar la línea de 220KV Charria - Mulchén I.	Riesgo de operación de línea de 220 KV Charria - Mulchén I.	Trabajos asociados a NUP 2432.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 20:00	21-02-22 07:37	21-02-22 18:38
01022005471	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito). Estructuras: E424 E440, Total: 6R CAD	Bajo	Actividades: L 220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito). Estructuras: E424 E440, Total: 6R CAD Restricciones: Frontera, S218, S215 No reconectar Lagunas, S213 No reconectar Tap off Quillagua S211 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 16:30
01022007800	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRIA - RALCO 220KV	CHARRIA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roco en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconeción. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charria, C1 o Línea 220KV Ralco-Palmucho Charria, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 17:59
01022008313	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CONDORRES - PARINACOTA 220KV	CONDORRES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación defensa fluvial tipo gavión en línea 220KV Condóres - Parinacota entorno a estructura N° 492	Bajo	Actividades: Instalación defensa fluvial tipo gavión en línea 220 KV Condóres - Parinacota entorno a estructura N° 492 Restricciones: Parinacota, S212 No Reconectar Parinacota, S211 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Condóres-Parinacota, 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	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 07:41	21-02-22 22:05
01022010013	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV	EST. 270 - CIRUELOS 220KV C2 EST. 101 - EST. 270 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con STS y LAP.	Bajo	Actividades: Instalación de Perinetas y Gornos Chinos 2.0 en Estructuras. Restricciones: Restricción a la reconeción. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Río Toltén-Crueltes C1 Línea 220 KV Río Toltén-Crueltes C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 18:30
01022010014	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV	EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con STS y LAP.	Bajo	Actividades: Instalación de Perinetas y Gornos Chinos 2.0 en Estructuras. Restricciones: Restricción a la reconeción. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Río Toltén-Crueltes C1 Línea 220 KV Río Toltén-Crueltes C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 18:30
01022010024	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS PEUMOS - TEMUCCO 220KV	LOS PEUMOS - TEMUCCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con CGE.	Bajo	Actividades: Roco en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconeción. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Peumos-Temuco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante 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	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 09:30	21-02-22 16:30
01022010033	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA EL ROSA - DUQUECO 220KV	EST. 61A - DUQUECO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con ENGE y STN.	Bajo	Actividades: Roco en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconeción. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Rosa-Duqueco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 10:27
01022010038	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconeción. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Crueltes-Valdivia, C1 o Línea 220 KV Crueltes-Valdivia, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 20:14
01022010039	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconeción. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Crueltes-Valdivia, C1 o Línea 220 KV Crueltes-Valdivia, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 20:14
01022010396	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, 1.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 17:59
01022010401	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - PANIMÁVIDA 66KV	ANCOA - PANIMÁVIDA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 066V Ancoa - Panimávida, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 066V Ancoa - Panimávida, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 17:28
01022010406	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoa, 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoa, 1.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 17:28
01022010419	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 17:28

01022010424	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	TAP NRIYULO - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Lineas.	Bajo	Actividades: Netas gomas chinos inclinados junto a instalación de cámara en "E-4", asociado a trabajos de medidas de mitigación contra aves. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución. 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 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 19:25
01022010958	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con STN y CGE.	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 los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 17:59
01022011212	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 220 KV Tarapacá - Cóncores, desde E01 a E187, con línea energizada.	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión de estructuras línea 220 KV Tarapacá - Cóncores, desde E01 a E187, con línea energizada. Restricciones: Tarapacá, S213 No reconectar Cóncores, S213 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: 2.220KV Tarapacá Cóncores, 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	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 08:45	21-02-22 18:30
01022011216	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDORES - PARINACOTA 220KV	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección y medición de corrosión de tramos estructuras E125; 140-160; 1295-1332; 1415-1430; 1460-1524 en la línea 220 KV Cóncores - Parinacota, con línea energizada	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión de tramos estructuras E125; 140-160; 1295-1332; 1415-1430; 1460-1524 en la línea 220 KV Cóncores - Parinacota, con línea energizada Restricciones: Cóncores, S212 No reconectar Parinacota, S211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 2.220KV Cóncores-Parinacota, 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	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 16:21
01022012219	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte, roce y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 17:59
01022012220	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte, roce y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 17:59
01022012413	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obra reemplazo de conductor, trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 3 en el tramo 134-144 y 144-151. (para sin cruzes con tenaces)	Bajo	Actividades: Tendido y remate de fase 3 en tramo 134-144, 144-151; instalación de portales de protección móviles y fijos, instalación de enmaldado en portales, instalación de brantes, vestido de estructuras de anclajes y suspensiones, traslado de conductor al cuerpo, retiro de conductor en desuso, tendido de perno piloto de 12mm y pre piloto de 12mm, instalación y retiro de equipos de tendido, tendido de conductor, instalación y retiro de bloques zonales, traslado de conductor a la cruzeta en anclajes y suspensiones, engrampado de conductor en anclajes y suspensiones, tendido de conductor, confección de puentes eléctricos, instalación de amortiguadores, Mejoramientos de accesos y plataformas, trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 3 en el tramo 134-144 y 144-151. Restricciones: Subestación Atacama, S2113 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S2171 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 2.220KV Atacama Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: instalación de puentes a tierras provisionales de bloqueo zonales en fase 3/F5 (tramo E134 - E151).	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 16:30
01022012424	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obra de reemplazo de conductor, trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 3 en el tramo 134-144 y 144-151. (para sin cruzes con tenaces)	Bajo	Actividades: Tendido y remate de fase 3 en tramo 134-144, 144-151; instalación de portales de protección móviles y fijos, instalación de enmaldado en portales, instalación de brantes, vestido de estructuras de anclajes y suspensiones, traslado de conductor al cuerpo, retiro de conductor en desuso, tendido de perno piloto de 12mm y pre piloto de 12mm, instalación y retiro de equipos de tendido, tendido de conductor, instalación y retiro de bloques zonales, traslado de conductor a la cruzeta en anclajes y suspensiones, engrampado de conductor en anclajes y suspensiones, tendido de conductor, confección de puentes eléctricos, instalación de amortiguadores, Mejoramientos de accesos y plataformas, trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 3 en el tramo 134-144 y 144-151. Restricciones: Subestación Atacama, S2113 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S2171 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda S2181 con bloqueo a la reconexión. Subestación La Portada S2181 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 2.220KV Atacama Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: instalación de puentes a tierras provisionales de bloqueo zonales en fase 3/F5 (tramo E134 - E151).	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 17:28
01022012582	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRUTILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV	EST. 1.C1 - TAP AURORA 220KV C1 FRUTILLAR NORTE - EST. 1.C1. 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a construcción de nueva línea Pichropull - Tíneo. Coordinado con Aeta Utañiquihue	Bajo	Actividades: Tendido y remate de conductores y Cable de Guarda sobre línea 220 KV Acumenda a SE Aurora (TAP OFF), por los trabajos de tendido de conductores de nueva línea 2500 KV Pichropull - Tíneo, entre vanos 354-355. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Frutillar Norte - Puerto Montt C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 17:59
01022012719	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Coordinado con Doña Carmen.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos 1 o 2. 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	21-02-22 07:30	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 17:28

01020201770	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Coordinado con Delta Camel.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Villos 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 07:30	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 17:28
01020201779	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 3 y 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 18:30
01020201770	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 3 y 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 18:30
010202012940	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MATENCILLO 110KV	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta de árboles próximo a instalación energizada, CDRTA Y/O PODA DE ARBOLES ESTR. 79 a 80 - 86 a 87 - 94 a 95 - 97 a 98 - 108 a 109.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada, CDRTA Y/O PODA DE ARBOLES ESTR. 79 a 80 - 86 a 87 - 94 a 95 - 97 a 98 - 108 a 109. Restricciones: Subestación Huasco, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Instalaciones en Riesgo: 1 110KV Huasco-Matencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 17:59
010202013039	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	TAP MIRIVULO - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras del Área de Líneas.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Elevaciones, Enfermedades, Homologación, Construcción Malla de Puesta a Tierra), Construcción de muros de contención en estructuras 300, 301 y 302 de la línea 66KV San Javier - Constitución. Instalaciones en Riesgo: 1 66KV Constitución-San Javier, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con líneas energizadas. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 66KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 20:14
010202019157	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Róce en franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 08:06	21-02-22 20:14
010202013160	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DOS AMIGOS - MINERA DOS AMIGOS 230KV	DOS AMIGOS - MINERA DOS AMIGOS 230KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 13	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 13 Restricciones: Subestación Dos Amigos, S2 E1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Instalaciones en Riesgo: 023KV Dos Amigos Minera Dos Amigos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 22:05
010202013164	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL SALADO - CHANARAL 230KV	EL SALADO - CHANARAL 230KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 170.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 170. Restricciones: Subestación El Salado, S2 E1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Instalaciones en Riesgo: 023KV El Salado-Chanaral, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 17:28
010202013169	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Bajo	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). Restricciones: Subestación Las Palmas, S217 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Las Palmas, S218 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Punta Sierra, S212 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Punta Sierra, S213 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Punta Sierra, S215 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Punta Sierra, S216 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Instalaciones en Riesgo: 0220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 y 1 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 17:59
010202013170	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Bajo	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito). Restricciones: Subestación Las Palmas, S217 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Las Palmas, S218 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Punta Sierra, S212 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Punta Sierra, S213 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Punta Sierra, S215 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Subestación Punta Sierra, S216 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Instalaciones en Riesgo: 0220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 y 1 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 17:59

010202013289	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Obra Proyecto TECK. Prueba de resistencia de sistema de estructuras de anclaje y M de 1 a 220KV Tarapacá - P. Patasche, cercano a la 220 KV Tarapacá - Condores.	Bajo	Actividades: A solicitud de Obra Proyecto TECK. Prueba de resistencia de contacto de estructuras de anclaje y M de 1 a 220KV Tarapacá - P. Patasche, cercano a la 220 KV Tarapacá - Condores. Restricciones: Subestación Tarapacá, S213 con bloque a la reconexión. Subestación Condores, S211 con bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 220KV Tarapacá-Condores, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al Inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 22:05	
010202013429	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAPARQUE EDUCO EL MATTEN - LAJA 66KV C1	CHARRUA - LAPARQUE EDUCO EL MATTEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos realizados con línea viva. No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riegos.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves. Reemplazo de puentes de anclaje e instalación de mallas protectoras contra aves. Trabajos realizados con línea viva. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Charrua Laja Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 20:14	
010202013773	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras); E41 - E129, Total: \$64 CAD	Bajo	Actividades: 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras); E41 - E129, Total: \$64 CAD Restricciones: Tarapacá, S211, S212 No reconectar Lagunas, S215, S216 No reconectar Instalaciones en riesgo: 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o 1 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 15:10	
010202013774	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras); E41 - E129, Total: \$64 CAD	Bajo	Actividades: 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras); E41 - E129, Total: \$64 CAD Restricciones: Tarapacá, S211, S212 No reconectar Lagunas, S215, S216 No reconectar Instalaciones en riesgo: 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o 1 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 15:10	
010202014449	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de CEE, por trabajos de lavado de aislación en estructuras, desde la 102A a la 118 (Tramo 1 110KV El Romeral-Incahuasi).	Instalación con riegos: Tramo L 110KV Matencillo-Las Compañías, durante los trabajos de CSE por lavado de aislación en estructuras 102A a la 118 (Tramo 1 110KV El Romeral-Incahuasi).	ninguno	Condiciones: restricción a la reconexión. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloques del jefe de Fauna: No reconectar interruptores S211 y S212 en S05E Matencillo y Las Compañías. — Instalación con riegos: Tramo L 110KV Matencillo-Las Compañías. — Observaciones: solicitud enviada a requerimiento de CEE, por trabajos de lavado de aislación en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 08:21	21-02-22 17:59
010202014450	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de CEE, por trabajos de lavado de aislación en estructuras, desde la 102A a la 118 (Tramo 1 110KV El Romeral-Incahuasi).	Instalación con riegos: Tramo L 110KV Matencillo-Las Compañías, durante los trabajos de CSE por lavado de aislación en estructuras 102A a la 118 (Tramo 1 110KV El Romeral-Incahuasi).	ninguno	Condiciones: restricción a la reconexión. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloques del jefe de Fauna: No reconectar interruptores S211 y S212 en S05E Matencillo y Las Compañías. — Instalación con riegos: Tramo L 110KV Matencillo-Las Compañías. — Observaciones: solicitud enviada a requerimiento de CEE, por trabajos de lavado de aislación en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 08:21	21-02-22 17:59
010202014451	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	DOS AMIGOS - INCAHUASI 110KV	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de CEE, por trabajos de lavado de aislación en estructuras, desde la 102A a la 118 (Tramo 1 110KV El Romeral-Incahuasi).	Instalación con riegos: Tramo L 110KV Matencillo-Las Compañías, durante los trabajos de CSE por lavado de aislación en estructuras 102A a la 118 (Tramo 1 110KV El Romeral-Incahuasi).	ninguno	Condiciones: restricción a la reconexión. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloques del jefe de Fauna: No reconectar interruptores S211 y S212 en S05E Matencillo y Las Compañías. — Instalación con riegos: Tramo L 110KV Matencillo-Las Compañías. — Observaciones: solicitud enviada a requerimiento de CEE, por trabajos de lavado de aislación en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 08:21	21-02-22 17:59
010202014452	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de CEE, por trabajos de lavado de aislación en estructuras, desde la 102A a la 118 (Tramo 1 110KV El Romeral-Incahuasi).	Instalación con riegos: Tramo L 110KV Matencillo-Las Compañías, durante los trabajos de CSE por lavado de aislación en estructuras 102A a la 118 (Tramo 1 110KV El Romeral-Incahuasi).	ninguno	Condiciones: restricción a la reconexión. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloques del jefe de Fauna: No reconectar interruptores S211 y S212 en S05E Matencillo y Las Compañías. — Instalación con riegos: Tramo L 110KV Matencillo-Las Compañías. — Observaciones: solicitud enviada a requerimiento de CEE, por trabajos de lavado de aislación en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 08:21	21-02-22 17:59
010202014456	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	RAHUE 220KV	RAHUE 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos solicitados por Chiliquinta asociados a SD 0102014392	Bajo	Actividades: Se informa riesgo a las Líneas 2x220KV Pichirpulli - Rahue, por maniobras de desconexión de barra N°2 en S/E Pichirpulli. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea Pichirpulli - Rahue C1 o Línea Pichirpulli - Rahue C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos (Etapas de maniobras). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			21-02-22 10:00	21-02-22 15:00	21-02-22 12:10	21-02-22 17:28	
010202014458	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	RAHUE 220KV	RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos solicitados por Chiliquinta asociados a SD 0102014392	Bajo	Actividades: Se informa riesgo a las Líneas 2x220KV Pichirpulli - Rahue, por maniobras de desconexión de barra N°2 en S/E Pichirpulli. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea Pichirpulli - Rahue C1 o Línea Pichirpulli - Rahue C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos (Etapas de maniobras). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			21-02-22 10:00	21-02-22 15:00	21-02-22 12:10	21-02-22 17:28	
010202014462	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DOS AMIGOS 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	Medición resistencia a tierra en postes, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A.T. ESTR. 01 - 10 - 20 - 30 - 40 (Tramo: Matencillo - Algarrobo).	Instalación con riegos: Tramo L 110KV Matencillo-Las Compañías durante los trabajos de medición de resistencia a tierra en estructuras.	ninguno	Condiciones: restricción a la reconexión. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloques del jefe de Fauna: No reconectar interruptores S211 y S212 en S05E Matencillo y Las Compañías. — Instalación con riegos: Tramo L 110KV Matencillo-Las Compañías.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 12:34	21-02-22 17:59
010202014466	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DOS AMIGOS 110KV	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	Medición resistencia a tierra en postes, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A.T. ESTR. 01 - 10 - 20 - 30 - 40 (Tramo: Matencillo - Algarrobo).	Instalación con riegos: Tramo L 110KV Matencillo-Las Compañías durante los trabajos de medición de resistencia a tierra en estructuras.	ninguno	Condiciones: restricción a la reconexión. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloques del jefe de Fauna: No reconectar interruptores S211 y S212 en S05E Matencillo y Las Compañías. — Instalación con riegos: Tramo L 110KV Matencillo-Las Compañías.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 12:34	21-02-22 17:59
010202013617	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	QUILLOTA 220KV	QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para reparación de caminos de acceso.	ninguno	Actividades: Trabajos programados para reparación de caminos de acceso. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 18:28	21-02-22 20:51	
010202013618	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	QUILLOTA 220KV	QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para reparación de caminos de acceso.	ninguno	Actividades: Trabajos programados para reparación de caminos de acceso. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 18:28	21-02-22 20:51	
010202013040	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIRVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras del área de Líneas.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Esferraduras, Hormigonado, Construcción Malla de Puerta a tierra). Construcción de muro de contención en estructuras 300, 301 y 302 de la línea 66KV San Javier - Constitución. Instalaciones en Riesgo: L 66KV Constitución-San Javier, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 20:14	
010202010413	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIRVILO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Retirar gnomos inclinados junto a instalación de cámara en T.E. asociado a trabajos de medidas de mitigación contra aves. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 19:25	

01022007880	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roco en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220 KV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 16:21
01022007849	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roco en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220KV Ralco-Palmicho-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 17:59
01022007881	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roco en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220 KV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 16:21
01022008362	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 18:30
01022007845	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ERBB - PETROPOWER 66KV	ERBB - PETROPOWER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Petropower-Petros, C1 o Línea 66 KV Petropower-Petros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 09:03	21-02-22 16:21
01022007846	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ERBB - PETROPOWER 66KV	ERBB - PETROPOWER 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Petropower-Petros, C1 o Línea 66 KV Petropower-Petros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 09:03	21-02-22 16:21
01022007826	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA PANGUE 220KV	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roco en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Pangue-Charrua, C3 o Línea 220 KV Pangue-Charrua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 17:59
01022007081	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURLINQUE - 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: Roco bajo la línea energizada. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV CIPRESes-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV CIPRESes-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV CIPRESes-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 18:30
01022014936	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	CENTRAL CIPRESes - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV CIPRESes-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV CIPRESes-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV CIPRESes-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 09:11	21-02-22 19:25
01022014905	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	CENTRAL CIPRESes - CENTRAL CURLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURLINQUE - 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: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV CIPRESes-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV CIPRESes-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV CIPRESes-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 09:11	21-02-22 19:25
01022007082	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	CENTRAL CIPRESes - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV CIPRESes-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV CIPRESes-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV CIPRESes-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 18:30
01022007827	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOLGUAN 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOLGUAN - CHARRUA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roco en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Pangue-Charrua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 17:59
01022009464	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MAQUEDANO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 110KV C1	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C1 PATO MUELAS EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 1 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores de estructura de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H1 S/E Bombeo Sierra Gorda 1, no reconectar S2H11 S/E Bombeo Sierra Gorda 2.	Bajo	Lavado de aisladores de estructura de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H1 S/E Bombeo Sierra Gorda 1, no reconectar S2H11 S/E Bombeo Sierra Gorda 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 08:17	21-02-22 14:21
01022006756	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roco y poda Franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roco, poda, tala menor y chipso en franja de servidumbre.	Bajo	S/E Tap Off Rio Toltén: S211 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 S/E Tap Off de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 08:33	21-02-22 19:09
01022006602	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELPEUCO 110KV C1	CUNCO - MELPEUCO 110KV C1	Roco y poda Franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda, roce, tala menor en franja de servidumbre.	Bajo	S/E Medidor: interruptor S2H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 08:33	21-02-22 19:09

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo/Reserva	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
01022012516	Subestación	Ejecución Exitosa	AELA EOLICA LLANQUIHUE SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tenado y remates de conductores y Cable de Guardia sobre línea 1x200 V Acrometada a S/E Aurora (TAP OFF), por los trabajos de tendido de conductores de nueva línea 2x600 V Pichitripudi - Tiroco, entre vanos S34 - S35. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas en S/E Aurora: No reconectar interruptor S211	El riesgo del trabajo es bajo.	Tenado y remates de conductores y Cable de Guardia sobre línea 1x200 V Acrometada a S/E Aurora (TAP OFF), por los trabajos de tendido de conductores de nueva línea 2x600 V Pichitripudi - Tiroco, entre vanos S34 - S35. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas en S/E Aurora: No reconectar interruptor S211	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 06:00	21-02-22 17:46
01022011257	Subestación	Ejecución Exitosa	AELA EOLICA SARCO SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SARCO	S/E SARCO 11	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación pato 220 V y equipos primarios de S/E Matencillo, trabajos ejecutados por Translec. Condiciones requeridas en S/E Sarco: No reconectar S211.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación pato 220 V y equipos primarios de S/E Matencillo, trabajos ejecutados por Translec. Condiciones requeridas en S/E Sarco: No reconectar S211.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 06:44	21-02-22 15:30
01022013854	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NORGENER	S/E NORGENER 11 S/E NORGENER 2 S/E NORGENER 5 S/E NORGENER 6 S/E NORGENER 7 S/E NORGENER 8 S/E NORGENER 9 S/E NORGENER 10 S/E NORGENER 11 S/E NORGENER 12 S/E NORGENER 13 S/E NORGENER 14 S/E NORGENER 15 S/E NORGENER 16 S/E NORGENER 17 S/E NORGENER 18 S/E NORGENER 19 S/E NORGENER 20 S/E NORGENER 21 S/E NORGENER 22 S/E NORGENER 23 S/E NORGENER 24 S/E NORGENER 25 S/E NORGENER 26 S/E NORGENER 27 S/E NORGENER 28 S/E NORGENER 29 S/E NORGENER 30 S/E NORGENER 31 S/E NORGENER 32 S/E NORGENER 33 S/E NORGENER 34 S/E NORGENER 35 S/E NORGENER 36 S/E NORGENER 37 S/E NORGENER 38 S/E NORGENER 39 S/E NORGENER 40 S/E NORGENER 41 S/E NORGENER 42 S/E NORGENER 43 S/E NORGENER 44 S/E NORGENER 45 S/E NORGENER 46 S/E NORGENER 47 S/E NORGENER 48 S/E NORGENER 49 S/E NORGENER 50 S/E NORGENER 51 S/E NORGENER 52 S/E NORGENER 53 S/E NORGENER 54 S/E NORGENER 55 S/E NORGENER 56 S/E NORGENER 57 S/E NORGENER 58 S/E NORGENER 59 S/E NORGENER 60 S/E NORGENER 61 S/E NORGENER 62 S/E NORGENER 63 S/E NORGENER 64 S/E NORGENER 65 S/E NORGENER 66 S/E NORGENER 67 S/E NORGENER 68 S/E NORGENER 69 S/E NORGENER 70 S/E NORGENER 71 S/E NORGENER 72 S/E NORGENER 73 S/E NORGENER 74 S/E NORGENER 75 S/E NORGENER 76 S/E NORGENER 77 S/E NORGENER 78 S/E NORGENER 79 S/E NORGENER 80 S/E NORGENER 81 S/E NORGENER 82 S/E NORGENER 83 S/E NORGENER 84 S/E NORGENER 85 S/E NORGENER 86 S/E NORGENER 87 S/E NORGENER 88 S/E NORGENER 89 S/E NORGENER 90 S/E NORGENER 91 S/E NORGENER 92 S/E NORGENER 93 S/E NORGENER 94 S/E NORGENER 95 S/E NORGENER 96 S/E NORGENER 97 S/E NORGENER 98 S/E NORGENER 99 S/E NORGENER 100	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con sistema energizado de SE Norgener.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 08:40	21-02-22 12:32		

01020201375	Subestacion	Ejecución Estiba	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VENTANAS	S/E VENTANAS H51 S/E VENTANAS H52 S/E VENTANAS H9 S/E VENTANAS H14 S/E VENTANAS CT1A S/E VENTANAS CT1B S/E VENTANAS CT2A S/E VENTANAS CT2B S/E VENTANAS E1 S/E VENTANAS H6 S/E VENTANAS H9P1A S/E VENTANAS H9P1B S/E VENTANAS H11 S/E VENTANAS H9P2-C S/E VENTANAS H12A S/E VENTANAS H12B S/E VENTANAS H12A S/E VENTANAS H12B S/E VENTANAS H17 S/E VENTANAS H11 S/E VENTANAS E2 S/E VENTANAS G11 S/E VENTANAS G12 S/E VENTANAS H9P1-B S/E VENTANAS H9P2-D	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Realiza lavado de aislación de paños 110 kV con sistema irrigado. En caso de operación automática se solicita No reconectar Interruptores 52H11, 52H8, 52H7, 52H1A, 52H1B, 52H51, 52H62, 52H2A, 52H2B, 52H6.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	S/E Ventanas: No reconectar interruptores: 52H11, 52H9, 52H7, 52H1A, 52H1B, 52H51, 52H62, 52H2A, 52H2B, 52H6.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 09:16	21-02-22 17:14	
01020200949	Subestacion	Ejecución Estiba	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANDES (AES ANDES)	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Obras Civiles Proyecto de nuevo Paño J9 en Paño A.T. En SE Andes 220 kV; Señalar y No Reconectar: Interruptores 52305-52309-52304-52306-52307-52308-52310	Riesgo controlado, trabajos se realizarán con procedimientos y supervisión preventiva.	Obras Civiles Proyecto de nuevo Paño J9 en Paño A.T. En SE Andes 220 kV; Señalar y No Reconectar: Interruptores 52305-52309-52304-52306-52307-52308-52310	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 20:00	21-02-22 15:04	21-02-22 16:13	
010202009677	Subestacion	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LA PORTADA	S/E LA PORTADA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en apoyo a la obra de reemplazo de conductor en la 220 kV Atacama - Emerata	Riesgo no informado por TransElec	Condición operacional solicitada por TransElec, según SODI N° 17547	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 06:18	21-02-22 16:32	
010202009863	Subestacion	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS PEUMOS	S/E LOS PEUMOS J1	Rozo y yode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SODI N°279/2022, se requiere la precaución de no reconectar el interruptor 5211 de S/E Los Peumos, por trabajos de poda en franja de servidumbre, de la L 220 kV Los Peumos-Temuco de propiedad de TRANSELEC. Riesgo bajo.	A solicitud de TRANSELEC, según SODI N°279/2022, se requiere la precaución de no reconectar el interruptor 5211 de S/E Los Peumos, por trabajos de poda en franja de servidumbre, de la L 220 kV Los Peumos-Temuco de propiedad de TRANSELEC. Riesgo bajo.	A solicitud de TRANSELEC, según SODI N°279/2022, se requiere la precaución de no reconectar el interruptor 5211 de S/E Los Peumos, por trabajos de poda en franja de servidumbre, de la L 220 kV Los Peumos-Temuco de propiedad de TRANSELEC. Riesgo bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:30	21-02-22 18:00	21-02-22 09:39	21-02-22 16:22	
010202011316	Subestacion	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E GRANEROS	otros: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Asociado a proyecto NUP 1117 se realizarán trabajos de tendido de conductor de control y protecciones entre armarios secundarios y nueva sala de cables de la subestación. No existen clientes finales afectados	Riesgo Medio y controlado	Se tomarán todas las medidas de precaución.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 20:00	21-02-22 08:33	21-02-22 09:07	
010202010585	Subestacion	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUKARA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	PROGRAMAR EN LOS REDES DE LAS PROTECCIONES LIR-6-ELECTRIC UN TERCER MAESTRO ONP (DIRECCION P DEL MAESTRO)	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	LOS CAMBIOS EN LOS AJUSTES DE COMUNICACION SE REALIZARAN A LAS PROTECCIONES: GE-046, GE-F35, GE-F40, GE-F40/HT1-BT2, CONTROLADOR PAÑO C1-C2,C3,C4,C5, PERIODIA TRANSITORIA COMUNICACIONES	No tiene consumo afectado	modificación_protecton	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 10:04	21-02-22 15:11	
010202013061	Subestacion	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑIAS	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 641, se solicita No reconectar 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 08:26	21-02-22 17:39	
010202013068	Subestacion	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTRUCCION	S/E CONSTRUCCION B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 0138, no reconectar interruptor 52B1 de S/E Construcción e interruptores 52B7 y 52B72 de S/E Nivulito.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:59	21-02-22 18:31	
010202013070	Subestacion	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTRUCCION	S/E CONSTRUCCION B1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 0140, no reconectar interruptor 52B1 de S/E Construcción e interruptores 52B7 y 52B72 de S/E Nivulito.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:59	21-02-22 20:12	
010202013301	Subestacion	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHAÑARAL	BA S/E CHAÑARAL 23KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LT el Saldado - Chañaral solicitado por TransElec.	Nivel de riesgo alto, controlado con personal calificado	Se requiere orden de no reconectar del 52E11 S/E Chañaral por lavado de aislación que realice TransElec en sus instalaciones, esta condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 20:00	21-02-22 06:20	21-02-22 16:32	
010202013804	Subestacion	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑIAS	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 656 se solicita No reconectar 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 12:37	21-02-22 17:39	
010202013805	Subestacion	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN JOAQUIN (CGE)	S/E SAN JOAQUIN (CGE) C52	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SEM-CHIL, a través de SODI N° 309 Intermepresa, se realiza apertura del acopulador de barras 80K32 hacia la barra N° 2 S/E San Joaquín, con el objetivo de hacer una modificación a la estructura de bajada de los cables de poder. Se requiere precaución en barra N° 2 y N° 3, además del bloqueo de reconexión en el SCSA alimentador Recova de S/E San Joaquín.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlado en terreno, no existe riesgo sobre ningún equipo.	Requerimiento a solicitud de SEM-CHIL. Por faenas de nuevo proyecto de ampliación en S/E San Joaquín, NUP 881	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 09:47	21-02-22 17:39	
010202010124	Subestacion	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PACIFICO	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	PROGRAMAR EN LOS REDES DE LAS PROTECCIONES LIR-6-ELECTRIC UN TERCER MAESTRO ONP (DIRECCION P DEL MAESTRO)	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	LOS CAMBIOS EN LOS AJUSTES DE COMUNICACION SE REALIZARAN A LAS PROTECCIONES: GE-046/HT1, GE-F35/HT1, GE-F40/HT1, GE-F50/HT1, CT1	No tiene consumo afectado	modificación_protecton	21-02-22 09:30	21-02-22 11:30	21-02-22 09:46	21-02-22 14:55	
010202013625	Subestacion	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PITUQUEUEN		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas SITR coordinadas con el CEN (razón por lo cual y en base al coordinador) requiere se necesaria realizar procedimientos de TAP en CDBE acoplado al paño T1 y T2 de S/E Pituqueuen	Riesgo bajo, pruebas SITR se realizarán bajo los procedimientos establecidos y en coordinación con el CEN.	pruebas SITR se realizarán bajo los procedimientos establecidos y en coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 11:52	22-02-22 00:30	
010202015555	Subestacion	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	S/E PILLANLEUBUN	S/E PILLANLEUBUN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE Apertura de 52CT1 de S/E Pillanleubun Cto. Pumali, debido a líneas cortadas en redes de MT.	A solicitud de CGE Apertura de 52CT1 de S/E Pillanleubun Cto. Pumali, debido a líneas cortadas en redes de MT.	Consumo Regulado	CGE DISTRIBUCION S.A.	ninguno	21-02-22 14:01	21-02-22 18:00	21-02-22 14:01	21-02-22 11:33	
010202015875	Subestacion	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Fomoso	S/E PILLANLEUBUN	S/E PILLANLEUBUN ET2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE Apertura de 52CT1 Cto. VILGÚ, único interruptor de cabecera a general MT del T2 de S/E Pillanleubun, para efectuar reparación en red de MT cortadas.	Riesgo bajo controlado, según procedimiento interno CGE.		No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 01:15	21-02-22 04:00	21-02-22 01:29	21-02-22 02:44	
010202014532	Subestacion	Ejecución Estiba	OHUILINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AGUA SANTA	S/E AGUA SANTA H9 S/E AGUA SANTA H10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Entre otros realiza trabajos bajo la línea 120KV Agua Santa - La Pñovra c1 y c2. Precaución de no reconectar paños H10 y H9 en S/E Agua Santa.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Entre otros realiza trabajos bajo la línea 120KV Agua Santa - La Pñovra c1 y c2. Precaución de no reconectar paños H10 y H9 en S/E Agua Santa.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 07:07	22-02-22 00:30	
010202014424	Subestacion	Ejecución Estiba	CODECO CHILE - DIVISION ANDINA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA NIVEL 11	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desenergización de cable 33 kV, enlace GIS nivel 11 a estación de Manabura 2 (EMD).	Arco eléctrico y contacto con energía eléctrica.	Trabajo necesario para el traslado de Paño a Nodo 3500.	Libre	CODECO CHILE - DIVISION ANDINA	ninguno	21-02-22 11:00	21-02-22 14:00	21-02-22 08:27	21-02-22 18:58
010202012022	Subestacion	Ejecución Estiba	CODECO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHUQUICAMATA	CHUQUICAMATA 220/100/11.8 kV N°1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Por programa de revisión general y mantenimiento al cambiador de tap.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Se S/E Chuquicamata GI: 220 kV abiertos 52AHT1, 52BHT1, 52BHT2 y 52BHT3, cerrado 52AHT1-5T En S/E Chuquicamata GI: 110 kV abiertos 52AHAT1, 52BHT1.1, 52BHT1.2 y 52BHT1.3, cerrado 52AHT1-3T	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 09:54	21-02-22 19:32	
010202013527	Subestacion	Ejecución Estiba	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CANDELARIA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apoquino, posibles intermitencias de datos KCFP.	Riesgo controlado.	Se realizará mantenimiento preventivo a sistema Scada, consola remota y verificaciones de Softwares en servidores (scada, db) a S/E Canchali	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 09:00	21-02-22 18:00	21-02-22 09:53	21-02-22 16:10	
010202013126	Subestacion	Ejecución Estiba	COLBUN TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MULCHEN	S/E MULCHEN J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	desafectación de la función 79 (Reconexión automática) del paño J1 en S/E Mulchen	Bajo	A solicitud de Canchali, se requiere la deshabilitación de la función 79 (Reconexión automática) del paño J1 en S/E Mulchen por trabajos de montaje de estructura en la nueva S/E Santa Clara de AES que se encuentre dentro de la franja de servidumbre de la línea 220kV Charrua - Mulchen	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 20:00	21-02-22 08:43	21-02-22 18:30	
010202015525	Subestacion	Ejecución Estiba	COLBUN TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomoso	S/E EL LLANO	S/E EL LLANO J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codeco Andina se abre interruptor 5211 de línea El Llano - S40 por probabilidad de descargas atmosféricas en la zona controlada	A solicitud de Codeco Andina se abre interruptor 5211 de línea El Llano - S40 por probabilidad de descargas atmosféricas en la zona controlada	A solicitud de Codeco Andina se abre interruptor 5211 de línea El Llano - S40 por probabilidad de descargas atmosféricas en la zona controlada	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 12:00	21-02-22 11:00	21-02-22 12:21	21-02-22 11:48	
010202014403	Subestacion	Ejecución Estiba	COMPAÑIA BARRICK CHILE GENERACION SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA COLORADA J7	S/E PUNTA COLORADA J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas eléctrica a Transformador de Corriente CT1-3 a paño de Línea Tres Queridos (Incluyendo desenergización). Condiciones requeridas: Abierto 52T3/52B, 52B1.1, 52B1.2, 52B1.3, 52B1.4, 52B1.5	El riesgo del trabajo es bajo producto que se realizará con las instalaciones desenergizadas.	Pruebas eléctrica a Transformador de Corriente CT1-3 a paño de Línea Tres Queridos (Incluyendo desenergización). Condiciones requeridas: Abierto 52T3/52B, 52B1.1, 52B1.2, 52B1.3, 52B1.4, 52B1.5	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 19:30	21-02-22 08:47	21-02-22 19:40	
010202012620	Subestacion	Ejecución Estiba	COMPAÑIA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E EL TESORO J1	S/E EL TESORO J2 S/E EL TESORO 220KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de paño S/E 220 kV	Riesgo bajo, se toman todas las medidas para realizar un trabajo seguro.	S/E El Tesoro: No reconectar 5211, 5212, 5217 y 52172 S/E Esperanza. No reconectar 5212 S/E Arriero. No reconectar 5212 S/E Esperanza. No reconectar 5214	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 08:43	21-02-22 14:46	
010202013975	Subestacion	Ejecución Estiba	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E VENTANAS	S/E VENTANAS H1 S/E VENTANAS H4 S/E VENTANAS H11 S/E VENTANAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en S/E Ventanas, requiere orden de no reconexión de interruptores H1, H2, H3, H4, H5. A solicitud de AES Chile.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizará lavado de aislación en S/E Ventanas, requiere orden de no reconexión de interruptores H1, H2, H3, H4, H5. A solicitud de AES Chile.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 09:20	21-02-22 09:02	
010202011403	Subestacion	Ejecución Estiba	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARDONES 112	S/E CARDONES 113	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Transferir realizará lavado de aislación en S/E Cardónes. Precaución de no reconectar interruptor 5212 y 5211 en S/E Cardones. En coordinación con SAESA No reconectar 52H4, 52H5, 52H6, 52H7, 52H9 y 5210 en SE San Andrés.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Transferir realizará lavado de aislación en S/E Cardónes. Precaución de no reconectar interruptor 5212 y 5211 en S/E Cardones. En coordinación con SAESA No reconectar 52H4, 52H5, 52H6, 52H7, 52H9 y 5210 en SE San Andrés.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 07:18	21-02-22 15:02	
010202014392	Subestacion	Ejecución Estiba	ELETRANS S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PICHIRPOLLU	BA S/E NUEVA PICHIRPOLLU 220KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de desenergización de Barra 220 kV N° 2 y los paños asociados a esta en S/E Nueva Pichirpóllú debido a relieve de gas SF6 en equipo combinado de paño B.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Solicitud de desenergización de Barra 220 kV N° 2 y los paños asociados a esta en S/E Nueva Pichirpóllú debido a relieve de gas SF6 en equipo combinado de paño B.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 10:00	21-02-22 15:00	21-02-22 11:56	21-02-22 16:26	
010202006811	Subestacion	Ejecución Estiba	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONDORES	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Ampliación Paño 220KV - Nueva Línea Pozo Altoante 1.	Trabajo con bajo nivel de riesgo. Según SODI 82.	Ampliación Paño 220KV - Nueva Línea Pozo Altoante 1. 1.Intervención y reparación de MPT existente en S/E Condores. 2.Abramamiento de Estructuras y Equipos (Marco de Línea. 3.Ampliación de MPT reutilizada en el perímetro de la S/E Condores. 4.Instalación de soportes y escalerillas en canchali proyectada. 5.Canalización y tendido de Fibra óptica. 6.Canalización y tendido de Cable coaxial. 7.Montaje de caja de derivación para alumbrado. 8.Tendido y conexión de alimentación de alumbrado. 9.Solicitud con respecta a equipos de caja de accionamiento y agrupamiento. 10.Instalación de terreno de identificación de equipos y fasos. 11.Montaje de Trampas de Ondas. 12.Obras Civiles generales (trazo y replanteo, excavación, hormigonado).	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 07:30	21-02-22 20:00	21-02-22 10:03	21-02-22 21:05	

0102200683	Subestacion	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONDORES	otros:telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E CONDORES: Ampliación Paño 220kV-Nueva Línea Pozo Almonte 1. 1.Montaje de escalerillas en Sala de Control, (para puente entre armarios nuevos y existentes). 2.Arranque de Armarios y Escaleras instaladas en Sala de Control a la Malla Tierra de la Subestación. 3.Pruebas de chequeo punto a punto a cables de fuerza y control. 4.Pruebas de resistencia de aislación a cables de fuerza y control. 5.Montaje de Antena GPS y sus cables correspondientes. 6.Tendido y conexionado de circuitos de comunicación. 7.Pantallas ópticas para la función diferencial de línea, red de comunicación A y B y cable UTP. 7.Tendido y conexionado de cables de comunicación desde armario de telefonías a caja secundaria del TP de Sintonía. 8.Fusión y Certificación OPGW hasta caja Interconexión en Marco Línea, en conjunto con FO desde ese punto hasta armario con OD en sala de control, para Nueva Pozo Almonte. FICD, abacada bajo piso en sala de control. 9.Conectar alimentación de circuito de alumbrado del paño II.	No hay riesgos mayores informado por STN. Según S001 B6.	Proyecto de Ampliación Paño 220kV – Nueva Línea Pozo Almonte 1.	No tiene consumo afectado	ninguno	21.02.22 07:30	28.02.22 20:00	24.02.22 08:34	28.02.22 21:05
0102200684	Subestacion	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONDORES	otros:tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación Paño 220kV – Nueva Línea Pozo Almonte 1. 1.Tendido de conductor AT en Mt. (Barra Principal A y B, energizada). 2.Chicotero de Equipos Primarios. 3.Tendido de WFF (sena (cable de guarda).	Trabajo con bajo nivel de riesgo, según S001 088.	Ampliación Paño 220kV – Nueva Línea Pozo Almonte 1.	No tiene consumo afectado	ninguno	21.02.22 07:30	28.02.22 20:00	25.02.22 12:53	28.02.22 21:05
0102200692	Subestacion	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONDORES	otros:tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Ampliación Paño 220kV – Nueva Línea Pozo Almonte 1. 1.Tendido y Conexionado de cables de fuerza y control Armario Ctr-II, Armarios SAA CA y CC. 2.Tendido y Conexionado de unidad de baño de Paño I3 a protección diferencial de barra 87B. 3.Diferencial de Barra - Carga Ajustes y Probar - Configurar Nueva Paño II con Puente de Estabilidad de la Protección Usando Como Paño de Referencia Acabador II. 4.Armario de control Paño II, montaje de relé y conexión de cable interno y remoto, para habilitación del circuito de enclavamiento de los Desconectores de barra del Paño II por la posición de Paño II. 5.Montaje de relés barrerables, bornes, conexión interno y remoto, para habilitación del esquema de transferencia del paño II.	Trabajo con bajo nivel de riesgo, según S001 092.	Ampliación Paño 220kV – Nueva Línea Pozo Almonte 1.	No tiene consumo afectado	ninguno	21.02.22 07:30	28.02.22 20:00	24.02.22 08:34	28.02.22 21:25
0102200700	Subestacion	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARINACOTA	otros:tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	1.Trabajos en Sala Eléctrica -Armarios proyectados 1.Tendido y conexionado de cables de fuerza y control en Armarios TCC2, TPC2, DM-TP Redondor. 2.Instalación y canalización de Antena GPS. 3.Arranque de Armarios TCC2, TPC2, DM-TP Redondor. 4.Verificación de origen/destino y etiquetado de cables. 5.Pruebas de aislación y chequeo punto a punto. -Armarios existentes 6.Tendido cables de fuerza y control en: -Tablero de distribución de servicios auxiliares de corriente continua (TDCA-1 y TDCA-2) -Tablero de control Paño IR (AC-15) -Tablero de control Paño IS (AC-18) -Armario de protección diferencial 87B	No hay riesgos mayores informado por STN.	Proyecto de Ampliación Paño 220kV – Nueva Línea Pozo Almonte 1.	No tiene consumo afectado	ninguno	21.02.22 07:30	28.02.22 20:00	21.02.22 09:07	28.02.22 21:30
0102200704	Subestacion	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARINACOTA	otros:tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	S/E Parinacota: Ampliación Paño 220kV-Nueva Línea Pozo Almonte 1. Obras Civiles Generales 1.Retiro y reposición de cercos perimetrales. 2.Carga y descarga de materiales. 3.Construcción de Manchos de Operador: Trazo, excavación, instalación de armadura, moldajes, desmoldo y homogeneado (Camión Mixer a 15m), pulido y retoque de fundaciones. 4.Aplicación de GROUT. 5.Movimiento de grava (Barridos/escavadores). Obras Eléctricas/Montaje Generales 6.Modificación y Conexión Malla Tierra. 7.Arranque de escalerillas y cajas de agrupamiento. 8.Montaje de Conjuntos de aislación. 9.Chicotero de Equipos primarios. 10.Tendido y conexionado de cables de fuerza y control. 11.Montaje de señalética y letreros de Poses y Equipos. 12.Instalación de sistema de alumbrado.	No hay riesgos mayores informado por STN.	S/E Parinacota: Ampliación Paño 220kV-Nueva Línea Pozo Almonte 1.	No tiene consumo afectado	ninguno	21.02.22 07:30	28.02.22 20:00	21.02.22 09:07	28.02.22 21:30
0102200718	Subestacion	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARINACOTA	otros:tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	S/E Parinacota: Ampliación Paño 220kV-Nueva Línea Pozo Almonte 1. Canalizaciones Paño IR y TTPP de Barras 1.Obras Civiles – Trazo, excavación y homogeneado de sanitaciones. 2.Intervención de canchales existentes: Perforación, homogeneado y tendido de cables. 3.Perforación de Caja de Agrupamiento TTPP de Barra A. 4.Perforación de Caja de Agrupamiento TTPP de Barra B (CTP 8B) 5.Perforación de Caja de Mando Desconector 89B-3. 6.Canalización desde Caja de Agrupamiento TTPP de Barra hacia Canchales existentes. 7.Canalización desde Caja de Mando de Desconector 89B-3 hacia Canchales existentes. 8.Instalación de nuevo ITM en Caja de Agrupamiento TTPP de Barras A y B.	No hay riesgos mayores informado por STN.	S/E Parinacota: Ampliación Paño 220kV-Nueva Línea Pozo Almonte 1.	No tiene consumo afectado	ninguno	21.02.22 07:30	28.02.22 20:00	21.02.22 09:06	28.02.22 21:30
0102200989	Subestacion	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUYQUEO	S/E DUYQUEO 11	Rece y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según su S001 N°289/2022, se requiere la precavación de no reconectar el interruptor S215 de S/E DUYQUEO, por trabajos de podes en franja de servidumbre de la LT 220 kV El Rosal DUYQUEO, de propiedad de TRANSELEC. Riesgo bajo.	A solicitud de TRANSELEC, según su S001 N°289/2022, se requiere la precavación de no reconectar el interruptor S215 de S/E DUYQUEO, por trabajos de podes en franja de servidumbre de la LT 220 kV El Rosal DUYQUEO, de propiedad de TRANSELEC. Riesgo bajo.	A solicitud de TRANSELEC, según su S001 N°289/2022, se requiere la precavación de no reconectar el interruptor S215 de S/E DUYQUEO, por trabajos de podes en franja de servidumbre de la LT 220 kV El Rosal DUYQUEO, de propiedad de TRANSELEC. Riesgo bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21.02.22 08:00	21.02.22 18:00	21.02.22 06:53	21.02.22 10:23
01022013670	Subestacion	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	otros:telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinacota: Ampliación Paño 220kV-Nueva Línea Pozo Almonte 1. 1. Medición de Medidor de Energía en Armario proyectado TCC2 (desenergizado).	No hay riesgos mayores informado por STN.	Documento de Revisión - Departamento de Análisis de la Operación NUP N°1101 – Documento N°6 Protocolos de Pruebas SAT Equipos	No tiene consumo afectado	ninguno	21.02.22 07:00	21.02.22 20:00	21.02.22 09:13	21.02.22 18:52
0102201379	Subestacion	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SOL DE LILA [EN_REVISION]	S/E SOL DE LILA FSQ2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización Transformador Servicios Auxiliares N°2	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de ENEL	Documento de Revisión - Departamento de Análisis de la Operación NUP N°1101 – Documento N°6 Protocolos de Pruebas SAT Equipos	No tiene consumo afectado	ninguno	21.02.22 08:00	21.02.22 18:00	21.02.22 14:14	21.02.22 18:07
01022010789	Subestacion	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E BATUCO	S/E BATUCO A1 S/E BATUCO A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Chiliqueta solicita restricción de reconexión de Arsanques 110 kV N° 1 y 2 en Subestación Batuco debido a Lavado de Isolación de la LTT 110 kV Las Vegas – Cerro Navia Cto 2 y Santiago Solar – Cerro Navia.	Trabajos por parte de Chiliqueta	En frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CDN	No tiene consumo afectado	ninguno	21.02.22 09:00	21.02.22 17:00	21.02.22 09:40	21.02.22 15:49
01022013666	Subestacion	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SANTA RAQUEL	BA S/E SANTA RAQUEL 12KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo a Desconectores 12 kV asociados a la Barra 12 kV N°2.	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	21.02.22 20:00	21.02.22 10:00	21.02.22 22:50	22.02.22 06:36
01022013647	Subestacion	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SANTA RAQUEL	SANTA RAQUEL 110/12.5KV 25MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo a Desconectores 12 kV asociados a la Barra 12 kV N°2.	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	21.02.22 22:00	21.02.22 10:00	21.02.22 22:50	22.02.22 06:36
01022013817	Subestacion	Ejecución Extensa	ENERGÍA CERRO EL MORADO	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DOÑA CARMEN	S/E DOÑA CARMEN 11	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de línea 220 kV Negules- Los Vilos C1 y C2. Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar S215 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de línea 220 kV Negules- Los Vilos C1 y C2. Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar S215 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado	ninguno	21.02.22 08:00	21.02.22 18:00	21.02.22 06:00	21.02.22 18:16
01022114702	Subestacion	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	S/E CENTRAL TOCOPILLA IG16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de paño asociado a Trafo principal de unidad U16	Dada la características del trabajo el riesgo es mínimo	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	21.02.22 08:09	21.02.22 16:09	21.02.22 10:49	21.02.22 11:14

01022013791	Subestacion	Ejecución Estosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA #130 S/E CENTRAL TOCOPILLA #11 S/E CENTRAL TOCOPILLA #12	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores manual por programa Mensual.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Abiertos y Bloqueados S207 ID5, S217 ID5, B9HT ID5-1, B9HT ID5-2, B9HS-1, B9HS-2, INCARCILADO MANOBRAS S/E Tocopilla, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 16:00	21-02-22 10:53	21-02-22 13:34
01022014029	Subestacion	Ejecución Estosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E IQUIQUE	Lavado de Aislación	Sin Limitación	El trabajo consiste en lavado aisladores	Riesgo bajo según análisis	No reconectar S285 en S/E Pico Almonte. No reconectar S282 en S/E Valdivia. Nota: en caso de apertura de interruptores dar aviso al jefe de faena	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 16:00	21-02-22 13:25	21-02-22 14:56
01022011099	Subestacion	Ejecución Estosa	ENGIE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ALGARROBAL	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación S/E Mantencillo Transilac Norte, según SOD 521	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad pertinentes	Condiciones Operacionales: S/E Algarrobal No reconectar: S212, S203, S205, S216, S208, S209	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 10:07	21-02-22 14:36
01022014180	Subestacion	Ejecución Estosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV #1 BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV #2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Configuración en cortafuegos para dar acceso a servidores SDRP	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a Procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	Posible pérdida intermitente de scada.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 17:00	21-02-22 10:41	21-02-22 15:00
01022011039	Subestacion	Ejecución Estosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL GUACOLDA S/E CENTRAL GUACOLDA #1 S/E CENTRAL GUACOLDA #3 S/E CENTRAL GUACOLDA #4	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Mantencillo: Lavado de aislación patio 220 KV incluye equipos primarios, paños #1, #2, #3, #4, #5, #6, #7, #8, #9, #10, #11, #12, #17, #18, #19, #5, ATR1, ATR2, TR1, TR2, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia. Incluye el desmalezado de patio 220 KV.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Guacolda: No reconectar interruptores S211, S212, S213 y S214	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 07:47	21-02-22 08:00
01022011465	Subestacion	Ejecución Estosa	HUEMUL ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	stroc: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavados de aislación de equipos primarios de subestación Cardones. Trabajos realizados por Transilac. Condiciones requeridas: No reconectar S221 en S/E Valle Escondido.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se ingresan solicitud asociada a trabajo sobre otro y como elemento el tendido de cable, producto de que aun no se habilitan los elementos correspondientes a los paños de subestación debido a un problema en el sistema Neomonta. Agradecemos vuestra apoyo debido a que no se ha recibido sus respuesta a dicho requerimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 06:48	21-02-22 15:30
01022011558	Subestacion	Ejecución Estosa	BERECOLA CABO LEONES S (En Revisión)	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CABO LEONES II	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de equipos primarios en patio 220 KV en S/E Mantencillo. Trabajo ejecutado por Transilac. Condiciones requeridas: No reconectar S231 en S/E Cabo Leones II.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios en patio 220 KV en S/E Mantencillo. Trabajo ejecutado por Transilac. Condiciones requeridas: No reconectar S231 en S/E Cabo Leones II.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 07:00	21-02-22 15:00
01022011372	Subestacion	Ejecución Estosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MANTENCILLO #16 S/E MANTENCILLO #15	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No reconectar S215 y S218 de S/E Mantencillo solicitud de TRANSELEC por trabajos de lavado de aislación patio 220 KV de S/E Mantencillo, incluye equipos primarios, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia.	El riesgo de la faena es la operación de interruptores durante las faenas de lavado de aislación.	SOD 53A de TRANSELEC (Control interno de STS). FAENA COORDINADA CON CENTRAL CABO LEONES.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 06:15	21-02-22 14:40
01022014573	Subestacion	Ejecución Estosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	BA S/E SULFUROS 220KV BA S/E SULFUROS 69KV - 8P1 BA S/E SULFUROS 69KV - 8P2 BA S/E SULFUROS 69KV - 8P3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	El trabajo consiste en lavado de aisladores.	Riesgo bajo. Trabajos según procedimiento interno de lavado de aisladores.	S/E Sulfuros: No reconectar S201, S212, S2071, S2072, S2073, S2074, S2075, S2076, S2077, S2078, S2079, S2080, S2081, S2082, S2083, S2084, S2085, S2086, S2087, S2088, S2089, S2090, S2091, S2092, S2093, S2094, S2095, S2096, S2097, S2098, S2099, S2100, S2101, S2102, S2103, S2104, S2105, S2106, S2107, S2108, S2109, S2110, S2111, S2112, S2113, S2114, S2115, S2116, S2117, S2118, S2119, S2120, S2121, S2122, S2123, S2124, S2125, S2126, S2127, S2128, S2129, S2130, S2131, S2132, S2133, S2134, S2135, S2136, S2137, S2138, S2139, S2140, S2141, S2142, S2143, S2144, S2145, S2146, S2147, S2148, S2149, S2150, S2151, S2152, S2153, S2154, S2155, S2156, S2157, S2158, S2159, S2160, S2161, S2162, S2163, S2164, S2165, S2166, S2167, S2168, S2169, S2170, S2171, S2172, S2173, S2174, S2175, S2176, S2177, S2178, S2179, S2180, S2181, S2182, S2183, S2184, S2185, S2186, S2187, S2188, S2189, S2190, S2191, S2192, S2193, S2194, S2195, S2196, S2197, S2198, S2199, S2200, S2201, S2202, S2203, S2204, S2205, S2206, S2207, S2208, S2209, S2210, S2211, S2212, S2213, S2214, S2215, S2216, S2217, S2218, S2219, S2220, S2221, S2222, S2223, S2224, S2225, S2226, S2227, S2228, S2229, S2230, S2231, S2232, S2233, S2234, S2235, S2236, S2237, S2238, S2239, S2240, S2241, S2242, S2243, S2244, S2245, S2246, S2247, S2248, S2249, S2250, S2251, S2252, S2253, S2254, S2255, S2256, S2257, S2258, S2259, S2260, S2261, S2262, S2263, S2264, S2265, S2266, S2267, S2268, S2269, S2270, S2271, S2272, S2273, S2274, S2275, S2276, S2277, S2278, S2279, S2280, S2281, S2282, S2283, S2284, S2285, S2286, S2287, S2288, S2289, S2290, S2291, S2292, S2293, S2294, S2295, S2296, S2297, S2298, S2299, S2300, S2301, S2302, S2303, S2304, S2305, S2306, S2307, S2308, S2309, S2310, S2311, S2312, S2313, S2314, S2315, S2316, S2317, S2318, S2319, S2320, S2321, S2322, S2323, S2324, S2325, S2326, S2327, S2328, S2329, S2330, S2331, S2332, S2333, S2334, S2335, S2336, S2337, S2338, S2339, S2340, S2341, S2342, S2343, S2344, S2345, S2346, S2347, S2348, S2349, S2350, S2351, S2352, S2353, S2354, S2355, S2356, S2357, S2358, S2359, S2360, S2361, S2362, S2363, S2364, S2365, S2366, S2367, S2368, S2369, S2370, S2371, S2372, S2373, S2374, S2375, S2376, S2377, S2378, S2379, S2380, S2381, S2382, S2383, S2384, S2385, S2386, S2387, S2388, S2389, S2390, S2391, S2392, S2393, S2394, S2395, S2396, S2397, S2398, S2399, S2400, S2401, S2402, S2403, S2404, S2405, S2406, S2407, S2408, S2409, S2410, S2411, S2412, S2413, S2414, S2415, S2416, S2417, S2418, S2419, S2420, S2421, S2422, S2423, S2424, S2425, S2426, S2427, S2428, S2429, S2430, S2431, S2432, S2433, S2434, S2435, S2436, S2437, S2438, S2439, S2440, S2441, S2442, S2443, S2444, S2445, S2446, S2447, S2448, S2449, S2450, S2451, S2452, S2453, S2454, S2455, S2456, S2457, S2458, S2459, S2460, S2461, S2462, S2463, S2464, S2465, S2466, S2467, S2468, S2469, S2470, S2471, S2472, S2473, S2474, S2475, S2476, S2477, S2478, S2479, S2480, S2481, S2482, S2483, S2484, S2485, S2486, S2487, S2488, S2489, S2490, S2491, S2492, S2493, S2494, S2495, S2496, S2497, S2498, S2499, S2500, S2501, S2502, S2503, S2504, S2505, S2506, S2507, S2508, S2509, S2510, S2511, S2512, S2513, S2514, S2515, S2516, S2517, S2518, S2519, S2520, S2521, S2522, S2523, S2524, S2525, S2526, S2527, S2528, S2529, S2530, S2531, S2532, S2533, S2534, S2535, S2536, S2537, S2538, S2539, S2540, S2541, S2542, S2543, S2544, S2545, S2546, S2547, S2548, S2549, S2550, S2551, S2552, S2553, S2554, S2555, S2556, S2557, S2558, S2559, S2560, S2561, S2562, S2563, S2564, S2565, S2566, S2567, S2568, S2569, S2570, S2571, S2572, S2573, S2574, S2575, S2576, S2577, S2578, S2579, S2580, S2581, S2582, S2583, S2584, S2585, S2586, S2587, S2588, S2589, S2590, S2591, S2592, S2593, S2594, S2595, S2596, S2597, S2598, S2599, S2600, S2601, S2602, S2603, S2604, S2605, S2606, S2607, S2608, S2609, S2610, S2611, S2612, S2613, S2614, S2615, S2616, S2617, S2618, S2619, S2620, S2621, S2622, S2623, S2624, S2625, S2626, S2627, S2628, S2629, S2630, S2631, S2632, S2633, S2634, S2635, S2636, S2637, S2638, S2639, S2640, S2641, S2642, S2643, S2644, S2645, S2646, S2647, S2648, S2649, S2650, S2651, S2652, S2653, S2654, S2655, S2656, S2657, S2658, S2659, S2660, S2661, S2662, S2663, S2664, S2665, S2666, S2667, S2668, S2669, S2670, S2671, S2672, S2673, S2674, S2675, S2676, S2677, S2678, S2679, S2680, S2681, S2682, S2683, S2684, S2685, S2686, S2687, S2688, S2689, S2690, S2691, S2692, S2693, S2694, S2695, S2696, S2697, S2698, S2699, S2700, S2701, S2702, S2703, S2704, S2705, S2706, S2707, S2708, S2709, S2710, S2711, S2712, S2713, S2714, S2715, S2716, S2717, S2718, S2719, S2720, S2721, S2722, S2723, S2724, S2725, S2726, S2727, S2728, S2729, S2730, S2731, S2732, S2733, S2734, S2735, S2736, S2737, S2738, S2739, S2740, S2741, S2742, S2743, S2744, S2745, S2746, S2747, S2748, S2749, S2750, S2751, S2752, S2753, S2754, S2755, S2756, S2757, S2758, S2759, S2760, S2761, S2762, S2763, S2764, S2765, S2766, S2767, S2768, S2769, S2770, S2771, S2772, S2773, S2774, S2775, S2776, S2777, S2778, S2779, S2780, S2781, S2782, S2783, S2784, S2785, S2786, S2787, S2788, S2789, S2790, S2791, S2792, S2793, S2794, S2795, S2796, S2797, S2798, S2799, S2800, S2801, S2802, S2803, S2804, S2805, S2806, S2807, S2808, S2809, S2810, S2811, S2812, S2813, S2814, S2815, S2816, S2817, S2818, S2819, S2820, S2821, S2822, S2823, S2824, S2825, S2826, S2827, S2828, S2829, S2830, S2831, S2832, S2833, S2834, S2835, S2836, S2837, S2838, S2839, S2840, S2841, S2842, S2843, S2844, S2845, S2846, S2847, S2848, S2849, S2850, S2851, S2852, S2853, S2854, S2855, S2856, S2857, S2858, S2859, S2860, S2861, S2862, S2863, S2864, S2865, S2866, S2867, S2868, S2869, S2870, S2871, S2872, S2873, S2874, S2875, S2876, S2877, S2878, S2879, S2880, S2881, S2882, S2883, S2884, S2885, S2886, S2887, S2888, S2889, S2890, S2891, S2892, S2893, S2894, S2895, S2896, S2897, S2898, S2899, S2900, S2901, S2902, S2903, S2904, S2905, S2906, S2907, S2908, S2909, S2910, S2911, S2912, S2913, S2914, S2915, S2916, S2917, S2918, S2919, S2920, S2921, S2922, S2923, S2924, S2925, S2926, S2927, S2928, S2929, S2930, S2931, S2932, S2933, S2934, S2935, S2936, S2937, S2938, S2939, S2940, S2941, S2942, S2943, S2944, S2945, S2946, S2947, S2948, S2949, S2950, S2951, S2952, S2953, S2954, S2955, S2956, S2957, S2958, S2959, S2960, S2961, S2962, S2963, S2964, S2965, S2966, S2967, S2968, S2969, S2970, S2971, S2972, S2973, S2974, S2975, S2976, S2977, S2978, S2979, S2980, S2981, S2982, S2983, S2984, S2985, S2986, S2987, S2988, S2989, S2990, S2991, S2992, S2993, S2994, S2995, S2996, S2997, S2998, S2999, S3000, S3001, S3002, S3003, S3004, S3005, S3006, S3007, S3008, S3009, S3010, S3011, S3012, S3013, S3014, S3015, S3016, S3017, S3018, S3019, S3020, S3021, S3022, S3023, S3024, S3025, S3026, S3027, S3028, S3029, S3030, S3031, S3032, S3033, S3034, S3035, S3036, S3037, S3038, S3039, S3040, S3041, S3042, S3043, S3044, S3045, S3046, S3047, S3048, S3049, S3050, S3051, S3052, S3053, S3054, S3055, S3056, S3057, S3058, S3059, S3060, S3061, S3062, S3063, S3064, S3065, S3066, S3067, S3068, S3069, S3070, S3071, S3072, S3073, S3074, S3075, S3076, S3077, S3078, S3079, S3080, S3081, S3082, S3083, S3084, S3085, S3086, S3087, S3088, S3089, S3090, S3091, S3092, S3093, S3094, S3095, S3096, S3097, S3098, S3099, S3100, S3101, S3102, S3103, S3104, S3105, S3106, S3107, S3108, S3109, S3110, S3111, S3112, S3113, S3114, S3115, S3116, S3117, S3118, S3119, S3120, S3121, S3122, S3123, S3124, S3125, S3126, S3127, S3128, S3129, S3130, S3131, S3132, S3133, S3134, S3135, S3136, S3137, S3138, S3139, S3140, S3141, S3142, S3143, S3144, S3145, S3146, S3147, S3148, S3149, S3150, S3151, S3152, S3153, S3154, S3155, S3156, S3157, S3158, S3159, S3160, S3161, S3162, S3163, S3164, S3165, S3166, S3167, S3168, S3169, S3170, S3171, S3172, S3173, S3174, S3175, S3176, S3177, S3178, S3179, S3180, S3181, S3182, S3183, S3184, S3185, S3186, S3187, S3188, S3189, S3190, S3191, S3192, S3193, S3194, S3195, S3196, S3197, S3198, S3199, S3200, S3201, S3202, S3203, S3204, S3205, S3206, S3207, S3208, S3209, S3210, S3211, S3212, S3213, S3214, S3215, S3216, S3217, S3218, S3219, S3220, S3221, S3222, S3223, S3224, S3225, S3226, S3227, S3228, S3229, S3230, S3231, S3232, S3233, S3234, S3235, S3236, S3237, S3238, S3239, S3240, S3241, S3242, S3243, S3244, S3245, S3246, S3247, S3248, S3249, S3250, S3251, S3252, S3253, S3254, S3255, S3256, S3257, S3258, S3259, S3260, S3261, S3262, S3263, S3264, S3265, S3266, S3267, S3268, S3269, S3270, S3271, S3272, S3273, S3274, S3275, S3276, S3277, S3278, S3279, S3280, S3281, S3282, S3283, S3284, S3285, S3286, S3287, S3288, S3289, S3290, S3291, S3292, S3293, S3294, S3295, S3296, S3297, S3298, S3299, S3300, S3301, S3302, S3303, S3304, S3305, S3306, S3307, S3308, S3309, S3310, S3311, S3312, S3313, S3314, S3315, S3316, S3317, S3318, S3319, S3320, S3321, S3322, S3323, S3324, S3325, S3326, S3327, S3328, S3329, S3330, S3331, S3332, S3333, S3334, S3335, S3336, S3337, S3338, S3339, S3340, S3341, S3342, S3343, S3344, S3345, S3346, S3347, S3348, S3349, S3350, S3351, S3352, S3353, S3354, S3355, S3356, S3357, S3358, S3359, S3360, S3361, S3362, S3363, S3364, S3365, S3366, S3367, S3368, S3369, S3370, S3371, S3372, S3373, S3374, S3375, S3376, S3377, S3378, S3379, S3380, S3381, S3382, S3383, S3384, S3385, S3386, S3387, S3388, S3389, S3390, S3391, S3392, S3393, S3394, S3395, S3396, S3397, S3398, S3399, S3400, S3401, S3402, S3403, S3404, S3405, S3406, S3407, S3408, S3409, S3410, S3411, S3412, S3413, S3414, S3415, S3416, S3417, S3418, S3419, S3420, S3421, S3422, S3423, S3424, S3425, S3426, S3427, S3428, S3429, S3430, S3431, S3432, S3433, S3434, S3435, S3436, S3437, S3438, S3439, S3440, S3441, S3442, S3443, S3444, S3445, S3446, S3447, S3448, S3449, S3450, S3451, S3452, S3453, S3454, S3455, S3456, S3457, S3458, S3459, S3460, S3461, S3462, S3463, S3464, S3465, S3466, S3467, S3468, S3469, S3470, S3471, S3472, S3473, S3474, S3475, S3476, S3477, S3478, S3479, S3480, S3481, S3482, S3483, S3484, S3485, S3486, S3487, S3488, S3489, S3490, S3491, S3492, S3493, S3494, S3495, S3496, S3497, S3498, S3499, S3500, S3501, S3502, S3503, S3504, S3505, S3506, S3507, S3508, S3509, S3510, S3511, S3512, S3513, S3514, S3515, S3516, S3517, S3518, S3519, S3520, S3521, S3522, S3523, S3524, S3525, S3526, S3527, S3528, S3529, S3530, S3531, S3532, S3533, S3534, S3535, S3536, S3537, S3538, S3539, S3540, S3541, S3542, S3543, S3544, S3545, S3546, S3547, S3548, S3549, S3550, S3551, S3552, S3553, S3554, S3555, S3556, S3557, S3558, S3559, S3560, S3561, S3562, S3563, S3564, S3565, S3566, S3567, S3568, S3569, S3570, S3571, S3572, S3573, S3574, S3575, S3576, S3577, S3578, S3579, S3580, S3581, S3582, S3583, S3584, S3585, S3586, S3587, S3588, S3589, S3590, S3591, S3592, S3593, S3594, S3595, S3596, S3597, S3598, S3599, S3600, S3601, S3602, S3603, S3604, S3605, S3606, S3607, S3608, S3609, S3610, S3611, S3612, S3613, S3614, S3615, S3616, S3617, S3618, S3619, S3620, S3621, S3622, S3623, S3624, S3625, S3626, S3627, S3628, S3629, S3630, S3						

01020201942	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 220KV SECCION 2 BA S/E CARDONES 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones. MPR. Lavado de aislación equipos primarios (paños: 11, 12, 13, 14, 15, 16, 18, 19E, 17U, 17Z, 17S, 17A, 16, 15, 14, 13, 12, 11, C1, C2, C12, Tandem (JTRT, ATRT, HTRT, CRTT)). Incluye marcos de barra y línea, con método de lavado barros de labas.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Cardones. MPR. Lavado de aislación equipos primarios (paños: 11, 12, 13, 14, 15, 16, 18, 19E, 17U, 17Z, 17S, 17A, 16, 15, 14, 13, 12, 11, C1, C2, C12, Tandem (JTRT, ATRT, HTRT, CRTT)). Incluye marcos de barra y línea, con método de lavado barros de labas. Nota: Per accionamiento línea 220 KV Cardones-Río Escondido se requiere restricción en Línea 220 KV Cardones Valle Escondido y en riesgo Línea 220 KV Cardones Valle Escondido y Río Escondido Valle Escondido. Restricciones: Subestación Cardones, S213 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Cardones, S214 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Cardones, S215 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Cardones, S216 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Cardones, S217 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Cardones, S2173 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Cardones, S2173 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Cardones, S2174 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Cardones, S2174 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 05:40	21-02-22 15:12
01020201954	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado: A solicitud de Electricidad, Tendido y Tendido Conductor de Fase e Instalación del Conjunto de Anclaje y Bajantes a Equipos. Nota: La extensión de la barra N° 1 y 2 se encuentran desenergizada	Bajo	Actividades: Tendido de Líneas (Interior Subestación), S/E Punta Colorado. A solicitud de Electricidad, Tendido y Tendido Conductor de fase e Instalación de Anclaje y Bajantes a Equipos, asociados a líneas proyectadas L220V Nueva Pan de Azúcar Punta Colorado, C2 (L 220V Nueva Pan de Azúcar Punta Colorado, C1. Nota: La extensión de la barra N° 1 y 2 se encuentran desenergizada	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	07-03-22 20:00	21-02-22 09:42	07-03-22 20:45
01020201957	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado: A solicitud de Electricidad, Excavaciones, confección de armaduras, moldajes, hormigones, rellenos compactados, Retiro y Colocación de Grava en patios. Obras Avances en general, Instalación de Solerillas, instalación de Cerco perimetral.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, S/E Punta Colorado a solicitud de Electricidad: Excavaciones, confección de armaduras, moldajes, hormigones, rellenos compactados, Retiro y Colocación de Grava en patios. Obras Avances en general, Instalación de Solerillas, instalación de Cerco perimetral, uso de maquinaria. La extensión de la barra 1 y 2 de 220 KV se encuentran desenergizadas. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorado, Delimitar zona de trabajo Se delimitará el ingreso y posición del camión con cone	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	07-03-22 20:00	21-02-22 09:30	07-03-22 22:30
01020201958	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	atrico_grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento y/o actualización de planos, SE Punta Colorado a solicitud de Electricidad: Otra Nueva denominada Nueva Línea Nueva Mantención - Punta Colorado 2 x 220 KV, 2 x 500 MVA y Nueva Línea Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorado 2 x 220 KV, 2 x 500 MVA	Bajo	Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, SE Punta Colorado a solicitud de Electricidad: Otra Nueva denominada Nueva Línea Nueva Mantención - Punta Colorado 2 x 220 KV, 2 x 500 MVA y Nueva Línea Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorado 2 x 220 KV, 2 x 500 MVA. Ejecutar las actividades y trabajos referentes al levantamiento detallado de los armarios de SSA, control y protección en las castaños 6 y 7, armarios de agrupamiento en patios 117 y 120 propiedad de Transelac en el proyecto de subestación Punta Colorado 220V. Nota: En esta actividad no se realizará ninguna intervención a las protecciones o circuitos de control y protecciones los patios 117 y 120. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. D100P Colorado o Paño Cent. Diag. D117- P. Colorado o SS.AA. C.A. P. Colorado o SS.AA. C.C. P. Colorado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorado, Delimitar zonas de trabajo. Se delimitará el ingreso al personal no autorizado	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	13-02-22 18:00	21-02-22 16:02	13-02-22 20:51
01020201959	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	S/E PUNTA COLORADA 117	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento y/o actualización de planos, SE Punta Colorado a solicitud de Electricidad: Otra Nueva denominada Nueva Línea Nueva Mantención - Punta Colorado 2 x 220 KV, 2 x 500 MVA y Nueva Línea Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorado 2 x 220 KV, 2 x 500 MVA	Bajo	Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, SE Punta Colorado a solicitud de Electricidad: Otra Nueva denominada Nueva Línea Nueva Mantención - Punta Colorado 2 x 220 KV, 2 x 500 MVA y Nueva Línea Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorado 2 x 220 KV, 2 x 500 MVA. Ejecutar las actividades y trabajos referentes al levantamiento detallado de los armarios de SSA, control y protección en las castaños 6 y 7, armarios de agrupamiento en patios 117 y 120 propiedad de Transelac en el proyecto de subestación Punta Colorado 220V. Nota: En esta actividad no se realizará ninguna intervención a las protecciones o circuitos de control y protecciones los patios 117 y 120. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. D100P Colorado o Paño Cent. Diag. D117- P. Colorado o SS.AA. C.A. P. Colorado o SS.AA. C.C. P. Colorado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorado, Delimitar zonas de trabajo. Se delimitará el ingreso al personal no autorizado	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	13-02-22 18:00	21-02-22 16:03	13-02-22 20:51
01020201380	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Proyecto S2A-0009-A-DOBLE VINCULACION: Montaje de estructuras bajas de nuevo equipo híbrido compacto y TTPP fase 1, 2 y 3 de paño proyectado H4 Cerillos (futuro Copayapu dentro del cerco delimitador. Nota: Equipos desvinculados del servicio (sin interacción de equipos en explotación). Cambio pluma a utilizar no cruza canchales de labas.	Bajo	Actividades: Montaje de estructuras bajas (soporte de equipos, techumbre, soporte de canalizaciones, etc.), S/E Cardones: Proyecto S2A-0009-A-DOBLE VINCULACION: Montaje de estructuras bajas de nuevo equipo híbrido compacto y TTPP fase 1, 2 y 3 de paño proyectado H4 Cerillos (futuro Copayapu dentro del cerco delimitador. Nota: Equipos desvinculados del servicio (sin interacción de equipos en explotación). Cambio pluma a utilizar no cruza canchales de labas. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, Delimitar la zona de trabajo .	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	12-02-22 20:00	21-02-22 09:03	12-02-22 19:25
01020201378	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NOGALES	S/E NOGALES 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de AES Chile por trabajos en sus instalaciones (lavado de aislación)	Bajo	Actividades: Instalación con riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Nueva Ventanas circ 1.0.2. Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 09:30	21-02-22 17:32
01020201374	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NOGALES	S/E NOGALES 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de AES Chile por trabajos en sus instalaciones (lavado de aislación)	Bajo	Actividades: Instalación con riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Nueva Ventanas circ 1.0.2. Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 09:30	21-02-22 17:32

01022013604	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL QUINTERO	S/E CENTRAL QUINTERO JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quintero: Levantamiento y revisión de circuitos de control y protecciones en servicio de paño JR.	Bajo	Actividades: S/E Quintero: Levantamiento de circuitos de control y protecciones paño JR. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Quintero: Paño accionador JR de S/E Quintero. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Quintero: El jefe de faena delimitará las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado							21-02-22 09:00	21-02-22 17:00	21-02-22 14:24	21-02-22 17:28
01022013615	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATILLA	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de obras civiles en área de estación de bombas de agua. Diseño y confección de caseta para estanque de agua	Bajo	Actividades: Trabajos de obras civiles en área de estación de bombas de agua. Diseño y confección de caseta para estanque de agua. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SSCG, Matilla Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado							21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 10:28	21-02-22 11:09
01022014348	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN LUIS		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E San Luis: Para futuro upgrade de sistema SCADA, se realizará repaso de base de datos y levantamiento de redes de comunicaciones		Actividades: S/E San Luis: Para futuro upgrade de sistema SCADA, se realizará repaso de base de datos y levantamiento de redes de comunicaciones. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA de S/E San Luis (breves intermitencias de datos) Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: S/E San Luis: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Durante los trabajos se puede producir breves intermitencias de datos de S/E San Luis.	No tiene consumo afectado							21-02-22 08:30	21-02-22 17:00	21-02-22 08:45	21-02-22 16:16
01022010208	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN II	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A través de SODI 274 empresa Translec schotta no recontactar en caso de apertura el interruptor I1 de SE Tap Off Rio Toltén en caso de apertura por trabajos de instalación de postes y gomas chinos 2.0 en estructuras de línea 220 KV Rio Toltén - Cingulos.		Solicitud por petición de Translec quien debe especificar los riesgos asociados. SE Tap Off Rio Toltén: Interruptor I1 cuenta con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado							21-02-22 08:00	21-02-22 18:00	21-02-22 06:50	21-02-22 17:56

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
01022008524	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PE TOLPAN SUR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	15	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Medida o Alta Tensión, solo se realizará la detección de unidades.	Se detendrán amperímetros del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de amperímetros a detener podrá variar en cantidad dependiente de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado						21-02-22 01:00	21-02-22 02:00	21-02-22 01:00	21-02-22 12:15
01022012294	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALTO MAIPO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP LAS LAJAS (EN REVISION)	HP LAS LAJAS U2 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas de sincronización de unidad N°7 de ChL as Lajas, en diferentes valores de generación, relacionado con NUP1917.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Trabajos relacionados con NUP 917 Start/Active/Reactive Load/Duration/Remark HourLoad (MW/Mvar) hour:min 09:00000:00Start of unit 09:305001:00Minimum Load, CEN test 10:300001:00Open Unit Circuit Breaker, transfer power source of auxiliary services 11:3010001:00Transfer aux power sources 12:300001:00stop sequence with aux power source from U2 13:3010001:00Start sequence with aux power source from Aux and change to U2 14:3010001:00Start Unit 1 and synch 10 MW aux power source U2 15:3010001:00Change Power sources between U1, U2 and Aux 16:300001:00stop sequence with aux power source from U2, auto change to U1 17:000001:00stop Unit 1	No tiene consumo afectado					21-02-22 00:00	21-02-22 23:59	21-02-22 10:33	21-02-22 21:46	
01022005293	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de transformadores principal y auxiliares	Sin Riesgo lavado de aisladores	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado						21-02-22 08:17	21-02-22 16:27	21-02-22 09:08	21-02-22 10:35
01022013030	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP EL RINCON	HP EL RINCON U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Mantenimiento mayor, unidad de generación	Mantenimiento mayor, unidad de generación	No tiene consumo afectado						21-02-22 00:00	21-02-22 00:00	21-02-22 00:10	21-02-22 18:30
01022013847	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP CHACABUQUITO	HP CHACABUQUITO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección de rodetes Chacabugo I	Sin Riesgo, unidad desconectada.	Inspección de rodetes Chacabugo I	No tiene consumo afectado						21-02-22 08:00	21-02-22 20:00	21-02-22 08:25	21-02-22 23:59
01022015888	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA HINGARDO SPA	Intervención	Origen Interno	Curso Forosio	TER ANSAMOS U2		Otro Tipo de Trabajo	200	Unidad limita su generación máxima a 200 MW por falla en el interruptor 26	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.		No tiene consumo afectado						21-02-22 22:41	21-02-22 02:00	21-02-22 22:41	21-02-22 04:55
01022015886	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	Desconexión	Origen Externo	Curso Forosio	HE PEHUENCHE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por aviso de personas atrapadas abajo de la descarga de la central Pehuenche, se solicita retiro de servicio de la central.	Riesgo bajo, Trabajos de rescate de personas por tercetos.	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado						21-02-22 20:50	21-02-22 22:14	21-02-22 20:50	21-02-22 22:14
01022013788	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER TOCOPILA	TER TOCOPILLA T01	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores transformador de poder HT1.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Tocopilla, Operador Transmisión. S2 CTG1, S2D7T, Aislentos B9 HT1, B9 HT2, B9 HT3, B9CTG1, B9D7T3, Servicios Auxiliares T02 Conmutados. ENCARGADO MANIOBRA: S/E Tocopilla, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado					21-02-22 00:00	21-02-22 09:00	21-02-22 09:41	21-02-22 10:35	
01022013790	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER TOCOPILA	TER TOCOPILLA T02	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores transformador de poder HT2.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Tocopilla, Aislentos S2 HT2, S2 CTG2, S2D7T, Aislentos B9 HT2, B9 HT3, B9CTG1, B9D7T3, Servicios Auxiliares T02 Conmutados. ENCARGADO MANIOBRA: S/E Tocopilla, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado					21-02-22 08:00	21-02-22 16:00	21-02-22 09:08	21-02-22 10:48	
01022004263	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER EM	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	355	Lavado de aisladores transformador principal	Riesgo bajo, debido a que el lavado de aisladores se realiza de forma manual, manteniendo los tiempos.	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado						21-02-22 05:00	21-02-22 08:00	21-02-22 05:11	21-02-22 06:49
01022004526	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	75	Realiza pruebas de válvulas de turbina. Servicios complementarios independientes durante la prueba (CSP, CSP VCT3) Unidad en 75 MW fijos.	Se consideran las medidas pertinentes para disminuir los trabajos en condición segura.	Realiza pruebas de válvulas de turbina. Servicios complementarios independientes durante la prueba. Unidad en 75 MW fijos.	No tiene consumo afectado						21-02-22 08:07	21-02-22 16:17	21-02-22 09:06	21-02-22 10:35
01022005300	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Comentarios	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado						21-02-22 00:00	21-02-22 23:59	21-02-22 09:53	21-02-22 17:53
01022012052	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE PUNTA SIERRA	PE PUNTA SIERRA (U1-U32)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo definido por el fabricante del riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento preventivo definido por el fabricante del riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento preventivo definido por el fabricante del riesgo es: Sin Riesgo	No tiene consumo afectado						21-02-22 00:00	21-02-22 23:59	21-02-22 09:53	21-02-22 17:53
01022013627	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III	Desconexión	Origen Interno	Programada	PPV JAMA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión de las señales de apertura de los interruptores S2T5, S2T7 y rotulación de los cables de red, trabajos asociados al futuro sistema EDAG de la central.	El riesgo del trabajo es bajo.	Conexión de las señales de apertura de los interruptores S2T5, S2T7 y rotulación de los cables de red, trabajos asociados al futuro sistema EDAG de la central.	No tiene consumo afectado						21-02-22 20:00	21-02-22 05:00	21-02-22 20:22	21-02-22 00:36
01022015553	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PUNTA PALMERAS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosio	PE PUNTA PALMERAS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Búsqueda de falla en circuitos involucrados en la acometida al interruptor S2-3	Riesgo bajo se sigue plan de maniobras de acción	Sin comentarios	No tiene consumo afectado						21-02-22 13:51	21-02-22 18:00	21-02-22 14:42	21-02-22 07:45

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del
Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa CGE Transmisión S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 21-02-2022 09:36

Finalizado

Número:

2022000620

Solicitante:

Roberto Francisco Matus Aravena

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

VILLARRICA - PUCON 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - VILLARRICA - PUCON 66KV C1
Nombre : VILLARRICA - PUCON 66KV C1
Fecha Perturbacion : 21-02-2022 09:17
Fecha Normaliza : 21-02-2022 13:00
Protección : Dist. Zona 1, Fases B-C, a 30,46 km. desde S/E Villarrica.
Interruptor : 52B2 de S/E Villarrica.
Consumo : 9.95
Comentario : Desconexión forzada.

Tipo: secciones_tramos - VILLARRICA - PUCON 66KV C1
Nombre : VILLARRICA - PUCON 66KV C1
Fecha Perturbacion : 21-02-2022 09:17
Fecha Normaliza : 21-02-2022 13:00
Protección : .
Interruptor : 52B2 de S/E Villarrica.
Consumo : 0
Comentario : Desconexión forzada.

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Pucón

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

- **Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- **Elemento:** Conductores
- **Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
- **Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- **Fenómeno Físico:** Desconexión forzada del interruptor 52B2 de S/E Pucón, asociado a la LT 66 kV Villarrica-Pucón, afectó a los consumos de la S/E Pucón con una potencia interrumpida de 9,95 MW y 23150 clientes afectados de CGED. Hay viento fuerte en la zona.
- **Elemento:** Desconexión forzada del interruptor 52B2 de S/E Pucón, asociado a la LT 66 kV Villarrica-Pucón, afectó a los consumos de la S/E Pucón con una potencia interrumpida de 9,95 MW y 23150 clientes afectados de CGED. Hay viento fuerte en la zona.
- **Fenómeno Eléctrico:** Distancia Zona 1, Fases B-C, a 30,46 km. desde S/E Villarrica.
- **Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

- **Observaciones:** Desconexión forzada del interruptor 52B2 de S/E Pucón, asociado a la LT 66 kV Villarrica-Pucón, afectó a los consumos de la S/E Pucón con una potencia interrumpida de 9,95 MW y 23150 clientes afectados de CGED. Hay viento fuerte en la zona.
- **Acciones Inmediatas:** Revisión de protecciones y recorrido pedestre de la línea AT, recuperación de los consumos según procedimientos de CGED, y en coordinación con los Despachos del CEN y Zonal de Distribución.
- **Hechos Sucidos:** Desconexión forzada del interruptor 52B2 de S/E Pucón, asociado a la LT 66 kV Villarrica-Pucón, afectó a los consumos de la S/E Pucón con una potencia interrumpida de 9,95 MW y 23150 clientes afectados de CGED. Hay viento fuerte en la zona.
- **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: 9.95 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 23150

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

21-02-2022 09:17








Fecha / Hora Estimada Retorno:

21-02-2022 13:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

21-02-2022 14:36

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022000620 21-02-2022 LT 66kV Villarrica-Pucon V1.pdf (/informe_fallas/download_file/621383e9ad651f74e25349fb/IF 2022000620 21-02-2022 LT 66kV Villarrica-Pucon V1.pdf)	09/03/2022 18:52:50
 IF 2022000620 ANEXO I - PRINT OUT PROTECCIONES.pdf (/informe_fallas/download_file/621383e9ad651f74e25349fb/IF 2022000620 ANEXO I - PRINT OUT PROTECCIONES.pdf)	09/03/2022 18:53:31
 IF 2022000620 ANEXO II - Reg.SCADA IF 0620.pdf (/informe_fallas/download_file/621383e9ad651f74e25349fb/IF 2022000620 ANEXO II - Reg.SCADA IF 0620.pdf)	09/03/2022 18:54:39
 IF 2022000620 ANEXO III - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/621383e9ad651f74e25349fb/IF 2022000620 ANEXO III - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	09/03/2022 18:57:03
 IF 2022000620 ANEXO V - PROBATORIOS.pdf (/informe_fallas/download_file/621383e9ad651f74e25349fb/IF 2022000620 ANEXO V - PROBATORIOS.pdf)	09/03/2022 18:58:28
 IF 2022000620 01_Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/621383e9ad651f74e25349fb/IF 2022000620 01_Eventos.zip)	09/03/2022 18:59:01
 IF 2022000620 ANEXO V - PROBATORIOS.zip (/informe_fallas/download_file/621383e9ad651f74e25349fb/IF 2022000620 ANEXO V - PROBATORIOS.zip)	09/03/2022 18:59:41

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 21-02-2022 10:58

Pendiente

Número:

2022000621

Solicitante:

Roberto Francisco Matus Aravena

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

LONCOCHE - VILLARRICA L1 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - LONCOCHE - VILLARRICA L1 66KV C1
Nombre : LONCOCHE - VILLARRICA L1 66KV C1
Fecha Perturbacion : 21-02-2022 09:17
Fecha Normaliza : 21-02-2022 09:17
Protección : Dist. Zona 2, Fases B-C a 59,39 km. desde S/E Loncoche.
Interruptor : 52B4 de S/E Loncoche.
Consumo : 0
Comentario : Reconexión automática exitosa.

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Pucón
Villarrica

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Perturbación por reconexión automática exitosa del interruptor 52B4 de S/E Loncoche, asociado a la LT 66 kV Loncoche-Villarrica N°1. Hay viento fuerte en la zona. Relacionado con la falla en la LT 66 kV Villarrica-

Pucón (IF N°2022000620).

-Elemento: Perturbación por reconexión automática exitosa del interruptor 52B4 de S/E Loncoche, asociado a la LT 66 kV Loncoche-Villarrica N°1. Hay viento fuerte en la zona. Relacionado con la falla en la LT 66 kV Villarrica-Pucón (IF N°2022000620).

-Fenómeno Eléctrico: Distancia Zona 2, Fases B-C, a 59,39 km. desde S/E Loncoche.

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Perturbación por reconexión automática exitosa del interruptor 52B4 de S/E Loncoche, asociado a la LT 66 kV Loncoche-Villarrica N°1. Hay viento fuerte en la zona. Relacionado con la falla en la LT 66 kV Villarrica-Pucón (IF N°2022000620).

-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y recorrido pedestre de la línea AT.

-Hechos Sucidos: Perturbación por reconexión automática exitosa del interruptor 52B4 de S/E Loncoche, asociado a la LT 66 kV Loncoche-Villarrica N°1. Hay viento fuerte en la zona. Relacionado con la falla en la LT 66 kV Villarrica-Pucón (IF N°2022000620).

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático



Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

21-02-2022 09:17

Fecha / Hora Estimada Retorno:

21-02-2022 09:17

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-2022000621 ANEXO I - PRINT OUT.pdf (/informe_fallas/download_file/62139737ad651f74ce39ece1/IF-2022000621 ANEXO I - PRINT OUT.pdf)	10/03/2022 18:13:15
 IF-2022000621 ANEXO II - ESTAMPA.pdf (/informe_fallas/download_file/62139737ad651f74ce39ece1/IF-2022000621 ANEXO II - ESTAMPA.pdf)	10/03/2022 18:13:15

Archivo	Fecha Subida
📄 IF-2022000621 Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/62139737ad651f74ce39ece1/IF-2022000621 Eventos.zip)	10/03/2022 18:13:15
📄 IF 2022000621 21-02-2022 LT66kV Loncoche-Villarrica N°1 V1.pdf (/informe_fallas/download_file/62139737ad651f74ce39ece1/IF 2022000621 21-02-2022 LT66kV Loncoche-Villarrica N°1 V1.pdf)	10/03/2022 18:13:21

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por la empresa CGE Transmisión S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000621	FECHA DE FALLA: 21 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LONCOCHE – VILLARRICA N°2	

ANEXOS I. PRINT OUT, PROTECCIÓN SEL – 311C, 52B4 S/E Loncoche

Group 1

Group Settings:

RID =PROTECCION 21/21N - 67N TID =LINEA LONCOCHE - VILLARRICA

CTR = 80

CTRP = 6000 PTR = 600.00 PTRS = 10000.00

Z1MAG = 2.85 Z1ANG = 56.80

Z0MAG = 8.18 Z0ANG = 73.42 LL = 42.07 APP = 311C

E21P = 3 E21MG = 3 E21XG = N

E50P = 1 E50G = 1 E50Q = N

E51P = N E51G = Y E51Q = N

E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = Y ESOTF = Y

EVOLT = Y E25 = N E81 = N EFLOC = Y

ELOP = Y ECOMM = N E79 = 1 EZ1EXT = N

ECCVT = N ESV = 7 ELAT = 16 EDP = 16

EDEM = THM EADVS = Y

Z1P = 2.28 Z2P = 3.42 Z3P = 5.16

50PP1 = 3.50 50PP2 = 3.50 50PP3 = 3.50

Z1MG = 2.28 Z2MG = 3.42 Z3MG = 5.64

50L1 = 2.00 50L2 = 2.00 50L3 = 2.00

50GZ1 = 1.50 50GZ2 = 1.50 50GZ3 = 1.50

k0M1 = 0.620 k0A1 = 26.26

k0M = 0.740 k0A = 23.09

Z1PD = 0.00 Z2PD = 20.00 Z3PD = 35.00

Z1GD = 0.00 Z2GD = 20.00 Z3GD = 35.00

Z1D = 0.00 Z2D = 20.00 Z3D = 35.00

50P1P = 6.00

67P1D = 0.00

50G1P = 20.00

67G1D = 0.00

51GP = 0.50 51GC = C1 51GTD = 0.23 51GRS = N

ZLF = 17.42 ZLR = 17.42

PLAF = 18.19 NLAf = -18.19 PLAR = 162.00 NLAR = 198.00

DIR3 = F DIR4 = F

ORDER = VQ

27P = OFF 59P = OFF 59N1P = OFF 59N2P = OFF

59QP = OFF 59V1P = OFF 27SP = OFF 59SP = OFF

27PP = 50.00 59PP = OFF

79O11 = 500.00

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000621	FECHA DE FALLA: 21 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LONCOCHE – VILLARRICA N°2	

79RSD = 1500.00 79RSLD= 1500.00 79CLSD= 0.00
 CLOEND= OFF 52AEND= 2.00 SOTFD = 500.00
 DMTC = 5 PDEMP = 0.50 GDEMP = 0.50 QDEMP = 0.50
 TDURD = 50.00 CFD = 50.00 3POD = 2.50 OPO = 52
 50LP = 0.25
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 50.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 50.00
 SV3PU = 0.00 SV3DO = 25.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 25.00
 SV5PU = 0.00 SV5DO = 25.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 0.00
 SV7PU = 0.00 SV7DO = 0.00
 SELogic group 1
 SELogic Control Equations:
 TR =M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + 51GT + 67G1 + OC * IN101
 + LOP * (50G1 + 50P1)
 TRSOTF=M2P + Z2G + 50P1 + 67G1
 DTT =0
 ULTR =!(M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + 51GT + 67G1 + LOP * 50G1
 + LOP * 50P1)
 52A =IN101
 CL =CC * !IN101
 ULCL =TRIP
 79RI =TRIP * SV2
 79RIS =SV2
 79DTL =OC
 79DLS =0
 79SKP =0
 79STL =0
 79BRS =0
 79SEQ =0
 79CLS =SV2
 SET1 =M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + M4PT + 51GT + 67G1
 RST1 =TRGTR
 SET2 =51GT + 67G1
 RST2 =TRGTR
 SET3 =0
 RST3 =0
 SET4 =0
 RST4 =0
 SET5 =0
 RST5 =0
 SET6 =0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000621	FECHA DE FALLA: 21 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LONCOCHE – VILLARRICA N°2	

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
67G1TC=Z1G + Z2G + Z3G + 32GF
51GTC =32GF
SV1 =(SV1 + RB1 + /IN105) * !RB2
SV2 =SV1 * IN105
SV3 =SG1
SV4 =RB3
SV5 =27AB + 27BC + 27CA
SV6 =0
SV7 =0
OUT101=0
OUT102=CLOSE
OUT103=TRIP
OUT104=0
OUT105=SV5T
OUT106=LT1 + LT2
OUT107=0
OUT201=0
OUT202=0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000621	FECHA DE FALLA: 21 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LONCOCHE – VILLARRICA N°2	

OUT203=0
 OUT204=0
 OUT205=0
 OUT206=0
 OUT207=0
 OUT208=0
 OUT209=0
 OUT210=0
 OUT211=0
 OUT212=0
 DP1 =1
 DP2 =1
 DP3 =IN101
 DP4 =0
 DP5 =LT1
 DP6 =LT2
 DP7 =SG1
 DP8 =SG2
 DP9 =SV2
 DP10 =IN106
 DP11 =SV5T
 DP12 =0
 DP13 =0
 DP14 =0
 DP15 =0
 DP16 =0
 SS1 =0
 SS2 =SV3T * SV4T
 SS3 =0
 SS4 =0
 SS5 =0
 SS6 =0
 ER =TRIP + CLOSE + OC + CC + /M1P + /Z1G + /M2P + /Z2G + /M3P + /Z3G
 + /M4P + /51GT + /67G1 + /LOP + SOTFT
 FAULT =TRIP
 BSYNCH=0
 CLMON =0
 E32IV =1
 Global Settings:
 TGR = 0.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000621	FECHA DE FALLA: 21 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LONCOCHE – VILLARRICA N°2	

DATE_F= MDY FP_TO = 15.00 SCROLD= 5
LER = 60 PRE = 3 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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000621	FECHA DE FALLA: 21 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LONCOCHE – VILLARRICA N°1	

ANEXO II

REGISTRO SCADA S/E LONCOCHE

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
21-02-2022	12:16:43.4770000	TEMUCO	Loncoche	B4	Loncoche 66 ST Cerrado 52B4	Cerrado
21-02-2022	12:16:33.4420000	TEMUCO	Loncoche	B4	Loncoche 66 ST Abierto 52B4	Abierto

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000620	FECHA DE FALLA: 21 de febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	

1. BCUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	21 de febrero de 2021
Hora	09:17

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

ID Línea: 297 _ VILLARRICA - PUCON 66KV

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

Tz.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Conductores.

1.3. Causa origen de la falla:

Producto de fuertes vientos presentes en la zona (Puelche), mientras se desarrollaba un frente climático adverso, una rama de árbol llevada por el viento cae sobre la línea entre las estructuras N°359 y N°360. No se producen daños en los conductores. Lo anterior ocurrió a 25,4 km desde S/E Villarrica.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III. Fuerza Mayor o caso fortuito.

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno físico	CLI2	Interrupción producida por contacto directo de un objeto llevado o arrastrado por el viento.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores.
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (Admitancia, impedancia o reactancia)
Modo	13	Opera de acuerdo a lo esperado

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000620	FECHA DE FALLA: 21 de febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Pucón _ 9115

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Pucón _ 9115; Curarrehue_9104

1.8. Reiteración.

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

Se registran 4 fallas en los ultimos 24 meses moviles

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

No hay fallas en la instalación con el mismo fenómeno físico.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2022000564	16-02-2022	20:27 hrs.	ACC2
2021002463	31-08-2021	02:22 hrs.	ACC3
2021000586	01-03-2021	17:12 hrs.	ANI1
2020000530	21-02-2020	09:17 hrs.	ARB2

1.9. Representante legal empresa propietaria

Razón Social: CGE TRANSMISIÓN S.A

Rut: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar

Dirección: Av. presidente Riesco 5561, piso 14. Las Condes. Santiago

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000620	FECHA DE FALLA: 21 de febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Pucón	Barra 66kV	09:17	14:36

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

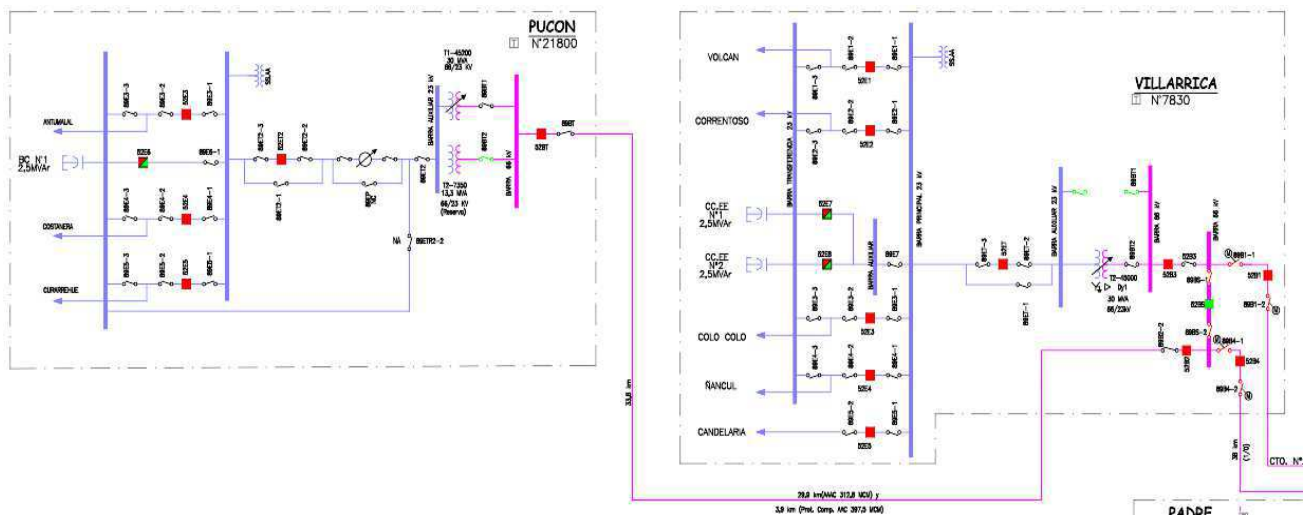


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000620	FECHA DE FALLA: 21 de febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Clientes Afectados	Distribuidora	Comunas	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización				
Pucon	T1	Antumalal	E3	0,98	09:17	18:10	1104	CGE	Pucón	-
	T1	Costanera	E4	3,82	09:17	14:48	5875	CGE	Pucón	Se recupera 100% de los consumos del 52E4 Cto. Costanera desde Cto. 52E2 Correntoso de S/E Villarrica.
	T1	Curarrehue	E5	8,28	09:17	16:05	14569	CGE	Pucón, Curarrehue	Se recupera parcialmente, 1MW con generación local. (1800 clientes)
Total				9,95						

ENS : 65,5 MWH.

N° de Clientes Afectados : 21.548

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000620	FECHA DE FALLA: 21 de febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Villarrica	Apertura del interruptor 52B2 por protecciones	09:17
Pucón	Apertura manual interruptor 52E3.	09:24
Pucón	Apertura manual interruptor 52E4.	09:24
Pucón	Apertura manual interruptor 52E5.	09:24
Pucón	Se recupera 100 % el Cto. Costanera 52E4 de Cto. Correntoso 52E2 de S/E Villarrica	09:28
Pucón	Se recuperan 1800 clientes del Cto Curarrehue 52E5 con generación local.	09:43
Pucón	Apertura manual interruptor 52ET2	10:07
Pucón	Apertura manual interruptor 52BT2	10:07
Pucón	Cierre manual interruptor ACOUPLE entre barra 23kV y Generadores de S/E Pucón.	10:08
Pucón	Ingresa GEN 1 modo Paralelo	10:11
Pucón	Ingresa GEN 1 modo Paralelo	10:13
Pucón	Cierre manual interruptor 52E4. Se energiza barra 23kV en vacío	10:14
Villarrica	DF 52E2 Cto. Correntoso 52E2.	10:58
NORMALIZACIÓN		
Villarrica	Cierre manual interruptor 52B2. Se energiza en vacío LT66kV Villarrica – Pucón y barra de 66kV de S/E Pucón.	14:36
Pucón	Cierre manual interruptor 52BT2. Se energiza en vacío el transformador T2	14:37
Pucón	Apertura manual interruptor 52E4.	14:38
Pucón	Cierre manual interruptor 52ET2. Se energiza en vacío barra MT 23kV	14:38
COT	Se informa al COZ Araucanía normalizada S/E Pucón a espera de solicitud de cierre de los circuitos cabeceras MT	14:38
Pucón	Cierre manual interruptor 52E4.	14:48
Pucón	Cierre manual interruptor 52E5.	16:05

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000620	FECHA DE FALLA: 21 de febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	

Pucón	Apertura manual interruptor ACOPLÉ entre barra 23kV y Generadores de S/E Pucón.	17:09
Pucón	Cierre manual interruptor 52E3.	18:10

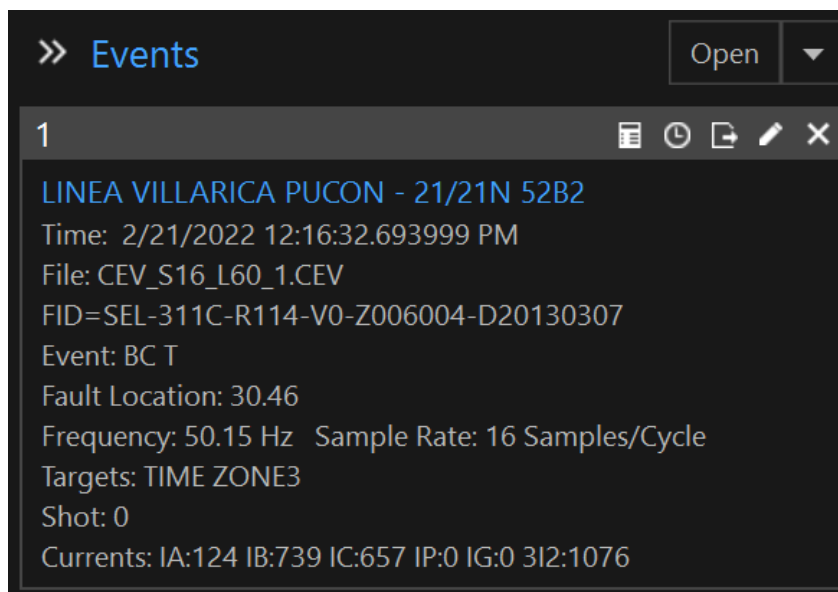
7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA.

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
12:16:32.693	Villarrica	Paño B2	21 – Zona 3	temp	No hay

**7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección.
Paño B2 de S/E Villarrica**

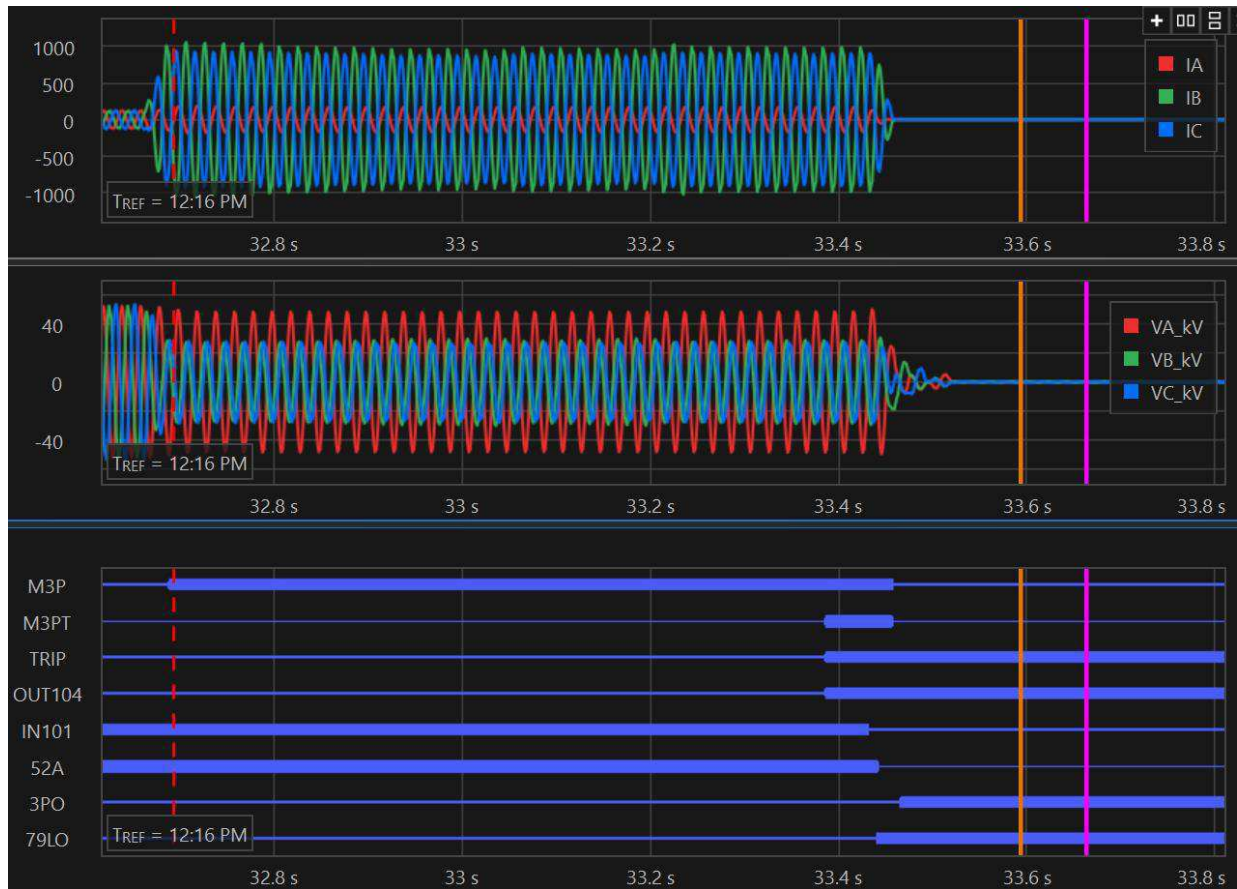
Del análisis realizado se aprecia la correcta operación de la protección SEL 311C asociada a paño B2 de S/E Villarrica

Reporte de Evento N°1: 52B2 S/E Villarrica, apertura por protecciones.



Evento N.º 1.- Protección operada y distancia a la falla, 52B6 S/E Temuco.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000620	FECHA DE FALLA: 21 de febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	



Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B2 S/E Villarrica.

Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311C, por medio de su función de protección de distancia de fase (M3PT) en zona 3 producto de falla bifásica, dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52B2 de S/E Villarrica, el cual confirma su apertura a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1. No se inició el ciclo de reconexión automática dado que el elemento acertado no forma parte de la ecuación de reconexión (79RI), por lo tanto el interruptor pasa a estado Lockout (79LO=1)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000620	FECHA DE FALLA: 21 de febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	

Registro SER

21/21N 52B2 Date: 02/21/2022 Time: 15:17:04.139
LINEA VILLARICA PUCON

FID=SEL-311C-R114-V0-Z006004-D20130307 CID=7BFD

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
27	02/17/2022	04:45:34.618	SV1	Asserted
26	02/21/2022	12:16:32.689	M3P	Asserted
25	02/21/2022	12:16:32.694	M2P	Asserted
24	02/21/2022	12:16:33.008	M2P	Deasserted
23	02/21/2022	12:16:33.058	M2P	Asserted
22	02/21/2022	12:16:33.183	M2P	Deasserted
21	02/21/2022	12:16:33.212	M2P	Asserted
20	02/21/2022	12:16:33.387	TRIP	Asserted
19	02/21/2022	12:16:33.387	Z3T	Asserted
18	02/21/2022	12:16:33.387	M3PT	Asserted
17	02/21/2022	12:16:33.387	OUT104	Asserted
16	02/21/2022	12:16:33.387	OUT105	Asserted
15	02/21/2022	12:16:33.432	IN101	Deasserted
14	02/21/2022	12:16:33.442	M2P	Deasserted
13	02/21/2022	12:16:33.442	52A	Deasserted
12	02/21/2022	12:16:33.442	79LO	Asserted
11	02/21/2022	12:16:33.457	Z3T	Deasserted
10	02/21/2022	12:16:33.457	M3PT	Deasserted
9	02/21/2022	12:16:33.457	M3P	Deasserted
8	02/21/2022	12:16:33.457	OUT105	Deasserted
7	02/21/2022	12:16:33.467	3PO	Asserted
6	02/21/2022	12:16:34.384	TRIP	Deasserted
5	02/21/2022	12:16:34.384	OUT104	Deasserted
4	02/21/2022	14:48:20.497	SV2	Deasserted
3	02/21/2022	14:48:20.497	SV1	Deasserted
2	02/21/2022	14:48:21.495	SV2T	Deasserted
1	02/21/2022	14:48:21.495	SV1T	Deasserted

Se observa en registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°18 se produce la activación de la protección de distancia de fase en zona 3 (M3PT), la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°20, abriendo el interruptor en el registro N°15 (IN101 = Deasserted). El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 45 ms (registro N°15-N°20).

Posteriormente , no se inició el ciclo de reconexión automática dado que el elemento acertado no forma parte de la ecuación de reconexión (79RI), por lo tanto el interruptor pasa a estado Lockout (79LO=1) en el registro N°12.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000620	FECHA DE FALLA: 21 de febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.
No aplica.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo
No aplica.

9. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes expuestos en el presente informe, se concluye la correcta operación del esquema de protecciones de la línea 66 kV Villarrica – Pucón, paño B2 de S/E Villarrica, en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla ocurrida causada por una rama de árbol llevada por el viento que cae sobre la línea 66 kV Villarrica – Pucón entre las estructuras N°359 y N°360.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El día lunes 21 de febrero del 2022 a las 09:17 horas se registró la desconexión forzada de la LT 66 kV Villarrica-Pucón, por operación de protecciones (Relé SEL 311C) paño B2 de SE Villarrica.

Por intermedio del Despacho COT de CGE Transmisión se solicitó a CGE Delegación Villarrica tomar acciones para transferir parte de los consumos y en forma paralela ejecutar acciones para activar la entrada en operación de los 2 grupos generadores (2 x 2 MVA) ubicados en SE Pucón y así normalizar en forma temporal los consumos de alimentadores 52E3, 52E4 y 52E5 de S/E Pucón .

De manera paralela personal de CGE Transmisión Zona Araucanía inicia interrogación remota de la protección SEL 311C, indicando esta, falla bifásica BC a una distancia aproximada de 30,46 km desde SE Villarrica.

Brigadas de operaciones (CGE) y en función a los datos arrojados por la protección del paño B2 de SE Villarrica, inician recorrido a la línea encontrando entre las estructuras N°359 y N°360 una rama llevada por el viento la cual se encontraba atrapada en la fase central de la línea. Posteriormente producto de los fuertes vientos presentes en la zona la rama cae al suelo, se inspeccionan los conductores sin encontrar daños aparentes.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000620	FECHA DE FALLA: 21 de febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	

Una vez finalizados los trabajos en el punto de falla se procede con la energización en vacío de la línea en forma exitosa lo cual ocurrió a las 14:36 hrs, Posteriormente, a las 14:38 hrs el COT informa al COZ DX Araucanía energizada la barra MT 23kV S/E Pucón a espera de solicitud de cierre de los circuitos cabeceras MT, normalizando finalmente la topología en S/E Pucón a las 18:10 hrs.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000620	FECHA DE FALLA: 21 de febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) 52B2 SE Villarrica LT_66kV Villarrica Pucón	

ANEXOS

IF 2022000620 ANEXO I - PRINT OUT PROTECCIONES

IF 2022000620 ANEXO II - Reg.SCADA IF 0620

IF 2022000620 ANEXO III - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO

IF 2022000620 ANEXO IV - DECLARACIÓN JURADA_IF-2022000620

IF 2022000620 ANEXO V - PROBATORIOS IF 0620

IF 2022000620 01_Eventos

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2022000620	FECHA DE FALLA: 21 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66KV VILLARRICA – PUCÓN	

I. ANEXOS I. PRINT OUT

SEL 311C Paño B2 S/E Villarrica

Group 1

Group Settings:

RID =21/21N 52B2 TID =LINEA VILLARICA PUCON
 CTR = 40
 CTRP = 40 PTR = 600.00 PTRS = 10000.00
 APP = 311C
 Z1MAG = 0.96 Z1ANG = 58.45
 Z0MAG = 3.46 Z0ANG = 75.93 LL = 33.80
 E21P = 3 E21MG = 3 E21XG = 3
 E50P = 2 E50G = 2 E50Q = N
 E51P = Y E51G = N E51Q = N
 E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = N ESOTF = Y
 EVOLT = N E25 = N E81 = N EFLOC = Y
 ELOP = Y
 EBBPT = N ECOMM = N E79 = 1 EZ1EXT= N
 ECCVT = N ESV = 3 ELAT = N EDP = 6
 EDEM = THM EADVS = Y
 Z1P = 0.76 Z2P = 1.14 Z3P = 1.43
 50PP1 = 5.00 50PP2 = 0.50 50PP3 = 0.50
 Z1MG = 0.76 Z2MG = 1.14 Z3MG = 1.43
 XG1 = 0.76 XG2 = 1.14 XG3 = 1.43
 RG1 = 1.14 RG2 = 1.14 RG3 = 1.43
 XGPOL = I2 TANG = -10.0
 50L1 = 0.50 50L2 = 0.50 50L3 = 0.50
 50GZ1 = 0.50 50GZ2 = 0.50 50GZ3 = 0.50
 KOM1 = 0.890 KOA1 = 23.91
 KOM = 0.890 KOA = 23.91
 Z1PD = 0.00 Z2PD = 20.00 Z3PD = 35.00
 Z1GD = 0.00 Z2GD = 20.00 Z3GD = 35.00
 Z1D = 0.00 Z2D = 20.00 Z3D = 35.00
 50P1P = 22.37 50P2P = 12.00
 67P1D = 0.00 67P2D = 125.00
 50G1P = 16.50 50G2P = 0.50
 67G1D = 0.00 67G2D = 12.50
 51PP = 9.94 51PC = C1 51PTD = 0.06 51PRS = N
 DIR3 = F DIR4 = F

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000620	FECHA DE FALLA: 21 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV VILLARRICA – PUCÓN	

ORDER = QVI
79OI1 = 500.00
79RSD = 1500.00 79RSLD= 1500.00 79CLSD= 0.00
CLOEND= OFF 52AEND= 2.00 SOTFD = 500.00
DMTC = 5 PDEMP = 0.50 GDEMP = 0.50 QDEMP = OFF
TDURD = 50.00 CFD = 50.00 3POD = 2.50
OPO = 52 50LP = 0.25
SV1PU = 0.00 SV1DO = 50.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 50.00
SV3PU = 0.00 SV3DO = 50.00
SELogic Group 1
SELogic Control Equations:
TR =M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 67G1
+ 67G2T + 51PT + 67P1 + 67P2T
TRSOTF=M2P + Z2G + Z2T + 50P1 + 50G1
DTT =0
ULTR =!(M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 67G1
+ 67G2T + 51PT + 67P1 + 67P2T)
52A =IN101
CL =CC * !IN101 * IN102
ULCL =TRIP
79RI =(M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + 67G1 + 67G2T) * SV2
79RIS =SV2
79DTL =OC
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =SV2
67P1TC=LOP
67P2TC=LOP
67G1TC=32GF
67G2TC=32GF
51PTC =LOP
SV1 =(SV1 + RB1 + /IN103) * !RB2
SV2 =SV1 * IN103
SV3 =OC * IN101 * IN102
OUT101=CLOSE
OUT102=CLOSE
OUT103=SV3T

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000620	FECHA DE FALLA: 21 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV VILLARRICA – PUCÓN	

OUT104=TRIP
 OUT105=M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 67G1
 + 67G2T + 51PT + 67P1 + 67P2T
 OUT106=0
 OUT107=0
 OUT201=0
 OUT202=0
 OUT203=0
 OUT204=0
 OUT205=0
 OUT206=0
 OUT207=0
 OUT208=0
 OUT209=0
 OUT210=0
 OUT211=0
 OUT212=0
 DP1 =1
 DP2 =1
 DP3 =IN101
 DP4 =IN102
 DP5 =SV2
 DP6 =0
 SS1 =1
 SS2 =0
 SS3 =0
 SS4 =0
 SS5 =0
 SS6 =0
 ER =TRIP + CLOSE + /M1P + /Z1G + /M2P + /Z2G + /M3P + /Z3G + /51P
 + /67P1 + /67P2 + /67G1 + /67G2 + /LOP + /SOTFT
 FAULT =51G + 51Q + M2P + Z2G
 BSYNCH=0
 CLMON =0
 BKMON =TRIP
 E32IV =0
 Global Settings:
 TGR = 0.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
 DATE_F= MDY FP_TO = 15.00 SCROLD= 5
 LER = 60 PRE = 4 DCLOP = OFF DCHIP = OFF

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2022000620	FECHA DE FALLA: 21 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV VILLARRICA – PUCÓN	

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 = Y COSP1 = 2000 COSP2 = 90 COSP3 = 15
KASP1 = 2.00 KASP2 = 10.00 KASP3 = 25.00
EPMU = N

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022000620	FECHA DE FALLA: 21 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV VILLARRICA – PUCÓN	

ANEXO II **REGISTRO SCADA S/E VILLARRICA**

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
21-02-2022	17:36:17.5690000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villarri 66 ST Cerrado 52B2	Cerrado
21-02-2022	14:06:28.0560000	TEMUCO	Villarrica	E2	Villarri 23 ST Cerrado 52E2	Cerrado
21-02-2022	13:57:47.3690000	TEMUCO	Villarrica	E2	Villarri 23 ST Abierto 52E2	Abierto
21-02-2022	13:57:43.4990000	TEMUCO	Villarrica	E2	Villarri 23 ST Cerrado 52E2	Cerrado
21-02-2022	13:57:38.5120000	TEMUCO	Villarrica	E2	Villarri 23 ST Abierto 52E2	Abierto
21-02-2022	12:16:33.4400000	TEMUCO	Villarrica	B2	Villarri 66 ST Abierto 52B2	Abierto

ANEXO II **REGISTRO SCADA S/E PUCÓN**

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
21-02-2022	21:09:30.2840000	TEMUCO	Pucon	E3	Pucón_23_ST_Cerrado_52E3	Cerrado
21-02-2022	19:05:03.6930000	TEMUCO	Pucon	E5	Pucón_23_ST_Cerrado_52E5	Cerrado
21-02-2022	17:47:39.2240000	TEMUCO	Pucon	E4	Pucón_23_ST_Cerrado_52E4	Cerrado
21-02-2022	17:37:53.8460000	TEMUCO	Pucon	T2	Pucón_23_ST_Cerrado_52ET2	Cerrado
21-02-2022	17:37:32.3230000	TEMUCO	Pucon	E4	Pucón_23_ST_Abierto_52E4	Abierto
21-02-2022	17:37:00.4060000	TEMUCO	Pucon	T2	Pucón_66_ST_Cerrado_52BT2	Cerrado
21-02-2022	13:13:57.3200000	TEMUCO	Pucon	E4	Pucón_23_ST_Cerrado_52E4	Cerrado
21-02-2022	13:07:08.7570000	TEMUCO	Pucon	T2	Pucón_66_ST_Abierto_52BT2	Abierto
21-02-2022	13:06:56.2290000	TEMUCO	Pucon	T2	Pucón_23_ST_Abierto_52ET2	Abierto
21-02-2022	12:23:47.5440000	TEMUCO	Pucon	E5	Pucón_23_ST_Abierto_52E5	Abierto
21-02-2022	12:23:41.4300000	TEMUCO	Pucon	E4	Pucón_23_ST_Abierto_52E4	Abierto
21-02-2022	12:23:34.7670000	TEMUCO	Pucon	E3	Pucón_23_ST_Abierto_52E3	Abierto

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022000621	FECHA DE FALLA: 21 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE – VILLARRICA N°1	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	21 de febrero de 2022
Hora	09:17

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

ID Línea: 297 _ VILLARRICA - PUCON 66KV

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

Tz- Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

-

1.3. Causa origen de la falla:

Producto de fuertes vientos presentes en la zona (Puelche), mientras se desarrollaba un frente climático adverso una rama de árbol llevada por el viento cae sobre la línea LT66kV Villarrica – Pucón entre las estructuras N°359 y N°360 a 25,4 km desde S/E Villarrica. Lo anterior produce una reconexión automática exitosa de la LT66kV Loncoche – Villarrica N°1.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III. Fuerza Mayor o caso fortuito.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022000621	FECHA DE FALLA: 21 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE – VILLARRICA N°1	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	CLI2	Interrupción producida por contacto directo de un objeto llevado o arrastrado por el viento.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores.
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo	13	Opera de acuerdo a lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Pucón_9115

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Pucón_9115

Curarrehue_9104

1.8. Reiteración.

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

Cuatro fallas en la instalación.

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

No hay fallas en la instalación con el mismo fenómeno físico.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2020002589	11 – 09 – 2021	17:42 hrs.	ARB2
2020003322	29 – 12 – 2020	15:30 hrs.	OTR2
2020003039	24 – 11 – 2020	10:58 hrs.	CLI3
2020001519	23 – 05 – 2020	15:54 hrs.	OPE7

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022000621	FECHA DE FALLA: 21 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE – VILLARRICA N°1	

1.9. Representante legal empresa propietaria

Razón Social: CGE Transmisión
Rut: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, piso 14. Las Condes. Santiago

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Villarrica	Barra 66kV	09:17:33	09:17:43

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

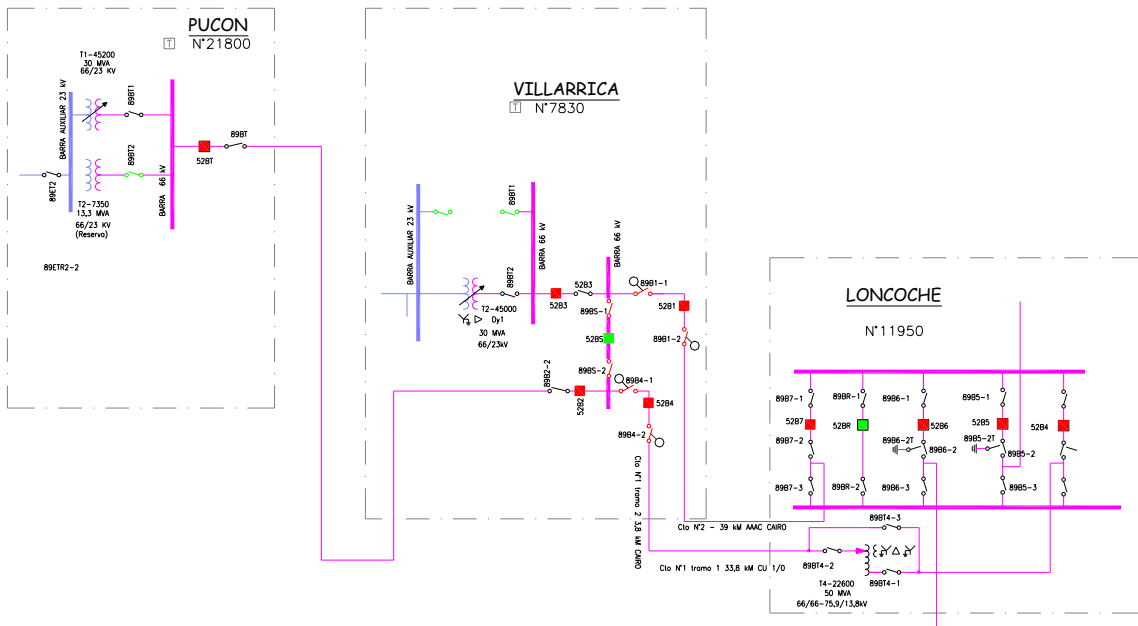


Figura 1. Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022000621	FECHA DE FALLA: 21 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE – VILLARRICA N°1	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

No existe pérdida de consumos ya que se trata de una reconexión automática exitosa de la LT 66KV Loncoche – Villarrica.
La pérdida de consumos corresponde a la falla ocurrida en la LT66kV Villarrica – Pucón lo cual ha sido informada en IF 2022000620

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022000621	FECHA DE FALLA: 21 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE – VILLARRICA N°1	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Observaciones 11-09-2021.	Horario
Loncoche	Apertura por protecciones del interruptor 52B4.	09:17
Loncoche	Cierre vía reconexión automática del interruptor 52B4.	09:17

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

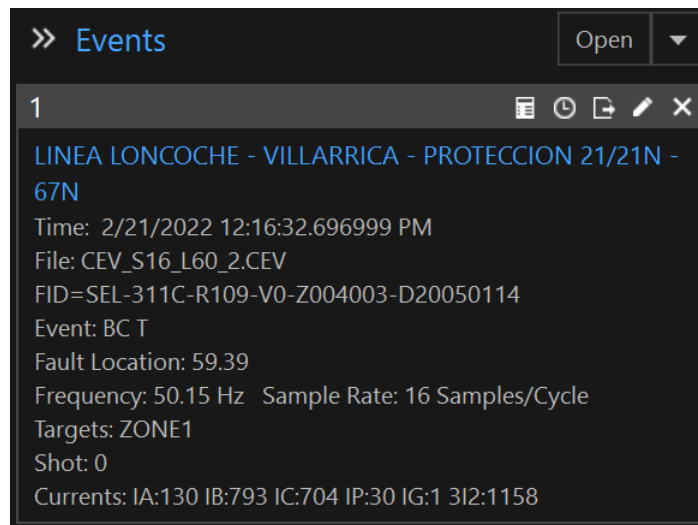
Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
12:16:32.696 PM	Loncoche	Paño B4	SEL 311C - 21,79	Inst.	Fases BC

Análisis Actuación de Esquema de Protección.

Paño B4 de S/E Loncoche

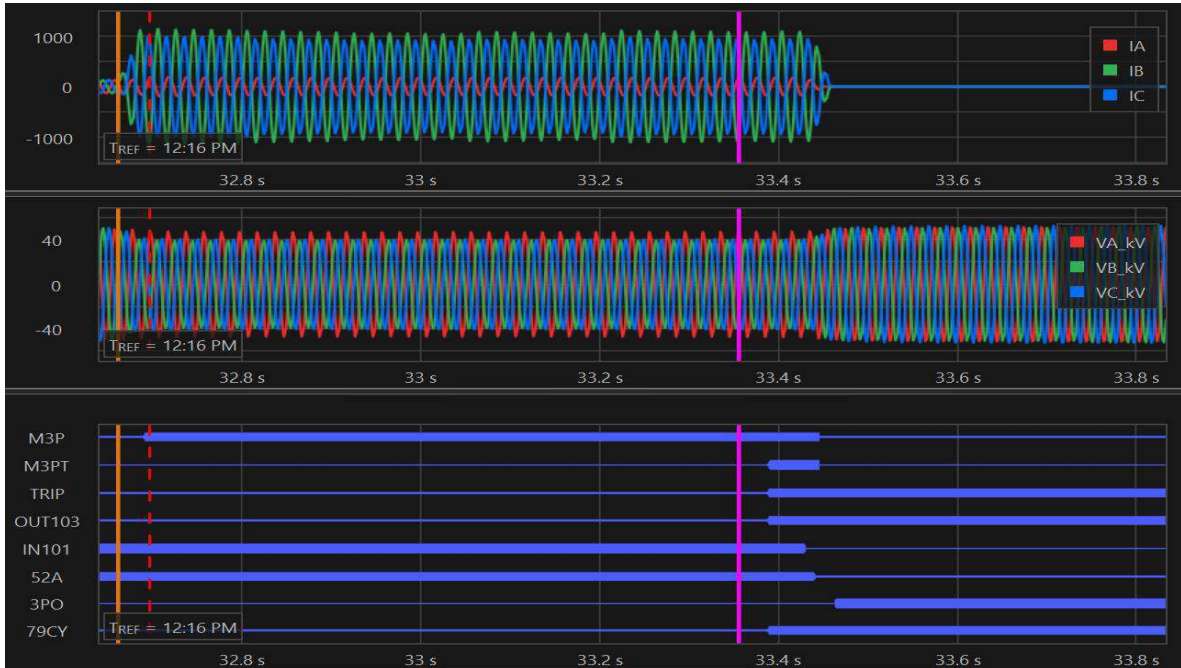
Del análisis realizado se aprecia la correcta operación de la protección de distancia de la LT66kV Loncoche_Villarrica N°1, en S/E Loncoche.

Reporte de Evento N°1: 52B4 S/E Loncoche, apertura por protecciones.



Evento N.º 1.- Protección operada y distancia a la falla, 52B4 S/E Loncoche.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022000621	FECHA DE FALLA: 21 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE – VILLARRICA N°1	

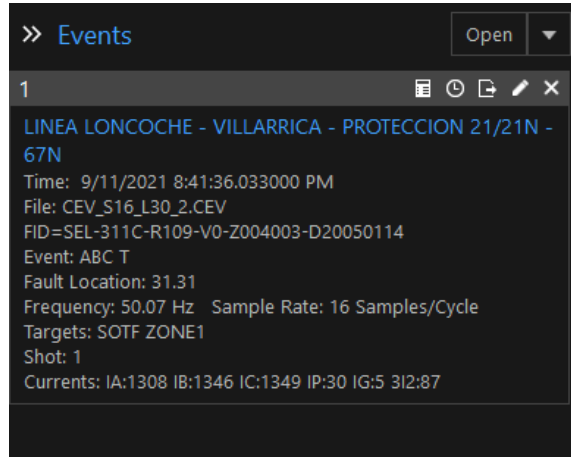


Evento N ° 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B4 SE Loncoche

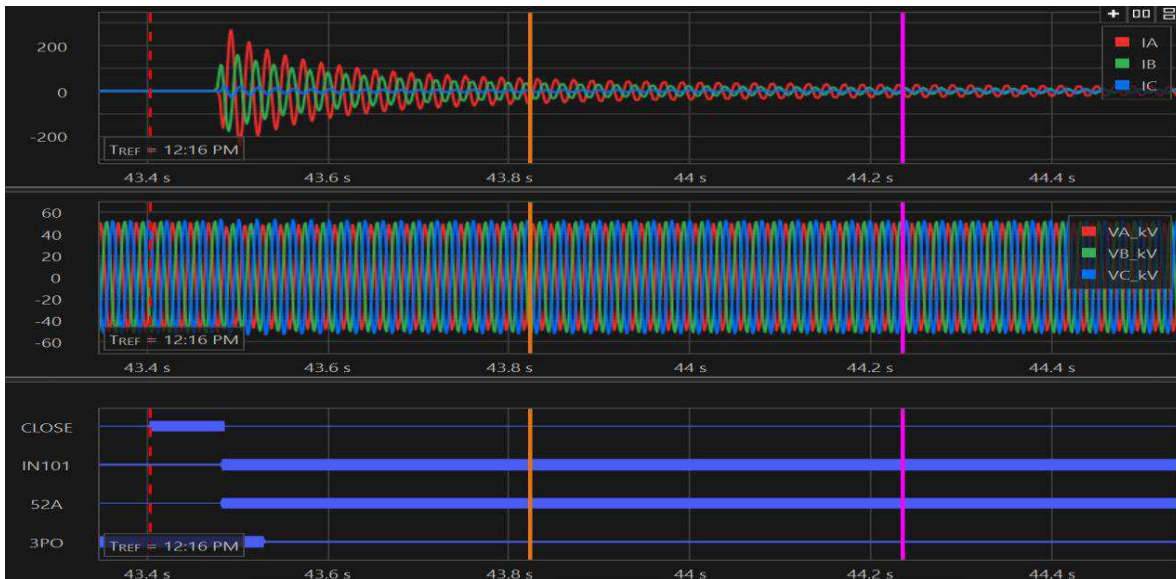
Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311C frente a una falla de característica bifásica (fases B C), por medio de su función de protección de distancia de fase en zona 3 temporizada (M3PT), dando orden de trip al interruptor 52B4 de S/E Loncoche, el cual declara su apertura a través de las variables 52A=0, 3PO=1 e IN101=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.º: IF 2022000621	FECHA DE FALLA: 21 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE – VILLARRICA N°1	

Reporte de Evento N°2: 52B4 S/E Loncoche, reconexión exitosa.



Evento N.º 2.- Reporte de evento protección SEL 311C, 52B4 S/E Loncoche.



Evento N.º 2.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B4 SE Loncoche

Como se aprecia en el registro oscilográfico, se produce el cierre exitoso del interruptor 52B4 de S/E Villarrica mediante su reconexión automática lo cual se confirma a través de las variables IN101=1, 52A=1 y 3PO=0.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022000621	FECHA DE FALLA: 21 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE – VILLARRICA N°1	

REGISTRO SER.

PROTECCION 21/21N - 67N Date: 02/21/22 Time: 12:56:55.083
 LINEA LONCOCHE - VILLARRICA

FID=SEL-311C-R109-V0-Z004003-D20050114 CID=CD5B

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
21	02/18/22	16:41:14.678	OUT105	Deasserted
20	02/21/22	12:16:32.677	50P1	Asserted
19	02/21/22	12:16:33.390	TRIP	Asserted
18	02/21/22	12:16:33.390	M3PT	Asserted
17	02/21/22	12:16:33.390	OUT103	Asserted
16	02/21/22	12:16:33.395	LT1	Asserted
15	02/21/22	12:16:33.395	OUT106	Asserted
14	02/21/22	12:16:33.430	IN101	Deasserted
13	02/21/22	12:16:33.440	52A	Deasserted
12	02/21/22	12:16:33.445	M3PT	Deasserted
11	02/21/22	12:16:33.450	50P1	Deasserted
10	02/21/22	12:16:33.465	3PO	Asserted
9	02/21/22	12:16:34.387	TRIP	Deasserted
8	02/21/22	12:16:34.387	OUT103	Deasserted
7	02/21/22	12:16:43.404	CLOSE	Asserted
6	02/21/22	12:16:43.404	OUT102	Asserted
5	02/21/22	12:16:43.483	52A	Asserted
4	02/21/22	12:16:43.483	CLOSE	Deasserted
3	02/21/22	12:16:43.483	IN101	Asserted
2	02/21/22	12:16:43.483	OUT102	Deasserted
1	02/21/22	12:16:43.528	3PO	Deasserted

Se observa en registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°18 se produce la activación de la protección de distancia de fase en zona 3 (M3PT), la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°19, abriendo el interruptor en el registro N°14 (IN101 = Deasserted). El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 40ms (registro N°14-N°19).

Luego de la apertura, se produce la reconexión automática exitosa del interruptor 52B4 de S/E Loncoche en el registro N°7.

Análisis Actuación de Esquema de Protecciones
Paño B4 de S/E Villarrica

En el paño B4 de S/E Villarrica, no hubo operación de la protecciones. En anexo se envía las imágenes de los registros de las protecciones. Operando de forma correcta ya que no se presentan aportes a la falla desde ese extremo.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF 2022000621	FECHA DE FALLA: 21 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE – VILLARRICA N°1	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

- 8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.
No aplica.

- 8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo
No aplica.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes aportados en presente informe, se concluye correcta operación de las protecciones asociadas a los paños asociados a la LT 66kV Loncoche – Villarrica N°1 en S/E Loncoche y S/E Villarrica en el despeje rápido, oportuno y selectivo de instalación afectada.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El Centro de Operación de Transmisión (COT de CGE Transmisión) informa que a las 09:17 horas del día 21 de febrero de 2022, se produce la reconexión automática exitosa de línea LT66kV Loncoche-Villarrica N°1, lo cual es coincidente con la desconexión forzada de la LT66kV Villarrica – Pucón según IF 2022000620. Cabe mencionar que la LT66kV Loncoche – Villarrica N°1 alimenta de forma expresa los consumos de S/E Pucón a través de la línea LT66kV Villarrica – Pucón.

No hubo consumos afectados en S/E Villarrica dado que la sección de barra de 66kV de la subestación que se vio expuesta a la reconexión exitosa de la LT66kV Loncoche – Villarrica N°1 se encuentra seccionada a través del interruptor 52BS.

Una vez revisada las protecciones y realizados los recorridos pedestres se encuentra que la causa de falla estaba presente en la LT66kV Villarrica – Pucón (2022000620).