

Estudio para análisis de falla EAF 078/2021

“Desconexión forzada de la barra 23 kV de S/E Pucón”

Fecha de Emisión: 07-04-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	16/03/2021
Hora	20:08
Consumos desconectados (MW)	11.52
Demanda previa del sistema (MW)	9624.61
Porcentaje de desconexión	0.120 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Pucón / SE144T005
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66 kV y 23 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	Interrupción 52E5 de S/E Pucón / IM01T005PA006T005SE144T005
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

Desconexión forzada de la barra 23 kV de S/E Pucón, por operación de protecciones ante una falla originada en los bushings de entrada y salida del interruptor 52E5 de esta subestación, asociado al alimentador Curarrehue.

La causa de la falla es atribuida a un gato que habría acertado distancia con las fases del interruptor.

d.2 Fenómeno Físico:

ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).

La empresa CGE S.A. remite registros fotográficos para acreditar la presunción de causa de la falla.

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 138_2019	Falla en línea 66 kV Andalicán - Horcones	20-03-2019	ANI1: Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se señalan.
EAF 148_2019	Falla en línea 110 kV Las Luces - Taltal	31-03-2019	ANI1: Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se señalan.
EAF 157_2019	Falla en línea 66 kV Andalicán - El Manco	09-04-2019	ANI1: Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se indican.
EAF 172_2019	Falla en línea 66 kV Parinacota - Quiani	22-04-2019	ANI1: Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se indican acciones correctivas de corto plazo.
EAF 173_2019	Falla en línea 33 kV Hualte - Quirihue	22-04-2019	ANI1: Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se indican.
EAF 177_2019	Falla en línea 110 kV Las Luces - Taltal	27-04-2019	ANI1: Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se señalan.
EAF 190_2019	Falla en línea de 33 kV Hualte - Quirihue	05-05-2019	ANI1: Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	Como acción correctiva de corto plazo la empresa CGE S.A., señala: "Desconectar de la LT 33KV Hualte Quirihue todos los arranques que se encuentren en un segundo plano, que estén fuera de servicio. Se informará al Coordinador Eléctrico una vez realizada esta actividad."
EAF 191_2019	Desconexión barra 13.2 kV de S/E Monte Patria	06-05-2019	ANI1: Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	Cabe señalar que la empresa CGE Distribución S.A. indica como acción correctiva el reemplazo de los desconectores 89CT3-1 por quedar con daños severos en sus aisladores. Al respecto, se le solicitará un cronograma de trabajo, que incluya plazos, para el reemplazo de dichos desconectores.
EAF 193_2019	Falla en línea de 110 kV Las Luces - Taltal	08-05-2019	ANI1: Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se señalan.

EAF 205_2019	Desconexión de trafos T1 y T2 66/15 kV S/E Malloa	15-05-2019	ANI1: Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se señalan.
EAF 321_2019	Falla en línea 110 kV Las Luces - Taltal	10-08-2019	ANI1: Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se señalan.
EAF 339_2019	Falla en línea 110 kV El Peñón - Ovalle	31-08-2019	ANI1: Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	CGE S.A. indica que, mediante intervención de curso forzoso N°2019062663, realizó el reemplazo de la protección SEL 311C del paño H1 de S/E El Peñón, la cual fue encontrada bloqueada, por una protección del mismo modelo y marca.
EAF 360_2019	Desconexión forzada línea 110 kV Las Luces-Taltal	19-09-2019	ANI1: Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se señalan.
EAF 403_2019	Falla en línea 110 kV Diego de Almagro - Javiera	11-11-2019	ANI1: Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se señalan.
EAF 406_2019	Falla en línea 66 kV Talca - Linares	12-11-2019	ANI1: Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se indican.
EAF 009_2020	Apertura intempestiva interruptor 52CT S/E Leyda	14-01-2020	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	CGE S.A. indica que se revisan las celdas de media tensión en donde se ubica la barra 13.2 kV de S/E Leyda, se retira el roedor que causó la falla, se limpian los restos de arco eléctrico y se aplica pintura dieléctrica en la zona afectada por el arco eléctrico.
EAF 027_2020	Falla en línea 110 kV Las Luces - Taltal	19-01-2020	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	La empresa CGE S.A. indica que "no aplica" ejecutar acciones correctivas a corto ni a largo plazo.
EAF 028_2020	Desconexión forzada trafos 66/13.8 kV de SE Quiani	20-01-2020	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	CGE S.A. señala que se normaliza cable de fase A lado fuente del reconector 52C12, la cual se soltó del conector ante corriente de falla que llegó hasta los 3989 Amp. Revisión del control del reconector y que se reemplazan fusibles que operan correctamente ante la falla.
EAF 036_2020	Desc. trafo 66/13.2 kV de S/E Papelera Talagante	28-01-2020	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	La empresa CGE S.A. señala lo siguiente: se realiza el reemplazo de la cadena de aislación.
EAF 053_2020	Desconexión transformador 110/138 kV T2 SE Centro	08-02-2020	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	La empresa CGE S.A. señala lo siguiente: se realizará nueva revisión de trincheras y sellado de posibles puntos de ingreso de roedores a las celdas de MT de S/E Centro.
EAF 061_2020	Falla en línea 66 kV Talca - San Javier	13-02-2020	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	Se instalaron peinetas en la estructura con el propósito de evitar que se posen pájaros.
EAF 065_2020	Falla en línea 66 kV Los Maquis - Hualañé	19-02-2020	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	La empresa CGE S.A. señala lo siguiente: se realiza un análisis gráfico de la coordinación de las protecciones de los transformadores T1 y T2 de la S/E Licantén, el cual se presenta en Anexo 3 para determinar un mayor tiempo de operación a la protección de fase del T2 en el caso de energización de éste con su carga normal, ante una reconexión de la LT 66 kV Los Maquis-Licantén. La implementación de dicha propuesta se realizará durante la primera quincena de marzo 2020.
EAF 077_2020	Falla en línea 66 kV Los Buenos Aires - Nahuelbuta	23-02-2020	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	La empresa Frontel S.A. indica que investigará el comportamiento del sistema N°2 de protecciones del paño B2 de SE Nahuelbuta ante su operación para una falla fuera de su zona de cobertura.
EAF 101_2020	Falla en línea 110 kV Javiera - Taltal	11-03-2020	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	La empresa CGE S.A. indica que se realizarán adecuaciones a las estructuras N°135 y N°116 de la línea 110 kV Javiera - Taltal, correspondientes a la instalación de disuadores de aves y de fundas protectoras de conductores.

EAJ 166_2020	Falla en línea 66 kV Parral - San Carlos	11-05-2020	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	La empresa CGE S.A. indica que realizó el reemplazo de dos cadenas de aislación completas e instaló dos disuasivos de pájaros en la estructura N°290 de la línea 66 kV Parral - San Carlos.
EAJ 167_2020	Falla en línea 110 kV Cardones - Copiapó	15-05-2020	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	La empresa CGE S.A. indica que no hay acciones correctivas de corto plazo. La empresa Transelec S.A. indica que No aplica. El comportamiento de las instalaciones fue correcto.
EAJ 196_2020	Falla en línea 110 kV Las Luces - Taltal	10-06-2020	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	NULL
EAJ 252_2020	Falla en línea 66 kV Hualañé - Licantén	13-07-2020	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	NULL
EAJ 301_2020	Falla en línea 66 kV Nahuelbuta - Angol	04-09-2020	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se indican.
EAJ 308_2020	Desconexión transformador 154/66 kV T3 S/E Fátima	19-09-2020	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	La empresa CGE S.A. indica: instalación de elementos disuasivos espanta roedores. Bloqueos de accesos en trincheras e interruptores.
EAJ 367_2020	Desconexión del transformador T1 66/23 kV SE Pucón	05-12-2020	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas a corto plazo.
EAJ 058_2021	Desconexión de línea 66 kV Villarrica - Pucón	01-03-2021	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAJ 192-2020).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al interruptor 52E5 de S/E Pucón, asociado al alimentador Curarrehue, que de acuerdo con lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, tiene las siguientes características:

Información	Detalle
Tensión nominal:	27 kV
Corriente nominal	630 A
Fabricante / Modelo:	COOPER POWER / NOVA 27
Material aislante:	Vacío
Año de puesta en servicio:	2005

Al respecto, la empresa CGE S.A. no remite información de los mantenimientos realizados al interruptor 52E5 de S/E Pucón durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. señala que la calificación de los alimentadores afectados por la falla es la que se detalla en la siguiente tabla:

Subestación	Alimentador	Comuna	Densidad	ID Densidad	Rural/Urbano
S/E Pucón	Antumalal	Pucón	Baja	D2	Rural
S/E Pucón	Antumalal	Villarrica	Baja	D2	Rural
S/E Pucón	Costanera	Pucón	Baja	D2	Rural
S/E Pucón	Costanera	Villarrica	Baja	D2	Rural
S/E Pucón	Curarrehue	Pucón	Baja	D2	Rural
S/E Pucón	Curarrehue	Curarrehue	Muy Baja	D1	Rural

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

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

- Registros fotográficos de la instalación fallada.
- Informe de Interrupción de Suministro.

h. Comuna donde se presenta la falla

9115: Pucón

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (18-03-2021)	Informe de 5 días (23-03-2021)
CGE S.A.	16-03-2021	23-03-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Pucón	ST Zonal	Barra 23 kV	20:08	20:10

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador /Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Ciudad Afectados	H. Desc.	H.Dispon.	H. Norm.
S/E Pucón	Antumalal / E3	Pucón y Villarrica	0.92	0.010	1499	20:08	20:10	20:10
S/E Pucón	Costanera / E4	Pucón y Villarrica	4.09	0.042	4008	20:08	20:10	20:10
S/E Pucón	Curarrehue / E5	Pucón, Villarrica y Curarrehue	6.51	0.068	15211	20:08	20:10	20:51
Total:			11.52 MW	0.120 %	24078			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE 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	Antumalal / E3	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	0.92	0.03	0.03	0.03
S/E Pucón	Costanera / E4	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	4.09	0.03	0.03	0.12
S/E Pucón	Curarrehue / E5	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	6.51	0.03	0.72	4.69

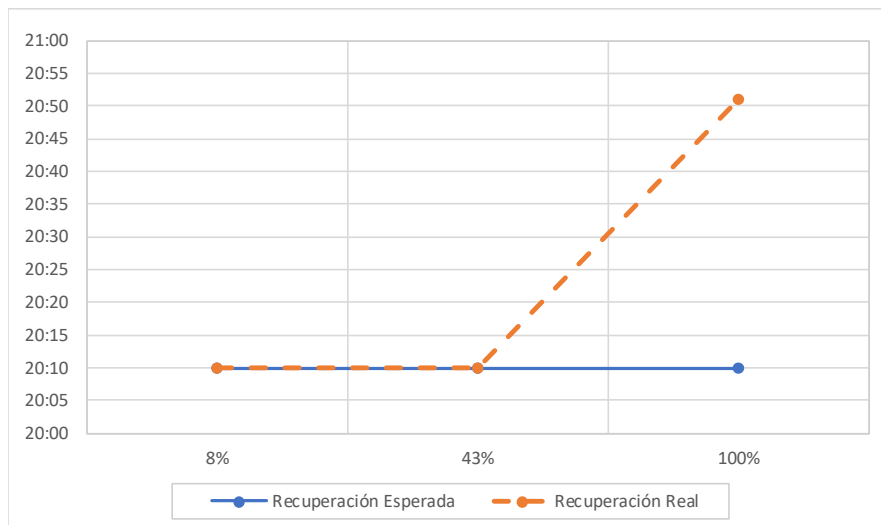
Ciudad Regulados : 4.84 MWh

Ciudad Libres : MWh

Total : 4.84 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia una diferencia significativa en la recuperación de los consumos asociados al alimentador Curarrehue de S/E Pucón, correspondiente al 57% del total de los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	9.22	0.72	12.80
Último 20 %	2.30	0.72	3.20
100 % Total	11.52	0.72	16.00

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9624.61 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Atacama (TG1A), Colbún (U2), Cipreses (U1 y U3), Cochran (CCH2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Kelar (TG1), Mejillones (CTM3), Pehuenche (U2), Quintero (U1) y Tocopilla (TG3).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 16 de marzo de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 16 de marzo de 2021.

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 16 de marzo de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 16 de marzo de 2021.

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

La empresa CGE S.A. señala:

"El día martes 16 de marzo del 2021 a las 20:08 horas se registró la desconexión forzada del interruptor 52ET2 de S/E Pucón, por operación de protecciones. Junto con la reconexión exitosa (RAE) del reconectador de cabecera 52E5 Curarrehue.

Por medio del Despacho COT de CGE se inició plan normalización de barra 23 kV. Este plan de involucro la apertura remota de los alimentadores 52E3 "Antumalal" 52E4 "Costanera" 52E5 "Curarrehue" acción que se realiza con éxito, Con los tres reconectores en condición abierto, se procede a cierre del interruptor general 52ET2 (20:10) junto con los alimentadores 52E3 (20:10), 52E4 (20:10) y dejando en posición abierto el alimentador "Curarrehue".

De manera paralela personal de CGE Zona Araucanía (Delegación Villarrica) inicia recorrido del alimentador, recorrido que comenzó desde la misma SE Pucón. Tras revisar el patio y las instalaciones aledañas se encontró a los pies de reconectador 52E5 "Curarrehue" un animal muerto (gato) con claras señales de quemaduras por contacto eléctrico, observándose también señales de descargas superficiales en una de las columnas polares del reconectador NOVA27 del alimentador Curarrehue. Con esta información y con la evidencia de que no había daños en el reconectador, se inician las maniobras para normalizar el alimentador, lo que se concluyó a las 20:50 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.

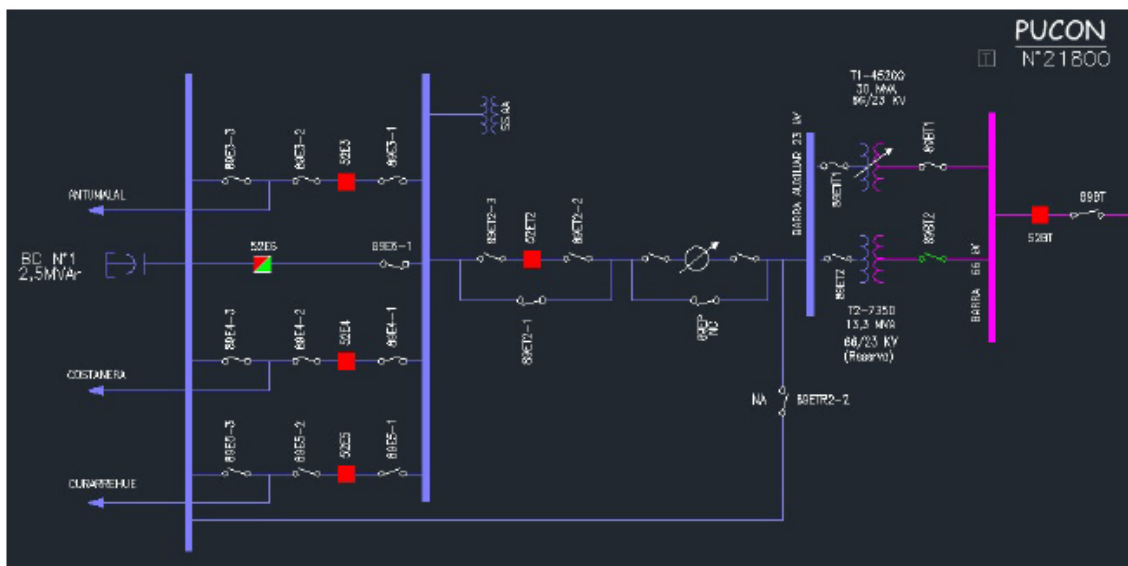
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE S.A. señala: "No aplica".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE S.A. señala: "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
20:08	CGE S.A.	Apertura automática del interruptor 52E5 de S/E Pucón, asociado al alimentador Curarrehue, por operación de protecciones.
20:08	CGE S.A.	Apertura automática del interruptor 52ET2 de S/E Pucón, asociado a la barra 23 kV, por operación de su protección de sobrecorriente de fase, ante una falla en el interruptor 52E5.
20:08+	CGE S.A.	Reconexión automática exitosa del interruptor 52E5 de S/E Pucón, asociado al alimentador Curarrehue.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
16/03/2021	CGE S.A.	20:08	Apertura manual de los interruptores 52E3, 52E4 y 52E5 de S/E Pucón, asociados a los alimentadores Antumalal, Costanera y Curarrehue, respectivamente
16/03/2021	CGE S.A.	20:09	Apertura manual del interruptor 52E5 de S/E Pucón, asociado al alimentador Curarrehue.
16/03/2021	CGE S.A.	20:10	Cierre manual del interruptor 52ET2 de S/E Pucón, energizando en vacío la barra 23 kV de S/E Pucón.
16/03/2021	CGE S.A.	20:10	Cierre manual de los interruptores 52E3 y 52E4 de S/E Pucón, normalizando los consumos de los alimentadores Antumalal y Costanera, respectivamente.
16/03/2021	CGE S.A.	20:52	Cierre manual del interruptor 52E5 de S/E Pucón, normalizando los consumos del alimentador Curarrehue.

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

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

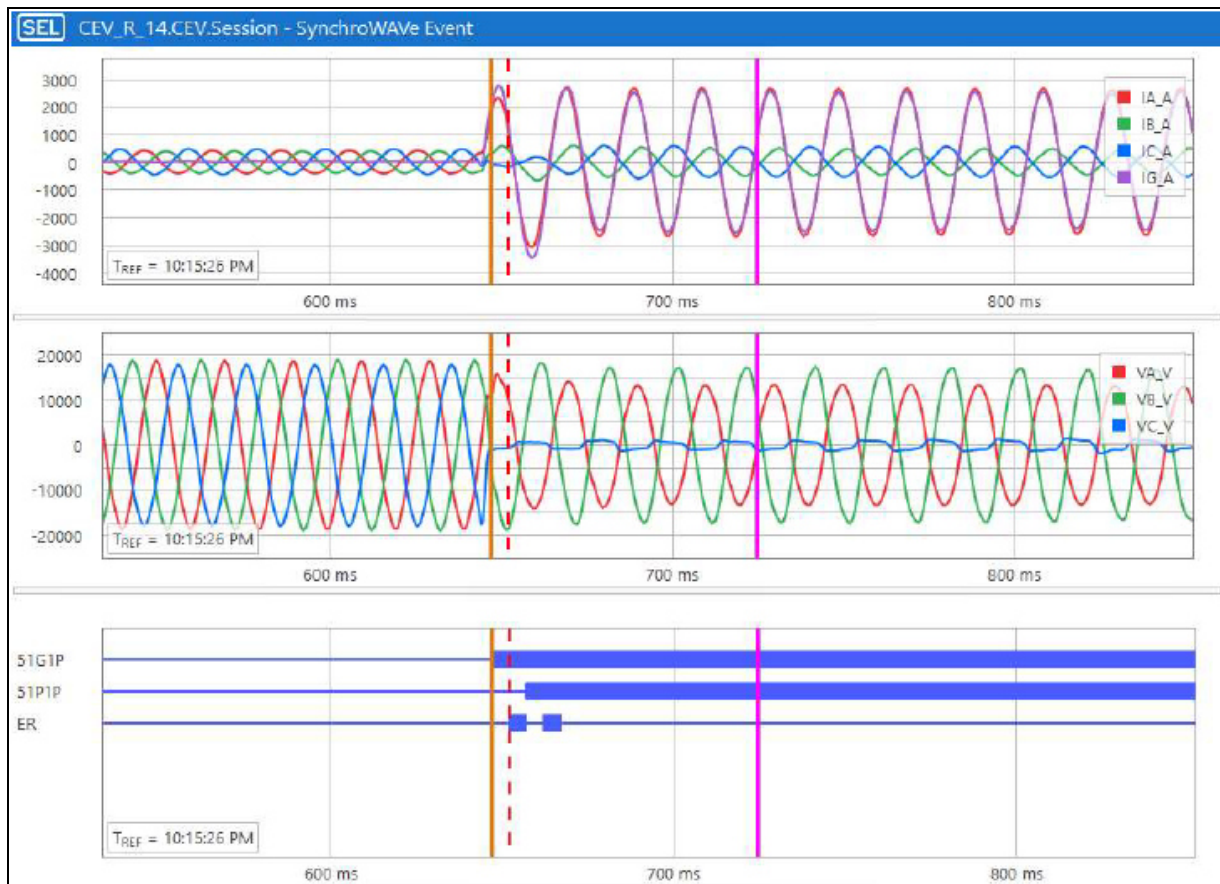
Se produjo la apertura automática del interruptor 52ET2 de S/E Pucón, asociado a la barra 23 kV de la subestación, por operación de su protección de sobrecorriente de fase, ante una falla originada en el interruptor 52E5, asociado al alimentador Curarrehue, por contacto de un animal (gato) con los bushings de entrada y salida del interruptor.

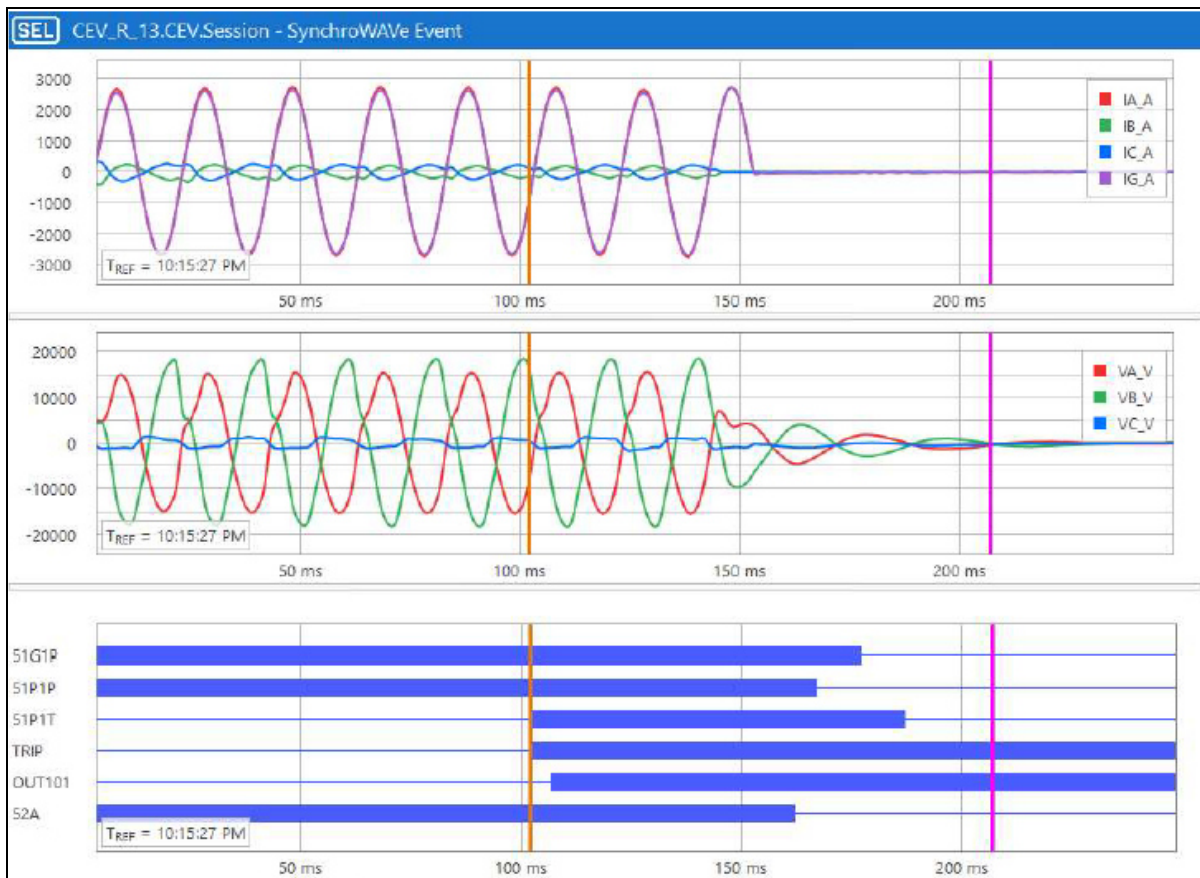
Debido a que la descarga por contacto del animal, presumiblemente afectó a los bushings de entrada y de salida del interruptor 52E5, junto con la desconexión forzada de la barra 23 kV, se produjo la apertura automática del interruptor 52E5 y su posterior reconexión exitosa.

A raíz de la desconexión forzada de la barra 23 kV de S/E Pucón se produjo la pérdida de aproximadamente 11.52 MW de consumos asociados a la subestación.

Los sistemas de protección del paño ET2 de S/E Pucón, asociado a la barra 23 kV, están implementados en un relé SEL-751A con elementos de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y fallas a tierra (51/51N). Mientras que el paño E5, asociado al alimentador Curarrehue, cuenta con un equipo Control Form 6 con elementos de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y fallas a tierra (51/51N).

- Registros oscilográficos del relé SEL-751A al interruptor 52ET2 de S/E Pucón.





De acuerdo con los registros oscilográficos de las figuras anteriores, se visualiza una sobrecorriente en la fase A del orden de 2500 A y una disminución de la tensión en la fase C. Por otra parte, de los registros oscilográficos es posible estimar que la falla estuvo alimentada desde el interruptor 52ET2 de la barra 23 kV de S/E Pucón por al menos 350 ms.

En los canales digitales se aprecian las activaciones de señales asociadas a protecciones 51 y 51N (señales *51P1P* y *51G1P*), siendo la protección 51 la que da orden de apertura al interruptor 52ET2 de la barra 23 kV de S/E Pucón (señales *51BT* y *TRIP*).

- Registro de eventos del relé SEL-751A asociado al interruptor 52ET2 de S/E Pucón.

SEL 751A 52ET		Date: 18/03/2021 Time: 18:29:30.416	
51/51N GRUPO1		Time Source: Internal	
FID = SEL-751A-R410-V0-Z009003-D20110509			
11	20/12/2020 10:05:27.826	IN101	Asserted
10	04/02/2021 23:24:28.518	52A	Deasserted
9	04/02/2021 23:24:28.518	IN101	Deasserted
8	05/02/2021 00:17:46.236	52A	Asserted
7	05/02/2021 00:17:46.236	IN101	Asserted
6	16/03/2021 22:15:27.102	51P1T	Asserted
5	16/03/2021 22:15:27.163	52A	Deasserted
4	16/03/2021 22:15:27.163	IN101	Deasserted
3	16/03/2021 22:15:27.188	51P1T	Deasserted
2	16/03/2021 22:17:48.348	52A	Asserted
1	16/03/2021 22:17:48.348	IN101	Asserted

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se observa la orden de trip de la protección 51 sobre el interruptor 52ET2 de S/E Pucón (registro N°6). La apertura efectiva del interruptor 52ET2 se produjo en 61 ms (registros N°5 y N°4).

Finalmente, se observa que las estampas de tiempo de los registros oscilográficos y de eventos del relé SEL 751A del paño ET2 de S/E Pucón no corresponden al horario UTC-0 declarado para la falla. Al respecto, se solicitará a la empresa CGE S.A. la normalización de las estampas de tiempo del relé SEL 751A y la adecuación del registro de eventos para que incluya los registros correspondiente a la activación de las protecciones 51/51N.

- Registro de eventos del control Form 6 asociado al interruptor 52E5 de S/E Pucón.

EVENTOS 52E5 Curarrehue ENC_17_03_2021: Bloc de notas										
Archivo Edición Formato Ver Ayuda										
User device name = Alim S/E Pucón Curar										
Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	VC
001	21/03/16	20:51:35.561	NON-RECLOSE ON 92	82	91	0	58	60	60	
002	21/03/16	20:51:35.033	non-reclose off	92	82	91	0	58	60	60
003	21/03/16	20:51:08.781	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	61	62	62
004	21/03/16	20:09:28.559	MAN/EXT TRIP/LO 0	0	0	0	0	0	0	
005	21/03/16	20:09:28.559	CONTROL LOCKOUT 0	0	0	0	0	0	0	
006	21/03/16	20:08:37.941	NON-RECLOSE ON 0	0	0	0	0	0	0	
007	21/03/16	20:08:11.047	SEQUENCE RESET 0	0	0	0	0	0	0	
008	21/03/16	20:07:36.062	FAULT DATA (pri)	1635	1946	205	2322	4	40	41
009	21/03/16	20:07:36.017	OVERCURRENT TRIP	1635	1946	205	2322	2	3	37
010	21/03/01	19:10:32.954	non-reclose off	187	160	192	3	60	62	61
011	21/03/01	19:10:12.672	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	66	67	66
012	21/03/01	18:27:52.421	MAN/EXT TRIP/LO 0	0	0	0	0	0	0	
013	21/03/01	18:27:52.421	CONTROL LOCKOUT 0	0	0	0	0	0	0	

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia la orden de trip sobre el interruptor 52E5 de S/E Pucón (registro N°009) y su posterior reconexión (registro N°006). En el reporte se observan sobrecorrientes en las fases A y B con valores de 1635 A y 1946 A, respectivamente.

Lo anterior, hace presumir que la falla afectó al mismo tiempo a los bushings lado fuente y lado carga del interruptor 52E5 (registro del relé SEL 751A del paño ET2 sólo muestra corriente de falla en la fase A). Finalmente, se aprecia la apertura manual del interruptor 52E5 a las 20:09 horas (horario del registro N°004) y su posterior cierre a las 20:51 horas (registro N°002).

Finalmente, se observa que las estampas de tiempo del equipo Control Form 6 del paño E5 de S/E Pucón no se encuentran configurados en horario UTC-0. Se solicitará a la empresa CGE S.A. la normalización de dicha configuración.

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

Detalle de la generación programada para el día 16 de marzo de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 16 de marzo de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 16 de marzo de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 16 de marzo de 2021 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE S.A.

- Sincronización horaria de los sistemas de protección de los paños ET2 y E5 de S/E Pucón según horario UTC-0.

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 S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección asociados al paño ET2 de S/E Pucón.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52E2 de S/E Pucón.
- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección asociados al paño E5 de S/E Pucón, durante su reconexión automática no exitosa.
No se dispone de información para pronunciarse sobre el modo de operación del interruptor 52E5 de S/E Pucón.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la barra 23 kV de S/E Pucón, ante una falla en el interruptor 52E5, asociado al alimentador Curarrehue, cuya causa es atribuida a un animal (gato) que por contacto causa una descarga entre los bushings lado fuente y lado carga del interruptor. Al respecto, se dispone de registros fotográficos del interruptor y del animal que originó la falla. Con lo anterior, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones eléctricas encargadas del despeje de la falla ocurrida en el interruptor 52E5.
- 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 16 de marzo de 2021.

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.

Se solicitará a la empresa CGE S.A.:

- o Plan de trabajo para la normalización de las estampas de tiempo de los sistemas de protección de los paños ET2 y E5 de S/E Pucón, y adecuaciones de los registros de eventos para que incluyan las activaciones de las protecciones 51/51N.
- b) Solicitudes de ampliación de información.
No se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 16 de marzo de 2021

PE-CABOLEONES-3	23	24	23	23	23	21	19	16	12	9	7	8	13	22	32	39	46	53	57	59	58	54	48	41	730
PE-SANJUAN	69	67	59	56	50	42	34	28	23	19	22	34	54	77	93	109	126	137	144	148	145	135	119	94	1883
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	4	3	1	0	0	14
PE-ELARRAYAN	5	5	6	6	7	8	8	8	7	7	10	14	21	28	35	41	47	50	52	54	53	48	40	32	592
PE-TALINAYORIENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-TALINAYORIENTE	2	1	2	2	3	3	3	2	4	11	25	42	58	66	71	74	75	74	66	49	30	15	6	686	
PE-PUNTASIERRA	3	3	3	5	7	10	11	9	8	10	14	21	27	30	32	34	37	42	46	46	43	36	27	20	521
PE-LOSCURUROS	2	2	2	3	4	5	5	5	5	7	13	24	41	56	67	77	83	88	88	80	62	39	23	12	793
PE-MONTEREDONDO	1	1	1	1	2	3	3	2	2	2	4	6	7	9	11	13	15	18	19	18	16	13	10	7	182
PE-PUNTA PALMERAS	1	0	1	1	2	2	3	3	3	4	7	10	11	12	14	17	20	21	19	16	14	12	10	7	206
PE-CANEA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55
PE-CANEA-2	1	1	1	1	2	2	2	2	4	7	11	15	18	19	21	24	26	27	25	21	18	15	11	7	275
PE-TOTORAL	2	2	1	1	1	2	2	1	1	1	2	3	4	5	6	8	10	11	12	12	10	7	4	7	107
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	10
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	27
PE-ELMATTEN	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	7
PE-CUEL	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42
PE-RENAICO	3	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	5	11	20	29	37	42	42	158
PE-SANGABRIEL	5	6	5	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	2	3	7	13	20	32	47	66	82	302	302
PE-LAFOR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	6	12	20	26	28	104	
PE-LOSPANSUR	9	7	9	6	4	4	3	3	2	2	2	1	1	3	6	13	18	24	29	35	43	50	50	276	
PE-ELNOGAL	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	0	0	11
PE-LOSBUENOSAIRES	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45
PE-LAESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	17	17
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	18
PE-LEBU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	20
PE-HUACACHA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	20
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	30
PE-ELARREBOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-AURORA	24	30	36	39	37	34	32	32	35	42	49	58	68	72	73	71	73	76	74	73	74	72	63	52	1289
PE-SANPEDRO	10	11	12	12	12	12	13	13	13	11	8	7	6	5	5	5	6	6	7	8	9	10	11	8	216
PE-SANPEDRO-2	7	9	9	9	9	8	9	10	9	8	6	5	4	4	3	3	3	4	4	5	6	7	8	7	153

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
Total	0	0	0	0	0	0	0	136	869	1978	2521	2789	2898	2935	2910	2849	2712	2332	1377	268	0	0	0	0	0	26 575
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PASCACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	0	70
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	8	13	13	13	14	14	14	14	13	12	6	1	0	0	0	0	0	136
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-PIC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	10	15	19	21	22	21	19	15	9	5	2	0	0	0	0	0	161
PFV-HUATACANCA	0	0	0	0	0	0	0	6	31	66	79	78	76	74	75	73	57	26	5	0	0	0	0	0	0	725
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	0	0	89
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	10	39	75	103	121	128	128	123	112	90	56	17	0	0	0	0	0	1002
PFV-NUEVQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	21	63	78	83	85	86	85	85	82	76	48	8	0	0	0	0	0	802
PFV-GRANIA	0	0	0	0	0	0	0	0	26	73	68	68	92	94	92	91	87	68	18	0	0	0	0	0	0	909
PFV-USUYA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	19	32	43	48	51	51	47	40	30	14	2	0	0	0	0	0	382
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	0	0	95
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	4	28	60	76	81	81	80	78	76	73	67	44	12	0	0	0	0	0	759
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	0	84
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	14	22	26	28	29	29	27	26	26	23	13	3	0	0	0	0	0	272
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	11	18	19	22	22	22	21	20	19	17	10	2	0	0	0	0	0	202
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	28	50	53	54	54	54	54	54	53	48	28	4	0	0	0	0	0	539
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	9	44	84	90	90	90	90	90	90	80	43	6	0	0	0	0	0	0	896
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	0	87
PFV-CERRITOSDOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	4	29	71	86	89	87	85	86	86	76	45	6	0	0	0	0	0	0	536
PFV-BOLESO-1	0	0	0	0	0	0	0	8	46	94	108	110	111	111	111	112	111	98	54	8	0	0	0	0	0	1085
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	21	40	45	46	47	47	47	46	46	41	25	6	0	0	0	0	0	461
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	9	17	18	18	17	17	17	18	18	16	10	2	0	0	0	0	0	178
PFV-ANDESZA	0	0	0	0	0	0	0	0	14	37	47	47	46	46	45	45	46	43	28	7	0	0	0	0	0	450
PFV-LALACAMA	0	0	0	0	0	0	0	6	24	42	47	48	48	48	48	47	44	37	20	4	0	0	0	0	0	464
PFV-LALACAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	10	12	12	12	11	11	11	9	5	1	0	0	0	0	0	0	115
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	4	24	52	61	63	63	63	63	62	60	52	32	7	0	0	0	0	0	607
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	6	36	77	93	97	97	95	94	95	94	81	44	7	0	0	0	0	0	915
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	11	39	46	49	50	50	49	49	49	49	39	8	0	0	0	0	0	488
PFV-MALGARIDA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	10	21	28	32	33	33	30	25	19	10	2	0	0				

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	63.3	62.1	62.0	61.4	62.4	62.3	62.5	60.9	59.3	56.9	57.0	56.0	54.9	55.0	55.0	54.8	54.1	53.7	54.9	59.9	62.8	63.5	62.7	62.3	59.1

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	-164.2	-164.8	-137.1	-118.2	-127.9	-127.9	-146.0	-169.5	-142.9	-135.2	-99.0	-85.8	-55.7	-56.9	-56.9	-56.5	-56.4	-85.3	-133.0	-141.8	-171.2	-165.2	-163.6	-165.0	171.2
ElOca220->Tocopilla220	-172.9	-173.6	-144.7	-124.9	-135.0	-135.1	-153.9	-178.4	-150.5	-142.6	-104.9	-91.1	-59.8	-61.1	-61.1	-60.7	-60.5	-90.7	-140.4	-149.5	-180.4	-174.2	-172.4	-173.9	180.4
Tocopilla110->S-AA100	50.2	49.7	46.4	44.0	44.8	44.8	47.4	49.2	41.4	35.6	29.3	26.6	20.8	19.4	19.4	19.9	20.1	24.8	35.8	42.2	48.1	48.8	50.4	50.9	50.9
Tocopilla110->Tamaya110	51.9	51.5	47.8	45.3	46.1	46.1	48.9	50.8	42.3	36.2	29.2	26.2	19.9	18.4	18.4	18.9	19.2	24.3	36.2	43.3	49.7	50.4	52.2	52.6	52.6
Encuentro220->Collahuas220	139.7	137.4	135.5	134.3	133.7	133.6	133.8	130.9	92.5	49.8	49.8	49.8	49.8	49.8	49.8	49.8	49.8	72.6	77.6	127.6	142.5	144.9	143.8	141.2	144.9
Encuentro220->Lagunas220	117.6	114.0	111.0	109.1	108.0	107.9	108.3	103.6	55.4	-13.6	-13.6	-13.6	-13.6	-13.6	-13.6	-13.6	-13.6	9.8	17.9	98.2	122.2	126.0	124.3	120.2	126.0
Lagunas220->Collahuas220	42.9	45.1	46.9	48.1	48.8	48.9	48.6	51.5	66.5	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	104.1	54.8	40.1	37.8	38.8	41.3	109.0
Lagunas220->NvaVictoria220	-56.6	-54.7	-53.1	-52.1	-51.6	-51.6	-51.9	-49.6	-23.1	15.0	14.9	15.1	15.3	15.4	15.5	15.5	15.6	2.8	-1.2	-45.3	-58.3	-60.4	-59.5	-57.3	60.4
Lagunas220->Tarapaca220	81.6	73.5	67.5	63.3	61.1	60.9	62.4	62.5	72.2	90.9	139.9	163.0	176.3	180.5	177.4	173.8	162.7	149.0	91.0	88.2	94.7	102.6	99.2	91.0	180.5
LosChangos220->Kapurat220	81.3	88.4	134.2	165.6	100.6	100.5	18.1	-110.5	-289.6	-385.9	-312.2	-251.0	-193.0	-163.6	-176.5	-205.1	-265.9	-281.7	-125.0	-70.6	60.8	76.9	74.0	74.0	385.9
LosChangos500->Cumbre500	374.6	328.7	298.2	232.9	298.1	299.1	455.1	662.9	880.2	1004.7	864.8	801.6	721.7	644.0	598.4	611.8	651.2	745.6	871.1	684.2	605.6	399.5	364.9	373.9	1004.7
Cumbres500->NvaCardones500	292.7	253.9	225.2	165.7	224.3	227.6	364.7	571.6	874.6	1119.5	1052.6	1017.1	952.0	882.9	841.0	849.0	868.0	904.7	887.1	574.4	461.9	272.8	257.3	271.2	1119.5
Melillones220->O'Higgins220	74.6	80.3	72.3	70.0	72.6	73.0	103.5	108.4	123.6	149.8	123.0	123.6	122.0	106.7	105.9	109.0	113.7	120.3	145.3	112.4	106.9	76.1	74.8	77.8	149.8
Cardones220->CPrinto220	-34.9	-31.8	-27.1	-19.5	-26.3	-28.3	-43.1	-87.1	-214.0	-354.5	-382.1	-387.0	-378.0	-366.1	-358.2	-358.6	-351.6	-321.5	-216.5	-62.3	-16.1	2.0	-2.7	-10.6	387.0
Maitencillo220->Cardones220	73.6	78.3	80.6	89.1	85.2	82.0	59.7	18.9	-58.5	-130.5	-132.1	-127.0	-110.6	-90.0	-78.2	-78.8	-78.9	-78.9	-78.2	-64.6	92.2	117.1	112.0	101.1	132.1
NvaMaitenc500->NvaCardones500	-123.8	-90.3	-62.1	-3.5	-60.2	-67.2	-193.1	-408.5	-792.3	-1132.8	-1121.8	-1112.2	-1061.4	-1001.4	-966.5	-970.1	-976.4	-974.8	-853.5	-429.0	-278.6	-96.7	84.0	-98.3	1132.8
NvaMaitenc500->NvaCardones500	-507.9	-469.2	-423.5	-349.8	-444.6	-445.2	-571.7	-799.7	-1244.9	-1643.4	-1666.1	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1589.0	-1116.8	-92.2	-689.2	-637.0	-605.4	-605.4	1700.0
PColorada220->PAzucar220	123.1	118.0	109.6	102.8	107.3	102.6	107.0	122.0	164.1	212.0	231.3	245.7	256.0	266.4	272.1	272.8	270.1	258.1	238.9	198.3	184.3	169.8	159.2	142.8	272.8
PAzucar220->DonGoyo220	-6.4	-6.5	-7.7	-8.4	-9.5	-10.6	-11.0	-10.3	-9.4	-10.5	-19.9	-38.7	-62.3	-84.8	-99.7	-111.2	-119.1	-124.2	-125.1	-118.2	-101.2	-77.2	-55.0	-38.3	125.1
DonGoyo220->LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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->Taliny220	-1.5	-1.4	-1.7	-2.2	-2.7	-3.2	-3.1	-2.7	-2.4	-3.7	-10.6	-24.7	-42.2	-57.6	-65.7	-70.8	-73.6	-75.2	-73.8	-65.4	-48.6	-29.7	-15.3	-6.4	75.2
PuntaSierra220->Palmas220	5.6	5.0	5.7	8.5	13.3	17.9	18.6	15.8	14.7	18.5	30.8	50.5	74.1	95.1	110.3	123.0	135.0	146.2	152.2	143.9	120.8	87.7	59.5	38.6	152.2
NvaPalmas220->Llivos220	8.9	8.0	8.4	11.9	17.8	23.7	25.0	22.1	21.4	27.9	47.0	79.6	112.5	139.2	158.1	176.0	195.3	213.1	216.8	202.1	172.2	132.1	95.4	65.8	216.8
LLivos220->Nogales220	-15.9	-14.1	-13.1	-11.1	-7.6	-4.6	-4.3	-6.9	-6.2	-1.3	10.2	27.0	41.8	53.6	62.0	70.6	79.2	88.6	86.6	76.1	58.4	38.8	23.0	11.1	86.6
LLivos220->DonaCarmen220	-15.9	-14.1	-13.0	-11.1	-7.6	-4.6	-4.3	-7.0	-7.0	-3.4	6.1	21.1	34.5	45.6	53.8	62.8	72.8	84.4	84.9	75.9	58.6	38.9	23.0	11.2	84.9
NvaPAzucar500->Polpaico500_I	211.5	194.7	170.9	132.3	181.7	181.1	242.7	358.1	592.0	799.6	820.2	852.9	872.6	887.9	898.0	905.2	908.2	907.4	842.6	592.3	479.3	343.4	306.6	281.5	908.2
NvaPAzucar500_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
NvaPAzucar500->Polpaico500_II	211.5	194.7	170.9	132.3	181.7	181.1	242.7	358.1	592.0	799.6	820.2	852.9	872.6	887.9	898.0	905.2	908.2	907.4	842.6	592.3	479.3	343.4	306.6	281.5	908.2
NvaPAzucar500_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
LaQuilicura500->Polpaico500	-605.4	-591.1	-561.2	-508.7	-540.3	-515.3	-615.6	-771.2	-1149.5	-1380.9	-1436.6	-1446.8	-1456.3	-1478.2	-1497.8	-1556.3	-1519.4	-1511.1	-1388.5	-1176.7	-935.9	-694.1	-648.8	-653.1	1556.3
Quillota220->Polpaico220	712.1	704.2	710.3	719.5	668.2	645.3	666.7	706.8	693.1	550.5	545.9	490.0	463.9	471.5	482.0	532.9	497.1	483.7	481.8	727.2	715.0	700.3	707.0	721.1	727.2
Ancos500->Ahuas500	202.7	164.0	167.3	205.3	185.9	224.1	200.8	256.7	26.7	-89.4	-117.5	-95.4	-89.6	-72.3	-73.5	-130.4	-81.9	-130.9	-75.6	33.1	322.0	468.9	505.1	406.4	505.1
Charras500->Ancos500	86.3	107.9	108.7	147.5	108.5	123.1	121.1	126.0	96.4	73.3	65.7	70.7	69.9	81.4	82.4	69.4	91.5	75.1	96.6	96.1	119.9	145.9	162.5	142.7	162.5
EntrerRios500->Ancos500	181.2	221.4	231.1	302.7	222.7	252.7	248.5	258.7	197.9	150.5	134.9	145.2	143.4	167.0	169.1	142.4	187.8	154.1	177.7	197.3	246.0	299.5	333.6	292.9	333.6
Cautin220->Curules220	117.8	117.8	117.8	117.8	117.8	117.8	117.8	117.8	117.8	110.2	110.2	82.9	82.9	82.9	82.9	82.9	82.9	82.9	110.2	110.2	110.2	117.8	117.8	117.8	117.8
Cautin220->RioTolten220	93.0	93.0	93.0	93.0	93.0	93.0	93.0	93.0	93.0	86.4	86.4	62.5	62.5	62.5	62.5	62.5	62.5	62.5	86.4	86.4	86.4	93.0	93.0	93.0	93.0

Transf. Pan de Azucar 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
PAzucar220->DonGoyo220	-6.4	-6.5	-7.7	-8.4	-9.5	-10.6	-11.0	-10.3	-9.4	-10.5	-19.9	-38.7	-62.3	-84.8	-99.7	-111.2	-119.1	-124.2	-125.1	-118.2	-101.2	-77.2	-55.0	-38.3	125.1
PAzucar220->LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	-6.4	-6.5	-7.7	-8.4	-9.5	-10.6	-11.0	-10.3	-9.4	-10.5	-19.9	-38.7	-62.3	-84.8	-99.7	-111.2	-119.1	-124.2	-125.1	-118.2	-101.2	-77.2	-55.0	-38.3	125.1

Generación PMGD MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13</
--------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	------

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 16 de marzo de 2021

																									TOT.DIA	DMAX	DMED.					
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24								
CHAPIQUINA	6.5	5.2	5.0	5.0	4.0	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	5.0	8.2	9.0	9.0	8.2	110.1	9.0	4.6					
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	8.0	0.5	0.3					
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	24.2	1.0	1.0					
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
ALTOHOSPIICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.1	0.9	0.9					
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5					
RIOHUASCO	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.8	2.1	2.0	2.1	2.0	2.1	2.0	2.1	2.0	2.1	2.0	2.1	2.0	44.0	2.1	1.8					
PUCLARO	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	43.4	1.9	1.8					
LOSMOLLES	8.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	8.0	8.0	28.1	8.1	1.2			
LAPALOMA	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	32.0	1.4	1.3					
CHAHORNOTOS	25.7	24.5	23.6	22.9	22.3	21.9	21.6	21.2	21.0	20.8	20.6	20.6	20.4	20.3	20.3	20.2	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	19.0	15.0	15.3	497.9	25.7	20.7		
JUNCALITO	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	9.7	0.5	0.4					
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
JUNCAL	14.5	14.1	13.7	13.2	12.9	12.6	12.4	12.3	12.1	12.0	12.0	11.8	11.8	11.8	11.8	11.6	11.7	11.8	11.6	11.8	11.6	11.8	11.6	11.8	11.6	11.8	11.6	11.2	9.0	290.9	14.5	12.1
BLANCO	23.0	23.1	22.9	22.4	21.8	21.1	20.6	20.1	19.8	19.8	20.0	19.8	19.5	19.0	18.3	18.3	18.3	18.2	18.1	17.8	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	17.7	473.3	23.1	19.7
LOGUOLOS	28.9	28.8	28.1	28.0	28.9	27.0	26.4	25.7	25.3	24.7	25.4	25.1	25.1	24.5	25.2	24.3	23.9	23.8	23.9	23.8	24.1	23.7	23.8	22.8	609.2	28.9	25.4					
CHACABUQUITO	17.2	17.5	17.6	17.4	17.3	16.7	16.6	16.1	16.0	15.8	15.1	15.1	15.0	15.1	15.0	15.1	14.7	13.8	14.1	14.5	14.1	14.4	14.0	14.3	372.5	17.6	15.5					
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.9	0.5	0.5					
CARENA	7.7	7.7	7.6	7.7	7.5	7.7	7.5	7.6	6.8	5.6	4.4	4.0	3.6	3.2	2.2	3.9	5.7	6.4	6.8	6.9	7.6	7.6	7.6	7.7	7.7	7.7	7.7	151.1	7.7	6.3		
MINI_ARRYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALFALFA	78.3	77.3	72.7	72.7	75.3	75.3	75.3	74.8	75.3	74.8	75.8	74.8	75.3	74.8	75.3	75.3	74.8	72.7	73.7	73.2	73.2	73.2	73.7	72.7	1789.3	78.3	74.6					
MATENES	11.8	11.8	11.9	11.9	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.4	11.5	11.6	11.8	11.7	11.8	11.5	11.6	11.5	11.7	11.8	11.7	11.5	11.5	11.6	279.7	11.9	11.2					
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.9	0.2	0.2					
CALIBORO	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.2	1.0	1.0					
MALLARAUICO	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.9	2.7	2.3	2.1	2.0	2.0	2.2	2.7	2.9	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	67.5	3.1	2.8					
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	50.5	53.7	51.3	51.7	48.1	48.6	59.4	58.4	54.1	48.8	45.4	44.3	45.3	43.1	45.4	46.5	47.6	43.8	45.2	54.5	55.4	54.0	53.7	54.6	1204.4	50.4	50.2					
SAUZAL	37.9	40.0	39.2	44.4	44.7	47.4	49.6	48.9	40.5	40.9	46.5	46.7	44.0	42.3	44.1	42.9	37.9	34.4	35.7	36.2	35.0	29.0	28.0	33.0	973.0	40.6	40.5					
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	7.9	8.2	8.2	8.7	8.7	8.9	9.5	9.4	8.2	7.4	9.3	9.3	8.6	8.2	8.5	8.3	8.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.0	6.0	191.2	9.5	8.0					
LA-COMPAÑIA-8	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.8	1.1	1.0					
LAIHUEDEA	66.3	66.7	61.3	57.4	53.1	54.3	54.5	53.8	53.5	51.8	52.0	53.1	46.3	41.9	43.5	43.1	40.2	33.5	34.4	36.0	34.4	32.5	32.7	33.9	1132.3	66.7	47.2					
LACONFLUENCIA	56.1	53.8	51.0	34.8	0.0	6.8	53.5	54.9	51.1	49.1	51.8	52.4	4.5	20.9	42.8	38.8	40.9	38.4	39.6	40.3	39.4	38.2	35.9	37.0	930.0	56.1	38.9					
ELPASO	14.5	8.6	7.5	7.4	6.8	6.1	7.3	8.3	6.1	7.4	6.3	0.0	0.0	0.0	4.5	11.0	9.7	9.6	10.0	9.6	14.4	15.4	15.7	186.2	15.7	7.8						
SANANDES	26.7	17.9	15.1	21.8	20.7	19.8	19.3	17.9	16.9	16.9	16.9	15.9	14.9	16.8	16.8	17.8	24.3	29.5	26.0	26.0	28.6	24.9	14.5	491.9	29.5	20.5						
CONVENTOVIEWJO	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	73.4	3.1	3.1					
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.0	1.2	1.2	25.9	1.3	1.2					
ROBLERIA	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	39.9	1.7	1.7					
LIRICAY	14.8	14.9	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	14.5	14.3	14.5	15.2	14.8	14.7	15.1	15.2	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	359.2	15.3	15.0					
MARIPOSAS	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	49.1	2.1	2.0					
PROVIDENCIA	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.9	0.9	1.2	1.4	1.1	1.4	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	33.0	1.6	1.4					
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISMA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.0	0.1	0.1					
ELGALPON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.6	0.3	0.3					
RIOCOLORADO	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.6	61.9	2.7	2.6				
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELDIUTO	1.5	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.9	1.9	2.0	2.1	2.1	2.2	2.2															

PEHU	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	4.1	0.2	0.2		
MOCHO	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.1	3.1	3.1	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.7	3.1	3.7	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.1	3.1	75.9	3.7	3.1	
LICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	7.8	8.0	8.0	8.1	4.4	0.0	50.2	8.1	2.1		
CUMBRES	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	5.8	5.8	5.7	5.8	5.8	5.7	5.7	5.7	5.8	5.7	5.7	5.8	5.8	138.4	5.8	5.8		
SANTASABEL	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5		
LOSCORRALES-1	0.2	0.8	0.8	0.6	0.6	0.8	0.1	0.0	0.6	0.0	0.0	0.7	0.0	0.2	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	15.3	1.1	0.6		
LOSCORRALES-2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.8	0.3	0.3		
MSA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.2	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	0.7	0.0	0.0			
PICHILONCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
DONWALTERIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.6	1.0	0.9		
MELO	2.0	2.0	1.8	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	47.0	2.0	2.0		
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
ANCOA	17.7	17.5	17.6	17.5	17.4	17.6	17.9	17.5	17.0	17.2	17.3	17.5	17.5	17.4	17.4	17.4	17.5	17.5	17.2	17.6	18.9	16.3	17.2	18.1	419.9	18.9	17.5	
LAVINA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.8	0.4	0.4		
SANTA ELENA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.3	0.3	0.3		
TRANQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
ELTORO	2180	2398	2334	2446	2223	2280	2345	2246	2275	1653	1674	2067	2717	2452	2689	2434	2554	2167	2292	2618	2470	2270	2270	2390	6576.2	2717	2323	
ANTUCO	138.3	138.4	138.4	138.5	138.4	138.4	138.5	138.4	138.5	138.3	138.3	138.0	138.1	138.2	138.5	138.4	138.8	140.2	141.7	141.8	145.0	145.0	145.0	145.0	3359.9	145.0	139.8	
ABANICO	26.7	26.3	26.3	26.0	26.2	26.3	26.2	26.0	26.2	26.4	26.1	25.8	25.8	25.9	26.0	26.3	25.7	26.3	26.2	25.9	27.0	27.0	27.0	26.0	629.4	27.0	26.2	
RUCUE	44.0	47.0	47.0	47.0	45.0	46.0	47.0	47.0	47.0	47.0	45.0	47.0	46.0	47.0	47.0	47.0	46.0	46.0	45.0	46.0	47.0	46.0	44.0	46.0	47.0	1099.0	47.0	46.2
QUILLECO	3.0	21.0	20.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	447.0	21.0	18.6	
LAJA1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANUTILLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CIPRESSES	57.0	24.9	12.7	14.9	5.5	5.5	16.9	61.9	71.9	7.4	11.4	12.7	39.4	31.8	34.2	18.7	3.6	52.2	36.6	55.6	53.0	51.1	42.1	40.8	761.6	71.9	31.7	
OJOSDEAGUA	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	153.1	6.4	6.4	
LAMINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ISLA	35.6	26.9	23.1	25.8	21.4	22.2	25.6	34.2	41.5	16.5	24.9	24.5	30.3	28.2	28.3	25.2	23.6	26.2	30.7	35.4	34.3	33.6	31.3	25.7	674.9	41.5	28.1	
CURILLINQUE	38.8	38.0	22.1	20.9	22.7	18.7	18.5	28.5	49.3	36.0	15.5	28.1	22.5	38.0	28.9	29.2	23.0	17.0	27.0	36.0	40.0	39.0	36.0	34.0	702.7	49.3	29.3	
LOMAALTA	15.2	15.7	10.1	7.5	7.7	7.4	5.5	8.5	17.8	18.7	5.6	8.2	7.8	13.2	11.7	11.0	9.0	7.0	7.0	14.0	15.0	16.0	14.0	14.0	267.8	18.7	11.2	
LOSHERRROS	8.5	9.7	10.1	11.0	10.1	9.5	6.8	3.4	3.4	3.2	3.2	3.2	3.5	3.0	3.3	3.0	3.4	3.3	3.4	3.5	8.0	10.1	10.1	10.7	147.1	11.0	6.1	
LOSHERRROS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLBUN	113.0	118.0	111.0	8.0	8.0	8.0	8.0	106.0	120.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	1197.0	144.0	49.9	
MACHICURA	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	432.0	18.0	18.0	
CHIBUGO	4.0	16.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	16.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	302.0	18.0	12.6	
SANOLEMENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANONACIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PEHUENICHE	132.5	20.9	0.0	0.0	94.7	136.6	141.5	132.0	10.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.0	163.0	180.0	180.0	129.0	1397.6	180.0	56.2	
RALCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PALMUCHO	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	564.2	23.5	23.5	
PANGUE	36.0	42.9	42.0	43.6	39.9	42.0	42.3	40.9	40.4	36.2	39.9	41.1	43.1	39.2	43.4	41.1	45.1	40.4	42.1	43.5	42.0	38.0	38.0	41.0	969.9	45.1	41.1	
ANGOSTURA	37.0	36.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	889.0	37.0	37.0	
PE-SIERRAGORDA	0.0	0.5	1.6	4.6	12.2	11.8	30.3	28.1	37.6	34.1	14.4	4.8	24.3	44.5	63.7	82.8	87.5	92.9	104.1	100.7	46.3	5.3	0.0	0.0	832.3	104.1	34.7	
PE-VALLEDELOSVENTOS	0.0	0.0	0.0	0.5	3.3	1.7	4.4	8.1	6.5	3.6	0.1	0.0	6.4	46.6	59.8	59.8	60.3	80.8	86.7	86.1	85.2	75.5	19.9	3.0	698.2	86.7	29.1	
PE-TALTAL	94.5	96.9	96.4	96.0	97.8	97.3	98.2	97.4	94.0	88.6	72.7	62.3	27.6	13.6	17.8	48.6	47.2	50.3	47.2	23.4	3.5	0.6	5.6	34.9	1432.8	98.2	58.9	
PE-SARCO	15.2	16.1	21.7	40.3	44.7	71.6	67.6	35.9	14.5	7.0	29.9	34.3	34.1	54.6	67.5	88.5	106.7	124.0	138.3	143.7	139.3	136.1	122.9	79.3	615.9	143.7	68.1	
PE-SANJUAN	25.6	51.3	59.1	76.6	71.5	93.7	93.1	71.6	39.6	17.8	38.0	48.9	60.6	87.5	103.6	135.6	149.4	159.1	168.7	176.6	193.0	193.0	173.8	115.8	2403.5	193.0	100.1	
PE-CABOLEONES	11.6	20.4	23.1	33.6	35.6	36.5	26.3	23.2	17.3	12.5	21.7	28.3	33.7	48.6	55.3	73.3	76.9	81.3	90.8	97.3	85.4	74.0	61.6	36.3	1146.9	97.3	46.0	
PE-CABOLEONES-2	33.3	41.0	36.6	24.5	27.5	30.9	30.9	21.9	18.1	10.2	18.4	28.5	37.0	52.3	62.6	88.2	86.2	86.3	95.5	119.2	124.4	88.2	65.8	52.9	333	1228.5	124.4	51.5
PE-CABOLEONES-3	28.4	28.6	25.4	27.9	32.2	38.2																						

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 16 de marzo de 2021

16-03-2021	Última Actualización	16-03-2021	23:49	CMG Online	AS-9	Quilicura_200KV	RD-2_TG1+TV1_GNL_E	DOCUMENTOS										IS-CC
Nova-Mov	Equipo	Configuración	Requisito (MW)	Operational	Combustibles	Control	Control	Introducción Com	Comando	Control	Medio	Zona Desplazado	Condición del Embarse	Notificación	Control	Estado de	SSCC	BASEPOINT
00:00	CCD	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
00:00	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
00:00	COBUN	COBUN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	A	-	COBUN	-	-	-
00:00	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-
00:00	DEGAN	DEGAN_DIESEL	MT	LF	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	-
00:00	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	CARDONES	-	-	-
00:00	ANTIHUE-1	ANTIHUE-1_DIESEL	0	DN	-	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	-
00:01	CCD	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
00:06	DEGAN	DEGAN_DIESEL	0	LF	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	-
00:06	ANTIHUE-2	ANTIHUE-2_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	-
00:07	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	-
00:10	ANTIHUE-2	ANTIHUE-2_DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	-
00:21	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0-STV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-	PC
00:23	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	CARDONES	-	-	MT
00:25	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
00:28	COLMITO_DIESEL	COLMITO_DIESEL	0	DN	-	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	-	-	-
00:32	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	COBUN	-	-	-
00:32	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	COBUN	-	-	-
00:33	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	COBUN	-	-	MT
00:38	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	COBUN	-	-	-
00:44	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
00:44	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
00:44	CORONEL	CORONEL_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	STS	-	-	-
00:44	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	SANTAFE	-	-	PC
00:44	CAMPACRICO	CAMPACRICO_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	SANTAFE	-	-	PC
00:44	PEHUENCO-2	PEHUENCO-2	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	MT
00:44	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	MT
00:44	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	MT
00:44	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	MT
00:44	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
00:44	PCOLDRADA	PCOLDRADA_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-	-
00:44	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	COBUN	-	-	MT
00:44	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	MT	N	DIC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	MT
00:50	PCOLDRADA	PCOLDRADA_DIESEL	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-	-
00:50	CORONEL	CORONEL_DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	STS	-	-	-
00:51	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	30	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
00:53	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_D	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	COBUN	-	-	-
00:56	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
01:00	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	280	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
01:05	PEHUENCO-2	PEHUENCO-2	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-
01:09	PEHUENCO-2	PEHUENCO-2	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-
01:11	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-
01:31	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	COBUN	-	-	-
01:34	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	COBUN	-	-	-
01:35	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	170	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	MT
01:35	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	MT
02:00	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	PC
02:04	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	COBUN	-	-	MT
02:07	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
02:20	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT
02:20	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT
02:24	NEUVARENCA	NEUVARENCA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	PC
02:45	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	PC
02:45	SANISORDO-1	SANISORDO-1_TG1+TV1_GNL_E	200	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC
02:45	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0-STV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-	MT
02:45	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0-STV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	KELAR	-	-	MT
02:46	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
02:49	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	LF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-
03:00	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-
03:00	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-
03:00	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	MT	N	DIC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	MT
03:00	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-
03:00	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-
03:00	COBUN-2	COBUN-2_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	A	-	COBUN	-	-	-
03:04	SANISORDO-1	SANISORDO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
03:18	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	COBUN	-	-	MT
03:21	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	PC
03:38	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	PC
03:38	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	COBUN	-	-	PC
03:38	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	-	N	DIC	PCP	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	MT
03:38	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	-	LF	PC	PCP	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-
04:38	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CCD	-	-	-
04:40	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	10	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	STS	-	-	-
04:55	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	COBUN	-	-	MT
04:55	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	PC
04:55	SANISORDO-1	SANISORDO-1_TG1+TV1_GNL_E	200	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC
04:55	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_DIESEL	-	N	DIC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-
04:55	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	-	N	DIC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-
05:55	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CCD	-	-	-
06:00	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	-	N	DIC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-
06:04	SANISORDO-1	SANISORDO-1_TG1+TV1_GNL_E	290	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
06:20	NEUVARENCA	NEUVARENCA_CAR	230	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER			

16-03-2021	Ultima Actualización	16-03-2021	23-03	CMG Online	AE-9	Quilicura_200KV	RD-2_TG1TV1_GNL_E	DOCUMENTOS										IS-CC			
Area	Equipo	Configuración	Configuración	Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cong	Limitación	Condición	Comentario	Título	Medio	Zona Desplazo	Condición del Embarse	Neutros	Control	Centro de	Activo	STCC	BASEPOINT	
08:56	MEJILLONES CTM3	MEJILLONES CTM3_TG1-TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
08:56	KEILAR TG1	KEILAR TG1_TG1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:00	ANTIHUE 2	ANTIHUE 2_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	MTP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:06	QUINTERO 2	QUINTERO 2_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:06	QUINTERO 1_GNL_C	-	-	N	LC	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:06	NEHUENCO 2	NEHUENCO 2_TG1-TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:06	LAIUARO 1	LAIUARO 1_COGEN	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:06	LAIUARO 2	LAIUARO 2_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:06	SANISIBORO 1	SANISIBORO 1_TG1-TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:06	MEJILLONES CTM2	MEJILLONES CTM2_CAR	MT	N	LC	MT	-	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:06	COCHRANE CCH1	COCHRANE CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:06	COCHRANE CCH2	COCHRANE CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:10	ANDINA CTA	ANDINA CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:14	LAIUARO 1	LAIUARO 1_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:14	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:14	COCHRANE CCH1	COCHRANE CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:14	COCHRANE CCH2	COCHRANE CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:14	MEJILLONES CTM2	MEJILLONES CTM2_CAR	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:22	SANISIBORO 2	SANISIBORO 2_TG1-TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OT	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:22	MASSA	MASSA_COGEN	MT	N	-	PC	-	MTP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:22	HORNITOS CTH	HORNITOS CTH_CAR	MT	N	-	PC	-	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:22	ANDINA CTA	ANDINA CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:22	GUACOLDA 5	GUACOLDA 5_CAR	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:22	ANGAMOS ANG2	ANGAMOS ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:22	ANGAMOS ANG1	ANGAMOS ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:28	ATACAMA 1TG1A	ATACAMA 1TG1A_TG1A+0_STV1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:28	ATACAMA 2TG2B	ATACAMA 2TG2B+0_STV2_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:36	ANTIHUE 2	ANTIHUE 2_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	MTP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:39	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:46	ATACAMA 1TG1A	ATACAMA 1TG1A_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:46	ATACAMA 2TG2B	ATACAMA 2TG2B_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:46	TOTAL ERNC	Zona Norte	-20	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:46	PE TAITAL	-	85	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:46	PFV LAJACAMA	PFV LAJACAMA	55	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:46	PFV PAMPAGUANO NORTE	PFV PAMPAGUANO NORTE	82	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:46	PFV CONEJO	PFV CONEJO	82	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:49	ATACAMA 1TG1A	ATACAMA 1TG1A_TG1A_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:50	ANTIHUE 1	ANTIHUE 1_DIESEL	-	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:52	ATACAMA 2TG2B	ATACAMA 2TG2B_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10:00	MEJILLONES CTM1	MEJILLONES CTM1_CAR	MT	N	LC	MT	-	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10:50	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11:50	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12:06	CPRESSES 1	CPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12:06	CPRESSES 2	CPRESSES_sinv	PC	N	DN	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12:06	CPRESSES 3	CPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12:13	CPRESSES 2	CPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12:39	ANGAMOS ANG2	ANGAMOS ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12:39	ANGAMOS ANG1	ANGAMOS ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:00	MEJILLONES CTM3	MEJILLONES CTM3_TG1-TV1_GNL_A	-	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:13	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:13	TOTAL ERNC	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:20	CPRESSES 1	CPRESSES_sinv	0	N	DF	PC	-	-	SOCF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:35	PFV JAMA1	PFV JAMA1	22	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:35	PFV JAMA2	PFV JAMA2	15	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:35	PFV USYA	PFV USYA	48	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:35	PFV PUERTO SECO	PFV PUERTO SECO	7	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:35	PFV SAN PEDRO	PFV SAN PEDRO	70	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:35	TOTAL ERNC	-	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:35	PE VALLEDELOSVENTOS	PE VALLEDELOSVENTOS	60	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:53	VENTANAS 2	VENTANAS 2_CAR	MT	N	-	MT	-	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:53	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:53	ANGAMOS ANG2	ANGAMOS ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:53	ANGAMOS ANG1	ANGAMOS ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:53	GUACOLDA 2	GUACOLDA 2_CAR	MT	N	-	MT	-	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:53	GUACOLDA 1	GUACOLDA 1_CAR	MT	N	-	MT	-	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13:53	MEJILLONES IEM	MEJILLONES IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14:14	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	280	N	-	PC	-	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14:14	VENTANAS 2	VENTANAS 2_CAR	200	N	-	MT	-	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14:39	LUINA 1	LUINA 1_DIESEL	-	N	-	EP	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14:50	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	EP	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15:14	ANTIHUE 1	ANTIHUE 1_DIESEL	0	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15:15	BOCAMINA 2	BOCAMINA 2_CAR	250	N	-	CI	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15:15	NUOVAVENTANAS	NUOVAVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15:15	VENTANAS 2	VENTANAS 2_CAR	MT	N	-	MT	-	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15:15	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15:15	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	PC																		

16-03-2021	Última Actualización	16-03-2021	23-03	CMG Online	AS-9	Quilicura_200KV	RD-2_TG1+TV1_GNL_E	DOCUMENTOS										IS CC		
Activo	Equipo	Configuración	Configuración	Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cong	Limitación	Instrucción Cons	Comentario	Medio	Zona Desplazado	Condición del Embarse	Neutros	Control	Centro de	Activo	STCC	BASEPOINT	
17-15		GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	MT	PCP	CF	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-15		GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	MT	PCP	CF	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-15		MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	MT	LF	MT	PCP	CM	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-15		GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	MT	PCP	CM	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-19		ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0-STV1_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM	E/S TV1C	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-28		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Cancela SI 2021021023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-30		ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0-STV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Estado en máquina térmica.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-30		TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	MT	PCP	OM	OM	Cancela # 766	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-40		TOTAL-ENRC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prometa Control tx Lt 220 KV Salara - 228 MVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-43		TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	-	DN	DIC	PP	PCP	OM	Orden de despacho.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-45		CPRESSES-1	CPRESSES_silv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-45		CPRESSES-2	CPRESSES_silv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-45		CPRESSES-3	CPRESSES_silv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-45		CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-55		ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-55		NORGENE-RTD2	NORGENE-RTD2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-55		GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-55		ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-55		ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-55		GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PCP	CF	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-55		GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PCP	CF	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-55		MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	PC	LF	-	PCP	CF	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-55		GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LF	-	PCP	CF	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-55		COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-55		COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-55		MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-55		SANISOBRO-1	SANISOBRO-1_TG1+TV1_GNL_E	290	LF	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-55		SANISOBRO-2	SANISOBRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17-57		TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	MT	N	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18-00		CPRESSES-1	CPRESSES_silv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18-00		CPRESSES-2	CPRESSES_silv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18-00		CPRESSES-3	CPRESSES_silv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18-00		CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18-00		DEGAN	DEGAN_DIESEL	0	DN	DIC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18-00		ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18-00		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18-18		QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_C	-	DN	DIC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18-44		NEHUENDO-2	NEHUENDO-2_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Fin Control tx Lt 500 KV Polpaico - Lo Aguirre 1650 MVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18-44		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Fin Control tx Lt 500 KV Polpaico - Lo Aguirre 1650 MVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18-44		NOTA CDC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18-44		TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18-44		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18-44		ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0-STV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18-54		TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	PC	PO	LC	EP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-00		COLBUN-2	COLBUN_silv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-00		LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	DIC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-00		QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-10		LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-11		NEUVENTANAS	NEUVENTANAS_CAR	240	LF	-	PC	-	OM	Cancela IL 787	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-18		CPRESSES-1	CPRESSES_silv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-18		CPRESSES-2	CPRESSES_silv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-18		CPRESSES-3	CPRESSES_silv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-18		LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-18		CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DRD	DIC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-18		CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-18		PEHUENHE-2	PEHUENHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-18		TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-20		TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	PO	LC	EP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-25		SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Fin Cx Lt 220 KV Cautín - Cruceles	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-25		CORNEL	CORNEL_DIESEL	-	DN	DIC	PP	-	OM	Fin Cx Lt 220 KV Cautín - Cruceles	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-25		TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DIC	PP	-	OM	Fin Cx Lt 220 KV Cautín - Cruceles	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-25		CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	-	DN	DIC	PP	-	OM	Fin Cx Lt 220 KV Cautín - Cruceles	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-25		COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	DN	DIC	PP	-	OM	Fin Cx Lt 220 KV Cautín - Cruceles	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-25		PEHUENHE-2	PEHUENHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-25		NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	E/S FA1 con GLP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-28		TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-42		COLMITO	COLMITO_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-42		CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-44		HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	PO	-	EP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-50		CORNEL	CORNEL_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-51		GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-52		CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_D	PC	RD	DIC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19-55		CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	PC	RD	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20-00		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20-00		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	-	-	-	-	-	-	Commuta a GNL_A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20-01		CORNEL	CORNEL_DIESEL	0	DF	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20-10		CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20-11		ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	-	DN	DIC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20-11		ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	-	DN	DIC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20-11		DEGAN	DEGAN_DIESEL	-	DN	DIC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20-12		CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20-14		DEGAN	DEGAN_DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20-15		LOSVINTOS	LOSVINTOS_DIESEL_CNABVA	-	DN	DIC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20-20		TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20-26		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela # 744	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20-32		ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20-35		LOSVINTOS	LOSVINTOS_DIESEL_CNABVA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20-46		CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	DRD	DIC	PP	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20-50		NORGENE-RTD1	NORGENE-RTD1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela # 733	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20-52		ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	MT	N	LC														

16-03-2021	Ultima Actualización	16-03-2021	23:49	CMG Online	45.9	Quillota_220 kV	RD-2_TG1+TV1_GNL_E	DOCUMENTOS											SS.CC.
Hora Mov	Equipo /	Configuración	Desgasto	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomanta	Centro de	Activo	SSCC	BASE POINT			
Interrupción			Requerido (kWh)	Operacional	Comprobables	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embarse								
23:03	DEGAN	DEGAN_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-		-	-	PRIME ENERGIA	-					
23:03	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	LF	-	CI	PCP	OM	-	Cta Lt 220 kV Cautin - Cruetos	-	-	ENLASA	-					
23:06	DEGAN	DEGAN_DIESEL	0	DF	DIC	FS	PCP	OM	-	Cta Lt 220 kV Cautin - Cruetos	-	-	PRIME ENERGIA	-					
23:06	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-					
23:08	COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-					
23:08	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-					
23:11	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DIC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-					
23:14	LAUTARDO-2	LAUTARDO-2_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-		PC			
23:14	TOCOPILLA-LUIS	TOCOPILLA-LUIS_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENGE	-		MT			
23:27	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	-	CI	PCP	OM	-	Cta Lt 220 kV Cautin - Cruetos	-	-	ENLASA	-					
23:40	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-		MT			
23:40	LAIJAIVE-1	LAIJAIVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-		MT			
23:40	LAUTARDO-1	LAUTARDO-1_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-		PC			
23:59	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-					
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg OnLine	-	-	-	-	-					

INFORME DIARIO

Martes 16 de Marzo del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	0.0	-	PMG	Machicura	432.0	432.0	-	LF, RO
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Maitenes	277.0	279.7	+0.97 %	DF, RO
Abanico	627.9	629.4	+0.22 %	RO	Malalcahuello	0.0	0.0	-	DF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mampil	149.2	116.5	-21.91 %	
Alfalfal	2067.3	1789.3	-13.45 %		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	19.1	19.1	-0.24 %	PMG	Mariposas	48.0	49.1	+2.29 %	PMG
Ancoa	424.8	419.5	-1.25 %		Masisa	264.0	170.2	-35.53 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones IEM	7497.2	7417.4	-1.06 %	
Andina-CTA	3756.2	2951.3	-21.43 %		Mejillones-CTM1	1605.6	2418.0	+50.59 %	
Angamos-ANG1	6571.7	5805.5	-11.66 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG2	6673.0	6112.5	-8.40 %		Mejillones-CTM2	1770.0	2391.9	+35.14 %	
Angostura	921.6	889.0	-3.54 %	RO	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antihue	0.0	517.9	GNP		Mejillones-CTM3 GNL	4464.2	4160.8	-6.80 %	
Antuco	3427.4	3355.9	-2.09 %	RO	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arauco	0.0	46.6	GNP	MM	Mejillones-PAM	528.0	501.4	-5.04 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Mocho	89.7	75.5	-15.86 %	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		NEGRETE	-	0.0	-	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nalcas	0.0	0.0	-	PMG
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	2246.9	2448.0	+8.95 %		Nehuenco 1 GNL	7680.0	7680.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	884.3	GNP		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	9.7	GNP		Nehuenco 2 GNL	7306.6	7666.0	+4.92 %	
Bess Angamos	-	8.2	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochran	-	0.3	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Blanco	751.0	473.3	-36.98 %		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	8350.0	8175.0	-2.10 %		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
CALAMA	-	0.0	-		Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF
CAMPOS DEL SOL	-	0.0	-		Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
CMPC Cordillera	0.0	43.0	GNP	LCI	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CMPC Laja	550.0	292.9	-46.75 %		Newen Propano	0.0	-	-	DF
CMPC Pacífico	579.8	606.3	+4.56 %		Norgener-NTO1	0.0	789.2	GNP	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Norgener-NTO2	3085.3	2591.3	-16.01 %	
CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG, MM	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Callao	0.0	0.0	-	PMG	Nueva Aldea 1	72.0	100.7	+39.92 %	LF
Calle Calle	172.8	162.7	-5.84 %	LF	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Campiche	0.0	0.0	-	MM	Nueva Aldea 3	888.0	1073.4	+20.88 %	
Candelaria 1 Diésel	0.0	376.0	GNP		Nueva Renca Diésel	1599.9	6162.0	(*) +285.16 %	RO
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	182.0	GNP		Nueva Ventanas	5520.0	5535.0	+0.27 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 2 GNL	0.0	86.0	GNP	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	20.5	6.1	-70.23 %	
Canutillar	977.1	23.0	-97.65 %	
Capullo	76.6	77.4	+1.04 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	153.0	151.1	-1.24 %	PMG
Carilafquén	288.0	282.9	-1.77 %	
Celco	0.0	0.1	GNP	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	381.6	372.5	-2.38 %	
Chacayes	1524.5	1204.4	-21.00 %	
Chagual	-	0.0	-	
Chapiquiña	142.0	110.1	-22.46 %	
Chiburgo	331.0	302.0	-8.76 %	PMG
Chiloé	6.5	0.0	-100.00 %	PMG
Cholguán	216.0	90.6	-58.06 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	212.6	226.0	+6.32 %	LF
Cipreses	408.2	761.6	+86.58 %	RO
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6298.5	4953.6	(*) -21.35 %	
Cochrane-CCH2	6346.9	5141.2	(*) -19.00 %	
Cogen. Aconcagua	600.0	371.6	-38.06 %	RO
Cogen. Biobío	0.0	0.0	-	
Colbún	1189.4	1197.0	+0.64 %	MM
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
Colmito Diésel	0.0	161.2	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	68.4	73.4	+7.37 %	
Coronel Diésel	0.0	33.5	GNP	DF
Coronel GNL	0.0	0.0	-	DF
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	139.2	138.4	-0.58 %	
Curillinque	547.3	702.7	+28.38 %	RO
Degañ	153.7	136.7	-11.07 %	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	0.0	-	
Don Jorge	4.9	0.8	-84.21 %	
Dos Valles	57.2	11.1	-80.54 %	PMG
El Paso	360.0	186.2	-48.28 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.8	5.8	-	PMG, DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ojos de Agua	151.7	153.1	+0.93 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	15.6	7.5	-52.02 %	P
PFV EL SALITRAL	25.8	24.3	-6.11 %	
PFV PLAYERITO	22.6	14.5	-35.95 %	
PFV PLAYERO	22.8	14.6	-35.88 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	-	0.0	-	
PFV SANTA ISABEL	-	0.0	-	
Pajonales	60.0	0.0	-100.00 %	
Palacios	26.6	13.3	-50.04 %	PMG
Palmucho	562.0	564.2	+0.39 %	
Pangue	1185.5	986.9	-16.75 %	MM, RO
Pehuenche	1968.1	1397.6	-28.99 %	MM
Peuchén	0.0	0.0	-	MM
Pilmaiquén	441.0	257.3	-41.65 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	0.0	0.0	-	MM
Providencia	28.8	33.0	+14.58 %	
Puente Solar	18.3	10.7	-41.81 %	
Pulelfu	65.1	64.4	-1.08 %	PMG
Pullinque	174.1	202.2	+16.16 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	15.1	GNP	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	352.5	249.2	-29.30 %	
Queltehues	802.0	807.1	+0.64 %	
Quilleco	510.8	447.0	-12.49 %	MM
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	2621.9	2426.0	-7.47 %	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	1711.7	1728.0	+0.95 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	0.0	0.0	-	RO
Rapel	126.9	0.0	-100.00 %	DF
Rauquén	63.7	33.1	-48.01 %	
Renaico	74.2	93.2	+25.65 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	64.6	28.4	-56.04 %	
Rucatayo	0.0	0.0	-	MM
Rucúe	1188.7	1109.0	-6.71 %	MM
Río Colorado	60.0	61.9	+3.17 %	
Río Huasco	36.0	35.8	-0.57 %	
Río Picoiquén	37.8	41.9	+10.93 %	
SF Energía	1354.0	1125.9	-16.85 %	
San Andrés	708.9	491.9	-30.61 %	
San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 1 GNL	2869.9	6372.0	(*) +122.03 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Toro	5639.4	5576.2	-1.12 %		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM	San Isidro 2 GNL	9084.9	7146.0	(*) -21.34 %	
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	224.0	0.0	-100.00 %	SDCF	Santa Fe	64.1	40.1	-37.56 %	LF
Escuadrón	192.0	164.8	-14.17 %	LF	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	137.6	-42.67 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa María	8880.0	6188.0	(*) -30.32 %	RO, SDCF
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Sauzal	1603.0	973.0	-39.30 %	RO
Espinos	0.0	0.0	-		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Aurora	1288.5	1173.1	-8.95 %		Sauzalito	244.8	191.2	-21.90 %	
Eólica Cabo Leones 1	977.9	1104.6	+12.95 %		Solar Aguila 1	14.4	15.0	+3.82 %	
Eólica Cabo Leones 2	2131.0	1228.5	-42.35 %		Solar Almeyda	488.2	408.7	-16.28 %	
Eólica Cabo Leones 3	729.9	947.2	+29.77 %		Solar Andes	178.0	182.2	+2.35 %	
Eólica Canela	55.1	69.3	+25.86 %		Solar Andes 2A	450.0	307.9	-31.57 %	LF
Eólica Canela 2	274.5	285.7	+4.10 %		Solar Antay	72.8	74.8	+2.82 %	PMG
Eólica Cuel	41.4	32.0	-22.72 %		Solar Atacama 2	1001.9	1114.7	+11.26 %	
Eólica El Arrayán	592.0	816.0	+37.85 %		Solar Carrera Pinto	704.6	715.5	+1.55 %	
Eólica El Maitén	27.8	10.2	-63.35 %		Solar Cerro Dominador	837.2	891.5	+6.48 %	
Eólica La Esperanza	17.1	6.8	-60.51 %	PMG	Solar Chañares	286.2	287.8	+0.56 %	
Eólica La Estrella	-	27.3	GNP		Solar Diego de Almagro	218.1	215.4	-1.26 %	
Eólica La Flor	103.9	43.6	-58.05 %		Solar Doña Carmen	182.6	211.2	+15.66 %	
Eólica Lebu	20.4	16.2	-20.43 %	PMG	Solar El Pelicano	885.8	905.9	+2.28 %	
Eólica Los Buenos Aires	44.8	20.7	-53.76 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Los Cururos	793.1	851.5	+7.36 %		Solar El Romero	1478.4	1509.9	+2.13 %	
Eólica Monte Redondo	181.5	200.4	+10.41 %		Solar FV Bolero	1084.4	1079.3	-0.47 %	
Eólica Punta Colorada	13.8	2.7	-80.22 %	DF	Solar Finis Terrae	895.8	934.1	+4.27 %	
Eólica Punta Palmeras	205.8	304.4	+47.92 %		Solar GPG San Pedro	759.3	781.3	+2.90 %	
Eólica Punta Sierra	520.7	738.9	+41.90 %	RO	Solar Huatacondo	724.9	693.4	-4.35 %	
Eólica Renaico	158.0	108.5	-31.33 %		Solar Jama	473.8	430.8	-9.08 %	
Eólica San Gabriel	301.9	315.6	+4.51 %	LF	Solar Javiera	529.5	556.8	+5.15 %	
Eólica San Juan	1883.4	2403.5	+27.62 %		Solar La Huayca 2	161.0	325.0	+101.90 %	
Eólica San Pedro	216.1	131.1	-39.34 %		Solar La Silla	12.3	8.3	-32.52 %	
Eólica San Pedro 2	152.9	191.9	+25.48 %	DLF	Solar Lalackama	464.1	459.4	-1.01 %	
Eólica Sarco	1566.9	1633.8	+4.27 %		Solar Lalackama 2	115.1	139.6	+21.33 %	
Eólica Sierra Gorda	790.7	832.3	+5.26 %		Solar Llano de Llampos	785.6	769.0	-2.11 %	
Eólica Talinay Oriente	685.8	555.1	-19.06 %		Solar Loma Los Colorados	7.8	0.0	-100.00 %	PMG
Eólica Talinay Poniente	0.0	456.5	GNP		Solar Los Loros	259.4	313.4	+20.82 %	LF
Eólica Taltal	1217.5	1412.4	+16.01 %		Solar Los Tilos	24.9	23.3	-6.30 %	
Eólica Tolpán Sur	275.6	177.9	-35.45 %		Solar Luz del Norte	1174.9	1171.8	-0.27 %	RO
Eólica Totoral	106.7	270.0	+153.05 %		Solar María Elena	538.2	492.4	-8.51 %	
Eólica Ucuquer 2	10.0	7.5	-24.53 %		Solar Nuevo Quillagua	801.9	803.4	+0.19 %	
Eólica Valle de los Vientos	622.3	698.2	+12.19 %		Solar PFV Granja Solar	909.2	945.3	+3.97 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar PV Conejo	914.9	955.5	+4.43 %	LF
Geo. Cerro Pabellón	888.0	923.7	+4.02 %		Solar PV Salvador	555.4	520.5	-6.28 %	
Guacolda 1	2927.2	3143.0	+7.37 %	LF, RO	Solar Pampa Camarones	48.6	51.8	+6.54 %	
Guacolda 2	2520.0	2511.0	-0.36 %	LF, RO	Solar Pampa Solar Norte	606.5	585.1	-3.53 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guacolda 3	2983.0	2931.0	-1.74 %	LF, RO	Solar Piloto Cardones	1.3	1.4	+1.50 %	PMG
Guacolda 4	3264.4	3040.0	-6.87 %	LF, RO	Solar Pozo Almonte 2	69.8	63.1	-9.55 %	
Guacolda 5	3039.4	2806.0	-7.68 %	LF, RO	Solar Pozo Almonte 3	136.2	134.2	-1.47 %	
Guayacán	151.2	139.0	-8.05 %		Solar Puerto Seco	85.8	82.7	-3.57 %	PMG
HP EL ATAJO	23.7	17.7	-25.64 %		Solar Quilapilún	661.3	511.3	-22.68 %	
HP FLORIDA II	118.0	62.9	-46.69 %		Solar SDGx01	6.6	7.5	+13.18 %	PMG
HP FLORIDA III	52.8	52.8	-		Solar San Andrés	354.4	360.6	+1.76 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Santiago	502.4	456.8	-9.09 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Uribe	461.5	443.2	-3.98 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Usya	381.5	339.3	-11.07 %	LF
Hornitos	238.0	497.8	+109.16 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Hornitos-CTH	3810.4	2270.7	(*) -40.41 %		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
Huasco	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Isla	711.1	674.9	-5.09 %		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	0.0	-	RO	Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Juncal	435.0	290.9	-33.13 %		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Teno	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	5041.4	4939.9	-2.01 %		Teno Gas 50	0.0	159.1	GNP	
LA HUELLA	-	0.0	-		Termopacífico	0.0	0.0	-	
La Confluencia	1230.0	933.0	-24.15 %		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
La Higuera	1600.0	1132.3	-29.23 %	MM	Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
La Mina	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG3 GNL	366.9	402.2	+9.62 %	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	DF	Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laja 1	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15	1669.4	677.5	-59.42 %	
Laja Energía Verde	240.0	85.0	-64.58 %	RO	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	624.0	586.0	-6.09 %	RO	Tocopilla-U16 GNL	6316.0	1213.3	(*) -80.79 %	
Lautaro 2	528.0	498.5	-5.58 %	RO	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	Trapén	1137.8	1109.8	-2.46 %	LF
Licantén	156.0	116.6	-25.29 %		Trincao	360.0	360.0	-	
Licán	64.0	50.2	-21.58 %		Trongol	-	0.0	-	PMG
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-1	0.0	2.0	GNP	
Lircay	360.0	359.2	-0.22 %		Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Llauquereo	0.1	0.0	-100.00 %	PMG	Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Loma Alta	211.5	267.6	+26.55 %		Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Ujjina-5	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	253.1	-24.67 %		Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 2	4680.0	4389.0	-6.22 %	LF, RO
Los Hierros	126.0	147.1	+16.75 %		Villa Alegre	67.4	44.3	-34.27 %	
Los Hierros 2	0.0	0.0	-		Viñales	528.0	704.2	+33.37 %	
Los Molles	32.9	28.1	-14.46 %		Volcán	238.0	178.7	-24.92 %	
Los Pinos	0.0	499.0	GNP		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Quilos	648.0	609.2	-5.99 %		Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Los Vientos	0.0	20.0	GNP		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
MALGARIDA 1	-	0.0	-		Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
MALGARIDA 2	244.7	340.7	+39.19 %	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	229730.6	219660.8	-4.38 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	6.6	-
Alicahue	19.7	17.3	-12.36 %
Allipén	62.8	62.3	-0.79 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	58.0	27.2	-53.11 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	87.7	78.1	-10.93 %
BERRUECO	-	0.0	-
Bellavista 1	89.3	85.0	-4.80 %
Biocruz	-	7.1	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	8.4	9.3	+10.53 %
CASABERMEJA	-	7.4	-
Calafate	-	6.6	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	23.1	21.3	-7.83 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavanca	42.2	0.0	-100.00 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	80.4	37.3	-53.55 %
Chanleufu	21.3	23.1	+8.19 %
Chifín	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	17.5	10.8	-38.33 %
Collil	23.8	7.3	-69.47 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	14.3	-
Correntoso	0.0	0.0	-
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	12.0	6.9	-42.67 %
Curacautín	-	3.8	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	14.3	12.8	-10.59 %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	34.7	32.7	-5.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Sauce Andes	11.9	12.8	+8.28 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	66.7	45.3	-32.17 %
Solar Alto	7.6	14.2	+86.05 %
Solar Altos de Til Til	13.7	9.6	-30.14 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	38.1	34.3	-10.02 %
Solar Amparo del Sol	15.0	19.1	+27.46 %
Solar Antonia	19.4	10.2	-47.65 %
Solar Ariztía	7.9	0.0	-100.00 %
Solar Bellavista	16.5	12.4	-25.26 %
Solar Cabilsol	18.6	16.7	-10.05 %
Solar Cachiyuyo 2	79.6	83.1	+4.37 %
Solar Calama 1	94.9	89.5	-5.72 %
Solar Calle Larga	21.2	14.9	-29.57 %
Solar Canesa 1	21.9	26.7	+21.78 %
Solar Casuto	19.0	12.6	-33.60 %
Solar Catemu	14.3	13.7	-4.31 %
Solar Catán	16.5	15.2	-7.64 %
Solar Cernicalo 1	6.4	6.5	+1.17 %
Solar Cernicalo 2	6.4	5.9	-8.37 %
Solar Chalinga	21.1	10.1	-51.90 %
Solar Chancon	13.1	7.7	-41.32 %
Solar Chimbarongo	13.5	8.7	-35.56 %
Solar Chuchiñi	18.3	19.5	+6.87 %
Solar Citrino	18.4	11.0	-40.25 %
Solar Cordillerilla	7.9	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	69.9	87.5	+25.17 %
Solar Crucero	15.1	14.5	-3.83 %
Solar Cruz	21.1	16.5	-21.80 %
Solar Cuz Cuz	19.0	17.9	-6.18 %
Solar Don Eugenio	15.6	12.5	-19.86 %
Solar Don Mariano	14.9	8.3	-44.13 %
Solar Eclipse	45.0	49.0	+8.89 %
Solar El Boco	14.8	16.0	+8.12 %
Solar El Chincol	24.3	14.4	-40.81 %
Solar El Chucao	20.4	12.3	-39.38 %
Solar El Divisadero	16.5	13.7	-17.11 %
Solar El Estero	9.1	9.2	+0.71 %
Solar El Laurel	42.4	27.3	-35.56 %
Solar El Picurio	15.5	11.5	-25.94 %
Solar El Pilpen	16.8	17.6	+5.02 %
Solar El Pitio	11.6	14.2	+22.26 %
Solar El Queltehue	17.4	-	-
Solar El Quemado	14.4	24.8	+72.10 %
Solar El Queule	32.9	28.2	-14.12 %
Solar El Roble	22.9	37.7	+64.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Don Walterio	30.6	21.3	-30.44 %
Dongo	19.1	5.0	-73.85 %
Donguil	0.5	0.5	-14.08 %
Doña Hilda	0.0	0.0	-
Doña Javiera	-	2.9	-
Doñihue	62.4	28.0	-55.05 %
EL ROMERAL	62.8	29.1	-53.67 %
Eagon	-	0.0	-
El Agrío	4.7	5.0	+6.35 %
El Arrayán	-	2.6	-
El Campesino 1	-	5.6	-
El Canelo	42.6	41.4	-2.82 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	4.8	3.9	-17.60 %
El Condor	7.6	3.8	-50.48 %
El Diuto	53.8	48.2	-10.38 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	72.0	49.5	-31.30 %
El Llano	5.8	3.9	-33.13 %
El Manzano	15.8	59.5	+277.56 %
El Mirador	0.2	2.2	+1019.10 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Queltehue	-	18.1	-
El Resplandor	19.6	6.7	-65.58 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	78.8	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.4	15.4	+0.06 %
Eólica El Arbol	0.0	34.8	-
Eólica Huajache	20.1	8.3	-58.76 %
Eólica Las Peñas	26.7	2.2	-91.84 %
Eólica Lebu 3	17.6	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	30.1	91.2	+203.02 %
Eólica Ucuquer	6.8	2.3	-66.08 %
Eólico El Nogal	11.0	12.7	+16.14 %
Galpón	5.3	7.5	+40.65 %
Gami	-	0.0	-
Granada	57.9	32.7	-43.44 %
Guanaco Solar	19.3	12.2	-37.12 %
HBS	-	2.5	-
HBS-GNL	-	6.0	-
Hidrobonito MC1	25.9	23.9	-7.75 %
Hidrobonito MC2	13.8	11.4	-17.51 %
Hidroeléctrica Cumpeo	41.6	29.8	-28.55 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	3.9	9.7	+148.72 %
LAS TORTOLAS	2.1	1.2	-40.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar El Sauce	22.9	10.8	-53.05 %
Solar Encon	63.1	50.6	-19.79 %
Solar Esperanza	11.9	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	19.3	13.8	-28.39 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	41.4	22.9	-44.64 %
Solar GR Pepa	13.2	15.2	+15.62 %
Solar GR Santa Rosa	58.4	54.3	-6.99 %
Solar Girasoles	15.2	15.0	-1.03 %
Solar Guadalao	15.1	14.3	-5.43 %
Solar Homero	16.8	-	-
Solar Hormiga	11.6	13.0	+11.98 %
Solar Hornitos	1.6	0.8	-47.00 %
Solar Illapel 5X	20.4	7.8	-61.56 %
Solar Jahuel	45.6	30.4	-33.27 %
Solar Jaururo	10.7	18.4	+72.67 %
Solar José Soler Mallafré	9.8	5.0	-49.09 %
Solar Konda	19.1	12.0	-37.09 %
Solar La Acacia	47.4	32.6	-31.27 %
Solar La Blanquina	67.6	22.2	-67.08 %
Solar La Chapeana	17.8	18.8	+6.04 %
Solar La Chimba Bis	13.3	20.0	+50.60 %
Solar La Esperanza 2	49.7	46.9	-5.63 %
Solar La Estancia	19.0	13.8	-27.50 %
Solar La Frontera	26.5	24.1	-9.03 %
Solar La Lajuela	31.7	28.3	-10.62 %
Solar La Manga	19.3	12.1	-37.23 %
Solar La Quinta	15.6	15.8	+1.16 %
Solar Lagunilla	18.8	20.3	+7.86 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	22.8	14.7	-35.62 %
Solar Las Mercedes 1	20.5	7.8	-61.77 %
Solar Las Mollacas	17.8	15.8	-11.07 %
Solar Las Palomas	12.1	10.2	-16.12 %
Solar Las Perdices	19.6	10.0	-49.31 %
Solar Las Rojas	19.0	22.6	+19.17 %
Solar Las Terrazas	11.9	0.0	-100.00 %
Solar Las Torcasas	-	0.0	-
Solar Las Turcas	17.7	19.4	+9.72 %
Solar Lipangue	0.0	0.0	-100.00 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	58.8	-
Solar Lo Miranda	49.6	18.1	-63.48 %
Solar Lo Sierra	15.6	14.3	-7.84 %
Solar Loreto	15.4	9.2	-39.99 %
Solar Los Gorriones	12.9	10.3	-20.07 %
Solar Los Libertadores	32.3	22.5	-30.46 %
Solar Los Paltos	20.1	19.5	-2.99 %
Solar Los Patos	12.9	12.5	-3.33 %
Solar Los Puquios	21.3	0.0	-100.00 %
Solar Luce	7.3	11.5	+57.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
LUMBRERAS	5.7	20.5	+261.74 %	Solar Luders	16.3	9.2	-43.64 %
La Arena	0.0	0.0	-	Solar Luna	12.6	12.4	-1.91 %
La Bifurcada	4.6	5.0	+9.32 %	Solar Luna del Norte	20.8	21.0	+0.59 %
La Compañía 2	24.0	24.8	+3.10 %	Solar Malaquita 2	80.6	47.6	-41.01 %
La Liga	12.0	19.3	+60.76 %	Solar Marchigue 2	49.7	52.0	+4.63 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-	Solar Marchigue 7	15.6	16.2	+4.03 %
La Montaña 2	0.0	0.0	-	Solar Marin	21.2	14.5	-31.79 %
La Paloma	6.6	32.0	+383.86 %	Solar Montt	23.3	23.8	+2.11 %
La Viña - Alto la Viña	8.8	8.9	+1.43 %	Solar Norte Chico 1	16.1	15.4	-4.26 %
Las Chacras	15.5	14.5	-6.64 %	Solar Ocoa	18.3	14.4	-21.24 %
Las Flores	13.9	10.7	-23.55 %	Solar Olivillo	47.3	45.8	-3.13 %
Las Lechuzas	0.0	0.0	-	Solar Ovejería	50.4	43.3	-14.11 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar PFV Mostazal	47.5	25.8	-45.64 %
Las Vertientes	27.7	27.4	-1.06 %	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-	Solar PSF Lomas Coloradas	11.0	13.6	+22.92 %
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar Pama	13.8	13.5	-2.14 %
Lirio del campo	0.9	0.9	+7.39 %	Solar Panquehue 2	28.0	31.3	+11.93 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Paraguay	74.6	37.5	-49.80 %
Los Bajos	113.7	105.3	-7.42 %	Solar Parque Bicentenario	20.5	10.3	-49.82 %
Los Colonos	-	0.0	-	Solar Pedreros	19.5	15.5	-20.58 %
Los Corrales	12.8	8.7	-32.08 %	Solar Peraillo	13.2	15.3	+16.14 %
Los Corrales 2	6.1	6.8	+11.41 %	Solar Pica	0.0	0.0	-
Los Morros	29.4	23.2	-20.95 %	Solar Piquero	17.1	17.7	+3.73 %
Los Negros	-	0.0	-	Solar Pirque	21.0	10.0	-52.16 %
Los Padres	0.1	0.0	-100.00 %	Solar Placilla	60.1	35.1	-41.57 %
Los Perales	15.7	14.7	-6.61 %	Solar Población	16.1	2.2	-86.33 %
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Portezuelo	16.6	13.2	-20.61 %
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Pullalli	10.8	20.4	+88.60 %
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Punta Baja	15.6	16.6	+6.16 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Queltehue	19.7	10.6	-46.32 %
MSA-1	2.4	1.6	-34.18 %	Solar RLA	14.7	14.8	+0.55 %
Maisan	2.3	2.3	-0.13 %	Solar Ranguil	15.0	12.5	-16.97 %
Mallarauco	68.6	67.9	-0.99 %	Solar Rodeo	17.7	17.1	-3.00 %
María Elena	0.1	0.0	-100.00 %	Solar Rovián	46.0	27.8	-39.54 %
María Pinto	10.6	8.8	-17.60 %	Solar San Francisco	33.7	13.1	-61.26 %
Melo	43.1	41.9	-2.80 %	Solar San Isidro	18.6	6.9	-63.13 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar San Pedro	14.0	14.8	+5.64 %
Minihidro Alto Hospicio	21.4	22.1	+3.28 %	Solar Santa Adriana	16.6	10.7	-35.62 %
Minihidro El Toro	21.4	19.3	-9.46 %	Solar Santa Amelia	12.5	12.6	+0.70 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	11.5	+1.97 %	Solar Santa Cecilia	16.8	16.4	-2.37 %
Molinera Villarrica	4.4	0.6	-85.73 %	Solar Santa Clara	14.4	23.2	+61.66 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Julia	18.6	26.1	+40.59 %
Muchi	0.0	0.0	-	Solar Santa Laura	18.2	19.7	+8.13 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Santuario	18.1	13.7	-24.55 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Sol	20.8	21.2	+1.97 %
Munilque 1	3.1	1.0	-69.19 %	Solar Talca	58.0	33.7	-41.85 %
Munilque 2	8.6	8.7	+0.76 %	Solar Talhuén	28.0	28.2	+0.75 %
Orafti	-	0.0	-	Solar Tambo Real	20.6	16.0	-22.24 %
PFV CANELILLO	16.3	20.6	+26.52 %	Solar Techos de Altamira	0.8	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PFV CIPRES	56.4	36.5	-35.27 %
PFV COCINILLAS	16.7	19.4	+15.89 %
PFV PITRA	5.2	18.2	+247.30 %
PFV SANTA INES	0.0	0.0	-
PINARES	-	0.0	-
Palmar	32.2	30.6	-4.79 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	4.8	4.1	-14.75 %
Pichilonco	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	15.9	16.4	+3.14 %
Pitotoy	0.0	0.0	-
Puclaro	43.5	44.2	+1.44 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	2.9	2.9	+1.00 %
QUINANTU	11.8	10.1	-14.28 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	1.1	0.0	-100.00 %
Quillay	7.6	15.3	+102.53 %
RAULI	79.3	26.7	-66.29 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	10.3	-
Reca	3.3	0.0	-100.00 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	21.2	23.3	+9.60 %
Roblería	23.7	40.0	+68.67 %
Río Azul	-	7.2	-
Río Mulchén	2.0	2.0	+2.00 %
SANTA CAROLINA	22.7	5.7	-75.01 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	6.3	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	12.0	11.7	-2.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Til Til	14.0	10.6	-24.41 %
Solar Trebal	17.8	12.2	-31.43 %
Solar Trica-Dos	12.7	6.6	-48.53 %
Solar Tricahue 2	65.5	33.0	-49.55 %
Solar Tucúquere	20.1	19.8	-1.48 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.2	0.5	+123.21 %
Solar UTFSM Viña del Mar	0.5	1.5	+174.02 %
Solar Valle Este 2	62.8	84.2	+34.23 %
Solar Valle Oeste 2	63.8	82.5	+29.36 %
Solar Valle de la Luna 2	15.7	5.1	-67.48 %
Solar Victoria	83.7	79.5	-5.00 %
Solar Villa Cruz	22.0	13.3	-39.65 %
Solar Villa Prat	18.5	5.4	-70.48 %
Solar Villa Seca	20.3	11.0	-45.67 %
Solar Vituco 2B	15.6	13.2	-15.91 %
Solar Ñihue	5.0	5.5	+9.86 %
Solar Ñiquén	19.4	10.5	-46.04 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	8.9	-
Trailelfú	3.7	3.6	-2.56 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	16.3	-
Trueno	15.9	14.8	-6.62 %
Truful Truful	19.0	19.1	+0.52 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	5943.6	5195.4	-12.59 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

DLC:Desconectada con Limitación de Combustible

DLCI:Desconectada con Limitación de Combustible por Instalaciones

DLF:Desconectada con Limitación Forzada

DLP:Desconectada con Limitación Programada

DP:Desconexión Programada

DRO:Desconectada con Restricción Operativa

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa

GNP:Generación no programada

IF:Indisponibilidad por Falla

IL:Informe de Limitación de Unidades Generadoras

LC:Limitación de Combustible

LCI:Limitación de Combustible por Instalaciones

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

PMM:Programa de Mantenimiento Mayor

PMMep:Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

PO:Prueba Operacional

RO:Restricción Operativa

SDCF:Solicitud de desconexión de curso forzoso

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Nueva Renca Diésel	Mayor generación real por costo marginal.
San Isidro 1 GNL	GNP por disponibilidad anticipada de TV.
San Isidro 2 GNL	Menor generación real por costo marginal.
Santa María	Menor generación real por indisponibilidad.
Cochrane-CCH1	Menor generación real por costo marginal.
Cochrane-CCH2	Menor generación real por costo marginal.
Hornitos-CTH	Menor generación real por indisponibilidad.
Tocopilla-U16 GNL	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
Rapel	64.0	U-1 y U-2 indisponibles, según IF 2021000280 - 2021000286.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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
Eólica San Gabriel	87.0	Limitada a 159 MW. Causa informada: Falla alimentador N° 9, según IL 615.
Guacolda 1	86.0	Limitada a 133 MW Causa informada: Por máximo control de válvula de turbina, según IL 2021000412.
Guacolda 2	68.0	Limitada en 105 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000618.
Guacolda 3	83.0	Limitada a 125 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000747.
Guacolda 4	80.0	Limitada a 137 MW. Causa informada: Alta corriente en pulverizadores, asociados a calidad de la mezcla de carbón, según IL 753.
Guacolda 5	87.0	Limitada en 135 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 202100723.
Nueva Ventanas	89.0	Limitada. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación.
San Isidro 1 GNL	52.0	Limitada en 200 MW y a no participar de AGC por inestabilidad de combustión en la caldera, según IL 2021000749.
Solar PV Conejo	96.5	Limitada en 100.4 MW, según IL 2021000697.
Ventanas 2	85.0	Limitada a 173 y 195 MW. Causa informada: Control parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000791 y 794.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Campiche	0.0	Mantenimiento Mayor.
Colbún	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
La Higuera	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
Pangue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
Pehuenche	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
Rucúe	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja, además alimenta los SS/AA de central El Toro y es respaldo de los SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angostura	100.0	Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2020 hasta el 31 de marzo de 2021. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Bio Bio durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 213/2020. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2020002329.
Antuco	100.0	Debido a la entrada en vigencia del periodo de riego 2020 - 2021, Central Antuco deberá ajustar su generación al promedio del caudal afluente, esto con la finalidad de evitar fluctuaciones del caudal en la descarga, que puedan afectar a las comunidades y Asociaciones de canalistas de Antuco y Laja, según IL 2020002301.
Cipreses	100.0	C. Cipreses, de acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un nivel no mayor al que comienza en un conteo semanal. Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.313.43 msnm, correspondiente a la cota final del día Domingo 20/12, según IL 2020002484.
Guacolda 1	86.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000959
Guacolda 2	68.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2020000111.
Guacolda 3	83.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000958.
Guacolda 4	80.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000957.
Guacolda 5	87.0	Por estabilización de caldera, Unidad debe cumplir tiempo de estabilización de 2 hrs, según IL 2020002295.
Nueva Renca Diésel	100.0	Limitada a operar con diésel en algunos escenarios. Causa informada: En escenarios de Pre emergencia y emergencia ambiental en la región Metropolitana, no puede operar con combustible diésel y en caso de encontrarse operando con el mencionado combustible, debe detener el ciclo combinado, según IL 20200001487.
Pangue	50.0	U-1 limitada a generar 25 MVAr cada vez que la unidad genere más de 180 MW. Causa informada: Debido a la configuración de S/E GIS de Pangue, por estar en servicio circuito N°2, cuando U-1 supere los 180 MW se deberá inyectar 25 MVAr, esto ultimo para evitar fluctuaciones de potencia activa, según IL 2021000433.
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.
Ralco	100.0	De acuerdo a convenio firmado por usuarios de junta de vigilancia del río Biobío, de forma excepcional, ritmo de descenso máximo de embalse Ralco no deberá superar los 12 cms/día, según IL 2021000256.D
San Isidro 1 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la 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 exige 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.
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la 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 exige 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.
Santa María	100.0	Tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 20200001130. Control terciario de frecuencia CTF con limitación. Causa informada: No se puede aplicar CTF mientras este vigente la limitación 2020001130, según IL 2020001885.
Solar Luz del Norte	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Ventanas 2	85.0	Queda restringida a operar con los siguientes tiempos de estabilización. Causa informada: Bloque bajo de generación 100 a 115 MW, 3 horas de tiempo de estabilización. Bloque intermedio de generación De 140 a 180 MW, 1.5 horas de tiempo de estabilización. Bloque alto de generación 190 a 215 MW, 3 horas de tiempo de estabilización. Para movimientos de generación dentro de un mismo bloque, no existe restricción de tiempo de estabilización y la unidad puede variar su generación dentro de los valores definidos en dicho bloque. Para cambio de bloque de generación ya sea de bloque bajo a intermedio o de alto a intermedio se debe esperar tiempo de estabilización, según IL 2020001738.

3.6. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Santa María	71.0	Solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Filtración de aceite hidráulico en la turbina, según SDCF 22243.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, PFV Nuevo Quillagua, H. Digua, Los Cóndores, PFV Azabache, PFV Atacama Solar II y PE La Estrella, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	Cs. Colbún y Canutillar se declaran en condición de agotamiento.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:23	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
00:24	Transec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
00:24	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
01:03	Engie Generación	C. Tocopilla TG3 no puede prestar servicio de CSF (AGC). Causa informada: Problemas de comunicación, según IL 2021000786.
01:35	Engie Generación	C. Térmica Andina CTA cancela limitación de 130 MW según IL 780 y continúa limitada en 170 MW, según IL 2020000115.
02:12	Chilquinta	S/E San Felipe transferencia automática habilitada por control transferencia de las líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza 1 y 2.
02:24	AES Gener	C. Nueva Ventanas cancelada limitación, según IL 2021000777.
02:25	AES Gener	C. Norgener NTO2 disponible y en servicio, según IF 2021000734.
03:21	Engie Generación	C. Mejillones CTM 1 cancelada limitación a 130 MW, según IL 2021000748. Continúa limitada a 140 MW. Causa informada: Presurización hogar de caldera, según IL 2021000783.
03:38	Engie Generación	C. Mejillones CTM 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021021514. Continúa limitada a 130 MW. Causa informada: Temperatura agua de mar, según IL 2021000784.
04:40	STS	C. Chuyaca limita su generación a 10 MW. Causa informada: Falla en liquido refrigerante de U-4 (G-5595) y falla en sistema de arranque de U-6 (G-5592), según IL 2021000785. Cancelada IL 2021000643.
05:22	Acciona	S/E PFV Almeyda transformador N° 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Coincidente con maniobras programadas de la línea de 220 kV Almeyda - Malgarida, según IF 2021000768 y 2021000769.
06:20	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 230 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000787.
06:46	Engie Generación	C. Hornitos CTH limitada a 173 MW por máxima apertura de válvula turbina y evitar poner en riesgo la unidad, según IL 2021000361. Cancelada IL 2021000781.
07:24	Enel Green Power	Línea 23 kV Pajonales - La Silla operación forzada por protecciones. Se pierden los consumos de Observatorio La Silla, según IF 2021000776.
07:42	Engie Generación	C. Tocopilla U-15 sincronizada en pruebas, según IF 2021000766.
07:43	CGE	Línea de 66 kV Itahue - Curicó 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito solo en el extremo de S/E Itahue, según IF 2021000773.
07:46	CGE	S/E Curicó 52 B4 de la línea de 66 kV Itahue - Curicó 1 cerrado y cancelado IF 2021000773.
07:49	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
08:10	Engie Generación	C. Andina CTA cancelada limitación, según IL 2020000115.
08:14	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
08:15	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
08:35	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
08:37	Transec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
08:46	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.

Hora	Centro de Control	Observación
08:53	CGE	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia entre las estructuras 149 y 150, según SDCF 2021021926.
09:06	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Polpaico 1 y 2.
09:13	Transec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 abiertos por control transferencias zona de 154 kV.
09:39	Santa Fe Energía	C. CMPC Laja cancelada limitación, según IL 2021000727.
09:40	Prime Energía	C. Degañ limitada en 12 MW con solicitud de intervención de curso. Causa informada: Inspección y reparación en caso de ser necesario de equipos post incendio ocurrido el jueves 04 de febrero, según SICF 2021021945. Cancelada SICF 2021020017.
09:55	Acciona	S/E PFV Almeyda transformador N° 1 cerrado, según IF 2021000769.
10:00	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 limitada en 135 MW. Causa informada Presurización del hogar de la caldera, según IL 2021000790. Cancelado IL2021000788 e IL 2021000783.
10:15	Acciona	C. PFV Almeyda disponible y en servicio, según IF 2021000768.
10:20	Celeoredes	Línea de 550 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
11:29	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 abierta para regular tensión.
11:33	AES Gener	Línea 220 kV Guacolda - Maitencillo 1 interrupción forzada por protecciones extremo de S/E Maitencillo. Causa informada: Intervención fortuita, según IF 2021000775.
11:47	AES Gener	Línea 220 kV Guacolda - Maitencillo 1 cerrada, según IF 2021000775.
12:03	Enel Green Power	Línea 23 kV Pajonales - La Silla cerrada y recuperado el 100% de los consumos.
13:20	Enel Generación	C. Cipreses U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Resetear controlador de la unidad que le permita trabajar en modo AGC, según SDCF 2021022041.
14:39	Enor Chile	C. Ujina U-1 sincronizada en pruebas, según IF 2021000784.
14:50	Colbún	C. Santa María limitada a mínimo técnico con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar filtración de aceite hidráulico en la turbina, según SICF 2021022094.
14:56	Collahuasi	S/E Collahuasi línea de 220 kV Laguna - Collahuasi 1 y 2 con solicitud intervención de curso forzoso. Causa informada: Implementación de lógica de control, para habilitación función de emergencia 50/51 por pérdida de potenciales, según SICF 2021021958.
15:08	Transec	S/E Don Héctor interruptor J6 y J10 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2.
15:21	Enor Chile	C. Ujina U-1 disponible y cancelado IF 2021000784.
15:26	AES Gener	C. Norgener NTO1 sincronizada en pruebas, según IF 2021000733.
15:27	Prime Energía	S/E Héctor interruptor J6 abierto por control de transferencia de L. de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2.
15:57	AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a 173 MW. Causa informada: Control parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000791. Cancela IL 2021000766.
16:18	Enel Generación	C. Cipreses U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021022041. Cancelada limitación para realizar AGC IL 2021000782.
16:40	Colbún	C. Santa María con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Filtración de aceite hidráulico en la turbina, según SDCF 2021022243. Cancelada SICF 2021022094.
16:49	Engie Generación	C. Térmica Hornitos CTH sale del servicio en forma intempestiva con 74 MW. Causa informada: Falla interna en interruptor de baja tensión de control turbina, según IF 2021000806.
16:55	CGE	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021021956.
17:30	Engie Generación	C. Tocopilla U-15 disponible, según IF 2021000766.
18:26	Collahuasi	S/E Collahuasi línea de 220 kV Laguna - Collahuasi 1 y 2 cancelada solicitud intervención de curso forzoso, según SICF 2021021958.
18:54	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TG sincronizada en pruebas.
19:11	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 240 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000792. Cancelada IL 2021000787.
19:20	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TV sincronizada en pruebas.
19:28	Transec	Línea de 220 kV Nueva Lampa - Cerro Navia 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Cadena de aisladores dañados en T-13 producto de vandalismo, según IF 2021000809.
19:36	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
19:36	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1.
19:37	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.

Hora	Centro de Control	Observación
19:38	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 .
19:44	Engie Generación	C. Térmica Hornitos CTH sincronizada en pruebas, según IF 2021000806.
19:55	CGE	S/E Rancagua cerrado 52BS por control de transferencia del transformador N°4 de 154/69/14.8 kV de 75 MVA.
20:01	STS	C. Coronel sale del servicio en forma intempestiva con 38 MW. Causa informada: Falla en el sensor de velocidad, según IF 2021000808.
20:08	CGE	S/E Pucón interruptor ET general de barra de 23 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 11 MW de consumos, según IF 2021000807.
20:10	CGE	S/E Pucón interruptor ET general de barra de 23 kV cerrado y recuperado los consumos.
20:20	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible y cancelado IF 2021000744.
20:28	CGE	S/E Coronel cerrado acoplador 52BS1 para controlar la transferencia del T-3 de 154/66 kV, 60 MVA.
20:50	AES Gener	C. Norgener NTO1 disponible, E/S y cancelado IF 2021000733.
20:51	Transec	S/E Don Héctor interruptor J6 y J10 cerrados.
21:14	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
21:15	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1.
22:40	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 limitada a 330 MW. Causa informada: Altas pulsaciones en cámara SEV, según IL 2021000793.
22:55	Colbún	C. Santa María sincronizada en pruebas según SDCF 2021022243.
22:55	Transec	Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aislación dañada por vandalismo en estructura N° 13, según SDCF 2021022334.
23:13	Celeoredes	S/E Illapa barra de 220 kV sección 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reinicio de unidad central de protección diferencial, según SICF 202100022337.
23:30	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 abierta para regular tensión.
23:31	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 abierta para regular tensión.
23:32	AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a 195 MW. Causa informada: Control parámetros de combustión, según IL 2021000794. Cancelada IL 2021000791.
23:49	CGE	S/E Coronel abierto 52BS1.
23:50	CGE	S/E Rancagua 52BS abierto.
23:58	Celeoredes	S/E Illapa barra de 220 kV sección 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021022337.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
09:30	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule aumenta extracciones a 3.8 m3/s, a solicitud de riego.
09:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -17.2 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 527.5 [MW]
20:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 43.3 [MW/m]
23:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -362.3 [MW]
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diarias 3.56 m3/s, a solicitud de riego.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 51 m3/s, a solicitud de la DGA.

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		
Enor Chile	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		
Engie Transmisión	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos SCADA sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos SCADA.	12/11/2019	00:40		
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		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro paño J2 (Esperanza) sin datos SCADA y tensión de la Barra 220 kV.	20/12/2019	21:30		
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		
CGE	S/E El Sauce datos SCADA F/S.	23/08/2020	19:30		
Chilquinta	S/E Miraflores interruptor H4 datos SCADA F/S.	17/09/2020	05:30		
Enor Chile	S/E Valle Central interruptor B2-15 sin datos SCADA F/S	05/10/2020	12:10		
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		
CGE	S/E Nirivilo data SCADA.	31/12/2020	15:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Potencia	S/E Los Vilos J6 y S/E Los Espinos sin datos SCADA. No refleja estados.	01/02/2021	08:43		
Enel Transmisión	S/E Nueva Lampa falla de telecontrol paños.	08/03/2021	16:57		
Prime Energía	C. Antillhue datos scada.	14/03/2021	19:00		

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 BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	Hot line.	28/02/2021	12:00		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 16 de
marzo de 2021

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	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
2021020581	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	FLORIDA - MATENES 110KV	TAP LA LAJA - VIZCACHAS 110KV C2 TAP VIZCACHAS - TAP LA LAJA 110KV C2 VIZCACHAS - FLORIDA 110KV C2 Fla - Barroilán FLORIDA - VIZCACHAS 110KV C2	Mantenimiento preventivo	0	Limpieza de aislación y reapriete de herrajes	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con circuito fuera de servicio	Limpieza de aislación y reapriete de herrajes	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:37	16-03-21 21:33
2021020564	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	ANDES - NUEVA ZALDIVAR 220KV	ANDES - NUEVA ZALDIVAR 220KV C1 ANDES - NUEVA ZALDIVAR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación LT Andes Nueva Zaldivar Torre N° 155 a 176	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Andes Refurbish / N° 2304, 25210 S/E Nueva Zaldivar (añatar) N° 521-051	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:57	16-03-21 18:05
2021020563	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	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	0	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero C1 y C2 a 2 (Posición de Salud).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Norgener Refurbish y Reconexión F/S 5211 y 5212; S/E Crucero Refurbish y Reconexión F/S 5212 y 5213; S/E La Cruz Refurbish y N° 5211 - 5212 - 5211 T1 - 520 T2; S/E Barriles Refurbish y N° 5211, 5212, 5211 T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 08:58	16-03-21 15:51
2021020806	Línea	Ejecución Exitosa	AUTE	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L4	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L4 C1	Rode y yode franja ardivermbre	0	Orden de precaución de no reconectar la LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel C4, por trabajos de sala de distribución y conductor en las estructuras 175-184 de la línea, sector Cerro Mirri, Curico.	Riesgo de desconexión de la LT 500 KV Ancoa - Alto Jahuel C4.	Trabajos asociados al mantenimiento preventivo de regulación con prioridad 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 09:00	16-03-21 17:00	16-03-21 09:45	16-03-21 15:56
2021020082	Línea	Ejecución Exitosa	GAP CAMP	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en LTE Cardones - Llano de Llampos con línea energizada. Se solicita no reconectar 5218 en S/E Cardones y no reconectar 5211 en S/E Seccionadora Llano de Llampos.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimientos de trabajos. Lavado de aislación en LTE Cardones - Llano de Llampos con línea energizada. Se solicita no reconectar 5218 en S/E Cardones y no reconectar 5211 en S/E Seccionadora Llano de Llampos.	S/E	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 08:04	16-03-21 19:46
2021022015	Línea	Ejecución Exitosa	GGE	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	PARRAL - CAUQUENES 66KV C1	PARRAL - CAUQUENES 66KV C1 TAP PASO HONDO - CAUQUENES 66KV C1 PARRAL - TAP PASO HONDO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de LUZ PARRAL, mediante 5001 de Curso fomento N° 11, solicitar Bloqueo de reconexión automática del interruptor 5283 de S/E Parral, por trabajos de urgencia en red MT "13.2 kV" bajo línea de AT. Coordinado con el plan de la operación en Paso Hondo.	Riesgo medio, con bloqueo de reconexión	Trabajos de urgencia por parte de Luz Parral en red MT "13.2 kV" bajo línea de V.Parral-Cauqueles.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 12:25	16-03-21 16:00	16-03-21 12:28	16-03-21 16:14
2021021924	Línea	Ejecución Exitosa	GGE	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Por riesgo a la instalación y continuidad de suministro, se requiere desconexión línea 66 KV Pullinque Loncoche 2 para realizar poda de emergencia entre las estructuras 149 y 150. Sin consumos afectados. Aportes de generación de central Pullinque hacia barra de 66 KV de S/E Loncoche serán canalizados a través de línea de 66 KV Pullinque-Loncoche 1 (capacidad 43 MW).	Riesgo bajo, trabajo con instalación desconectada y con procedimiento de seguridad aprobado internamente por GGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 08:50	16-03-21 15:00	16-03-21 08:53	16-03-21 16:55	
2021020791	Línea	Ejecución Exitosa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LUCERO 66KV	CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 TAP TRES ESQUINAS - EST 788B 66KV C1 ESTRUCTURA 131 - ESTRUCTURA 137 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1 EST 137 - LOS TILOS BUENOS 66KV C1 LOS TILOS BUENOS - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1	Rode y yode franja ardivermbre	0	Bloquear reconexión del 5286 de S/E Charrúa a 5283 de S/E Pailón por trabajos de poda, roce en la LT 66KV Charrúa-Chilán. Esta coordinado la precaución y/o bloqueo de reconexión en 5283 a 5282 en Tap Lucero según se requiere. Esta coordinado con Técnica Punita la precaución en Tap Santa Clara.	Riesgo medio, con bloqueo de reconexión	Mantenimiento franja	No tiene consumo afectado		16-03-21 08:13	16-03-21 19:13	16-03-21 09:18	16-03-21 20:23			
2021020707	Línea	Ejecución Exitosa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	ALONSO DE RIBERA - PENCOS 66KV	ALONSO DE RIBERA - ESTRUCTURA D1 66KV C1 ESTRUCTURA D1 - ESTRUCTURA D2 66KV C1 ESTRUCTURA D2 - PENCOS 66KV C1	Rode y yode franja ardivermbre	0	Se realizarán trabajos de poda y roce en la línea LT Alonso de Ribera-Penco.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo realizado por personal calificado.	Mantenerse al descuido los trabajos de poda y roce si requiere el bloqueo de la reconexión del punto 5283 de S/E Alonso de Ribera.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 09:00	16-03-21 18:00	16-03-21 10:06	16-03-21 18:28
2021020650	Línea	Ejecución Exitosa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - MARQUESA 66KV C1	SAN JOAQUIN - MARQUESA 66KV C1	Rode y yode franja ardivermbre	0	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, buena planificación y controladas en terreno	Trabajos de poda y roce se realiza entre las estructuras 125 y estructura 126.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:10	16-03-21 16:09
2021020614	Línea	Ejecución Exitosa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	VILLARRICA - PUCON 66KV C1	VILLARRICA - PUCON 66KV C1 VILLARRICA - PUCON 66KV C1	Rode y yode franja ardivermbre	0	Bloqueo de reconexión interruptores 5282 de S/E Villarrica por trabajos de poda cercanas a línea de transmisión Villarrica-Pucón.	Riesgo medio. Se trabaja en cercanía de línea con reconexión bloqueada	Riesgo medio. Línea se encontrará con reconexión afectada	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 08:52	16-03-21 18:12
2021020541	Línea	Ejecución Exitosa	GGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	PUNTAQUI - EL SAUCE 66KV	PUNTAQUI - EL SAUCE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza desconexión de la LT 66KV Puntaqui - El Sauce, considera transferencia de consumo de SE El Sauce hacia el nodo Chocapa, posteriormente requiere abrir 5283 de SE Puntaqui y 5282 SE El Sauce, por trabajos de lavado de aislación.	Riesgo bajo durante todo el trabajo, buena planificación y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario.	Se realiza desconexión de la LT 66KV Puntaqui - El Sauce, considera transferencia de consumo de SE El Sauce hacia el nodo Chocapa, posteriormente requiere abrir 5283 de SE Puntaqui y 5282 SE El Sauce, por trabajos de lavado de aislación.	No tiene consumo afectado		16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 08:36	16-03-21 16:00			
2021020223	Línea	Ejecución Exitosa	GGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	TALCA - LINARES 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 94 66KV C1 ESTRUCTURA 94 - ESTRUCTURA 139 66KV C1 ESTRUCTURA 139 - VILLA ALEGRE 66KV C1 ESTRUCTURA 94 - VILLA ALEGRE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará mantenimiento al tramo San Javier-Villa Alegre.	Bajo nivel de riesgo	Se envía Soft a Transalar por el bloqueo Reconexión Int. 5283, por la apertura del desconector 898B en SE San Javier.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 07:00	16-03-21 17:30	16-03-21 06:42	16-03-21 19:49
2021020222	Línea	Ejecución Exitosa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV C1	Rode y yode franja ardivermbre	0	Poda y roce bajo vano de LT 110 KV Cerrillos - Los Loros	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52H2 de SE Cerrillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 10:38	16-03-21 19:44
2021021998	Línea	Ejecución Exitosa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	QUELENTARO - PORTEJUELO 110KV C1	QUELENTARO - PORTEJUELO 110KV C1	Rode y yode franja ardivermbre	0	Se realiza trabajo de poda de árboles.	Bajo, trabajo a realizar bajo procedimiento de distancias mínimas de seguridad.	Se requiere Bloqueo de reconexiones del 52H1 de SE La Estrella, 5203-5201 de SE ENR y bloqueo de reconexiones 52H1 de SE Portojuelo	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 10:49	16-03-21 17:54
20210219931	Línea	Ejecución Exitosa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	QUINQUIMO - CABILDO 110KV C1	QUINQUIMO - CABILDO 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52H3 de SE Quinquimo, para realizar trabajos de lavado de aislación con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	LT120 Quinquimo - Cabildo, bloqueo Reconexión Interruptor 52H3 en SE Quinquimo.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 08:30	16-03-21 18:00	16-03-21 09:07	16-03-21 16:00
20210219905	Línea	Ejecución Exitosa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PENCO - LIRQUEEN 66KV	INDURA LIRQUEEN - LIRQUEEN 66KV C1 PENCO - INDURA LIRQUEEN 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 5282 de SE Penco.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 09:00	16-03-21 17:00	16-03-21 11:24	16-03-21 16:35
20210217909	Línea	Ejecución Exitosa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	ILAPPE - SALAMANCA 110KV	ILAPPE - SALAMANCA 110KV C1	Rode y yode franja ardivermbre	0	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio, considera bloqueo de reconexión interruptor 52H1 de SE El Sagel.	Riesgo bajo durante todo el trabajo, buena planificación y controlada en terreno	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio, considera bloqueo de reconexión interruptor 52H1 de SE El Sagel.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:13	16-03-21 16:06
20210217001	Línea	Ejecución Exitosa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN FERNANDO - TEND 66KV	ESTRUCTURA 39 - CHIMBARONDO 66KV C1 SAN FERNANDO - TEND 66KV C1	Rode y yode franja ardivermbre	0	Poda y roce de árboles dentro y fuera de franja	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor 5288 de S/E San Fernando como medida de precaución ante estas actividades.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:28	16-03-21 18:33
20210216981	Línea	Ejecución Exitosa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Reparaciones de puertas a tierras.	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión de interruptor 5284 de SE San Vicente TT como medida de precaución.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 07:00	16-03-21 18:00	16-03-21 10:21	16-03-21 15:14
20210206631	Línea	Ejecución Exitosa	OHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	PEÑABLANCA - MIRAFLORES 110KV	TAP QUILPUE - QUILPUE 110KV C2 TAP QUILPUE - TAP ACHUPALLAS 110KV C2 TAP ACHUPALLAS - MIRAFLORES 110KV C2 SECCION 1 DE 2 PEÑABLANCA - TAP QUILPUE 110KV C2 SECCION 2 DE 2 PEÑABLANCA - TAP QUILPUE 110KV C2 SECCION 1 DE 3 SAN PEDRO - PEÑABLANCA 110KV C2 SECCION 2 DE 3 SAN PEDRO - PEÑABLANCA 110KV C2 SECCION 3 DE 3 SAN PEDRO - PEÑABLANCA 110KV C2 SECCION 1 DE 2 110KV C1 TAP ACHUPALLAS - MIRAFLORES 110KV C1 TAP QUILPUE - QUILPUE 110KV C1 TAP QUILPUE - TAP ACHUPALLAS 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Trabajo relacionado con lavado de aislación a la línea de transmisión con agua desmineralizada, con la instalación en servicio.	Riesgo bajo. Trabajo programado	Los trabajos se realizan con bloqueo a la reconexión de los interruptores asociados a las LT 110KV San Pedro - Miraflores, LT 110KV Peñablanca - Miraflores y LT 110KV San Pedro - Peñablanca.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 09:00	16-03-21 17:00	16-03-21 09:24	16-03-21 17:15
20210206618	Línea	Ejecución Exitosa	OHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN PEDRO - PEÑABLANCA 110KV	SECCION 1 DE 3 SAN PEDRO - PEÑABLANCA 110KV C2 SECCION 2 DE 3 SAN PEDRO - PEÑABLANCA 110KV C2 SECCION 3 DE 3 SAN PEDRO - PEÑABLANCA 110KV C2 SECCION 1 DE 2 110KV C1 SECCION 2 DE 2 110KV C1 TAP ACHUPALLAS - MIRAFLORES 110KV C1 TAP QUILPUE - QUILPUE 110KV C1 TAP QUILPUE - TAP ACHUPALLAS 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Trabajo relacionado con lavado de aislación a la línea de transmisión con agua desmineralizada, con la instalación en servicio.	Riesgo bajo. Trabajo programado	Los trabajos se realizan con bloqueo a la reconexión de los interruptores asociados a las LT 110KV San Pedro - Miraflores, LT 110KV Peñablanca - Miraflores y LT 110KV San Pedro - Peñablanca.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 09:00	16-03-21 17:00	16-03-21 09:24	16-03-21 17:15
20210206592	Línea	Ejecución Exitosa	OHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN PEDRO - MIRAFLORES 110KV	SECCION 1 DE 3 SAN PEDRO - PEÑABLANCA 110KV C2 SECCION 2 DE 3 SAN PEDRO - PEÑABLANCA 110KV C2 SECCION 3 DE 3 SAN PEDRO - PEÑABLANCA 110KV C2 SECCION 1 DE 2 110KV C1 SECCION 2 DE 2 110KV C1 TAP ACHUPALLAS - MIRAFLORES 110KV C1 TAP QUILPUE - QUILPUE 110KV C1 TAP QUILPUE - TAP ACHUPALLAS 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Trabajo relacionado con lavado de aislación a la línea de transmisión con agua desmineralizada, con la instalación en servicio.	Riesgo bajo. Trabajo programado	Los trabajos se realizan con bloqueo a la reconexión de los interruptores asociados a las LT 110KV San Pedro - Miraflores, LT 110KV Peñablanca - Miraflores y LT 110KV San Pedro - Peñablanca.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 09:00	16-03-21 17:00	16-03-21 09:24	16-03-21 17:15
2021020786	Línea	Ejecución Exitosa	CODESCO OHILE - DIVISION MINISTRO MALES	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - MMH 220KV	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS 220 KV ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	0	A solicitud de Eng por Proyecto Inva. Chuchicamata por poda de línea en Encuentro MMH, asociado al mantenimiento de la línea 220 KV Crucero-Salar.	Riesgo menor debido carácter preventivo	Sabalizar y No Reconectar 52111 en Encuentro y 5211 en MMH	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 06:48	16-03-21 21:50
20210219650	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA CENTRALINA	Intervención	Origen Interno	Programada	MUELLE - GUAYAGUES 110 KV	MUELLE - TAP OFF SARECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTIOYCA - GUAYAGUES 110KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATAR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATAR - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación	0	LAVADO DE AISLACION 110KV MUELLE - GUAYAGUES	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Muelle: No reconectar 52M4 // S/E Guayaguas: No reconectar 52H1 y 52H2 // S/E Sarecabur: No reconectar 52H1 y 52H2 // S/E Licorabur: No reconectar 52H1 y 52H2 //	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 06:30	16-03-21 18:00	16-03-21 08:47	16-03-21 18:57
20210218126	Línea	Ejecución Exitosa	CTNG SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATAR - EST. 28 220KV C1	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATAR - EST. 28 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Se realizará Inspección Visual Pedestre (IVP) e Inspección Termográfica con apoyo de Drone en LT 220 KV Kapatar-Laberinto C1 y 2	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Los trabajos se realizarán con la precaución de no reconectar interruptores 52121 y 52122 en S/E Laberinto e interruptores 5211, 5212, 5213 y 5214 en S/E Kapatar (coordinado con SAESA)	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 06:30	16-03-21 16:00	16-03-21 09:54	16-03-21 17:04
2021020037	Línea	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CENTRAL MAMPEL - CENTRAL PULCHEN 220KV	CENTRAL MAMPEL - CENTRAL PULCHEN 220KV C1 CHACAYA - CAPRICHO 220KV C1 CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Se realiza mantenimiento preventivo a línea de transmisión y S/E	Se realiza mantenimiento preventivo mayor de la línea de transmisión y S/E tomando todos los requisitos necesarios.	S/E Chacaya: No Reconectar 5212 S/E M. Blanco: No Reconectar 52202. S/E Capricho: No Reconectar 52H1	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 08:00	16-03-21 20:00	16-03-21 08:01	16-03-21 18:20
2021020661	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - CAPRICHO 220KV C1	CHACAYA - CAPRICHO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación línea energizada, método a distancia.	Método de lavado a distancia, riesgo bajo.	S/E M. Blanco: No Reconectar 52202. S/E Capricho: No Reconectar 52H1 y 52H2 // S/E Chacaya: 5226, 5227 No Reconectar S/E El Cobre: 5212, 5213 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 06:30	16-03-21 16:00	16-03-21 08:21	16-03-21 14:54
2021020656	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C1	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE 220 KV C2	Lavado de Aislación	0	Método de lavado a distancia, riesgo bajo.	Método de lavado a distancia, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR, S/E Tamaya 52 H1, S/E Salar 52M4. ENCARGADO DE MANIOBRAS: S/E Tamaya, operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-03-21 06:30	16-03-21 16:00	16-03-21 08:25	16-03-21 12:24
2021020481	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL DIESEL TAMAYA - SALAR 110KV C1 L48	CENTRAL DIESEL TAMAYA - SALAR 110KV C1 L48	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea energizada.	Se consideran todas las medidas de seguridad, de acuerdo a matriz de trabajo - riesgo bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno				16-03-21 06:30	16-03-21 16:00	16-03-21 08:21	16-03-21 13:38

2021030462	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	FOCOPILLA - EST. N°34 220KV C2 (BA) EST. N°34 - TAP OFF EL LGA 220KV C2 (BA) FOCOPILLA - EST. N°34 220 KV C1 (7A) EST. N°34 - TAP OFF EL LGA 220KV C1 (7A)	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores portal 6A y 7A 220 KV.	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 Tagallita 52MA, 527A, S/E Cruceiro 52MA, 527A, Tap Off El Lga 5211, ENCARGADO MANIOBRA, S/E Cruceiro, Operador Trasmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 07:00	16-03-21 08:00	16-03-21 07:42	16-03-21 08:21	
20210319781	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 118KV	CAPRICORNIO - EST N°4 110KV C1 EST N°128 - ALTO NORTE 118KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obras civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación Subestación Capricornio	El riesgo es considerado Bajo ya que se tomaron todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio: NO Reconectar 52H2, S/E Almonite: NO Reconectar 52H4, S/E Tap Off El Negro: NO Reconectar 52H11.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 20:00	16-03-21 08:04	16-03-21 20:11
20210319780	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - MANTOS BLANCOS 110KV	CAPRICORNIO - EST N°4 110KV C1 EST N°54 - TAP 188KV 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obras civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación SE Capricornio, bajo Barra 110KV.	El riesgo es considerado Bajo ya que se tomaron todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio: NO Reconectar 52H1, S/E Antofagasta: NO Reconectar 52H1, S/E Tap Off Limbe: NO Reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 20:00	16-03-21 08:04	16-03-21 20:11
20210319779	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Externo	Programada	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	CAPRICORNIO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo de excavación y construcción STUB Torre Seccionamiento LAT 220 KV Chacaya - Mantos Blancos 131M plano ANT 5-36A-PP-0513. Delineación de área de seguridad, orden y limpieza de materiales, excavación manual/mecánica, humectación caminos, montaje ferroviario y paros. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación SE Capricornio.	El riesgo es considerado Bajo ya que se tomaron todas las medidas de seguridad.	Condiciones requeridas: SE Chacaya sellar/no reconectar 5212, SE Capricornio sellar/no reconectar 5217, SE Mantos Blancos sellar/no reconectar 52102L.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 20:00	16-03-21 08:04	16-03-21 20:11
2021020154	Línea	Ejecución Exitosa	GRACE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF BARRILES - MANTOS DE LA LUNA 110KV	TAP OFF BARRILES - MANTOS DE LA LUNA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con agua desmineralizada	Requiere: S/E Tap Off Barriles sellar/no reconectar HT1 S/E Mantos de Luna sellar/no reconectar 52H1	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 17:00	16-03-21 09:22	16-03-21 16:00	
2021020113	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATIFENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MATIFENCILLO 220KV L1 C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación de medidas analógicas MW/MVAH hacia STR del Coordinador Eléctrico Nacional.	Verificación de medidas analógicas MW/MVAH hacia STR del Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 17:00	16-03-21 10:47	16-03-21 15:35	
2021015288	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATIFENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MATIFENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATIFENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde patio de mudas y estructura N°14. En caso de operación automática, NO reconectar 5213-5214 en SE Guacolda y NO reconectar 5219-5210 en SE Matifencilo.	El riesgo es bajo debido a que los trabajos se realizarán bajo procedimientos establecidos y las medidas de seguridad respectivas.	En caso de operación automática, NO reconectar 5213-5214 en SE Guacolda y NO reconectar 5219-5210 en SE Matifencilo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 17:00	16-03-21 09:29	16-03-21 17:25
2021015249	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATIFENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MATIFENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre patio de salida y estructura N°94. En caso de operación automática, NO reconectar 5211-5212 en SE Guacolda y NO reconectar 5215-5216 en SE Matifencilo.	Se considerará las medidas de seguridad respectivas, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar 5211-5212 en SE Guacolda y NO reconectar 5215-5216 en SE Matifencilo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 17:00	16-03-21 08:52	16-03-21 17:36
2021020544	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROURCAY	Intervención	Origen Interno	Programada	PROVIDENCIA - LIRCAV 66KV C1	ROVENDENA - LIRCAV 66KV C1	Roco y pade franja servilumbre	0	Trabajos de roca y pade de franja servilumbre a LAT 66 KV Providencia - Lirca.	Se considerará las medidas de seguridad respectivas, para la ejecución de trabajo se realizarán con personal calificado e instruido.	Continuación de trabajos de roca y pade de franja servilumbre LAT 66 KV Providencia - Lirca.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 07:30	16-03-21 18:30	16-03-21 07:31	16-03-21 17:12
2021020835	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	NUEVA CARDONES - NUEVA MATIFENCILLO 500KV C2	NUEVA CARDONES - NUEVA MATIFENCILLO 500KV C1	Lavado de Aislación	0	En SE Nueva Cardones TEN realizará lavado de aislación en sus instalaciones.	Se realiza de disparo LT Nueva Cardones: Nueva Matifencilo 24500KV y riesgo de disparo sobre barras A y B (de manera alternada, nunca en simultáneo).	Se solicita de inhabilitación reconexión automática en subestación Nueva Cardones a interruptores 52K3, 52K5, 52K6 y 52K6, y se requiere deshabilitar reconexión automática en subestación Nueva Matifencilo en paños 52K8, 52K9, 52K11 y 52K12.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 20:00	16-03-21 08:54	16-03-21 14:35
2021016362	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C1	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Trabajo a solicitud de Transelc para lavado de aislación con equipos empujados en parte de 220KV paños 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000.	El riesgo es bajo debido a que los trabajos se realizarán bajo procedimientos establecidos y las medidas de seguridad respectivas.	Se solicita deshabilitación reconexión automática de interruptores 5212, 5213, 5215, 5216 en SE Nueva Pan de Azúcar y 5218, 5219 en SE Pan de Azúcar (desconectado) circuito 3 Línea de Transmisión Pan de Azúcar - Nueva Pan de Azúcar 220KV.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 06:30	16-03-21 16:40
2021020598	Línea	Ejecución Exitosa	KDM	Intervención	Origen Interno	Programada	LOMA LOS COLORADOS - TAP PUNTA PEUCO 110KV C1	LOMA LOS COLORADOS - TAP PUNTA PEUCO 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con sistema empujado a Paño KDM Energía en subestación Punta de Peuco.	Trabajo de Riesgo bajo controlado y planificado.	Lavado de aislación estará bajo supervisión de Chiliquita. Precaución NO reconectar interruptor 52H.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 08:11	16-03-21 16:35
2021016121	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CERRO COLOARADO	Intervención	Origen Externo	Programada	POZO ALMONTE - CERRO COLOARADO 110KV C1	POZO ALMONTE - CERRO COLOARADO 110KV C1	Lavado de Aislación	0	A solicitud de ENGE trabajos de Lavado de Aislación Línea 110 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado Estructura LAT 294. NO Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H5, NR 52H6 y Pozo Almonte NR 52H5, NR 52H6.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado y las condiciones de los Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H5, SE Pozo Almonte NR 52H5, NR 52H6.	A solicitud de ENGE trabajos de Lavado de Aislación Línea 110 KV Pozo Almonte - Cerro Colorado Estructura LAT 294. NO Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H5, NR 52H6 y Pozo Almonte NR 52H5, NR 52H6.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 17:00	16-03-21 08:28	16-03-21 13:12
2021021954	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	Intervención	Origen Interno	Curso Forosio	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV C1	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 202 - EST. 202 220KV C2 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 296 220KV C1 EST. 296 - COLLAHUASI 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Implementación de lógica de control, para habilitación función de emergencia 50/51 por períodos de potenciales.	Riesgo Bajo a las personas y a la instalación	Una vez realizado los cambios en las protecciones se envían los print out a área de protecciones del CEN.	No tiene consumo afectado	modificación_proteccion	16-03-21 12:00	16-03-21 19:00	16-03-21 14:56	16-03-21 18:26
2021021041	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosio	CRUCERO - LABERINTO 220KV C1	CRUCERO - LABERINTO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará revisión y reparación de línea 220 KV Cruceiro, a raíz de la falla ocurrida el lunes 15 de febrero del 2021.	Se realizan trabajos de reparación con un bajo nivel de riesgo	Se requieren las siguientes condiciones: S/E Laberinto: Abierto y bloqueado 89191-1, S/E Laberinto: Abierto y bloqueado 89192-1, S/E Laberinto: Abierto 5291-1, 5292, S/E Laberinto: Abierto y bloqueado 89191-2, 89192-2, S/E Laberinto: Cerrado y bloqueado 89113-27, S/E Cruceiro: Abierto y bloqueado 89111-2, S/E Cruceiro: Abierto y bloqueado 89111-3, S/E Cruceiro: Cerrado y bloqueado 89113-27.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 11:30	16-03-21 20:00	16-03-21 13:31	16-03-21 17:47
2021020815	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'Higgins - TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°2 TAP OFF LLANOS 220KV C1 TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°3 TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°4 220KV C1 TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°4 DOMOMYKO 220KV C1 TAP OFF LLANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°2 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Línea 220 KV O'Higgins - Domomyko	Se realiza trabajo en forma segura y con bajo riesgo	Condiciones requeridas: SE O'Higgins: No reconectar 5212 SE Domomyko: No reconectar 5212	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 07:30	16-03-21 18:00	16-03-21 09:57	16-03-21 12:57	
2021021003	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA MICHILLA	Intervención	Origen Interno	Programada	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	MEJILLONES - EL LINCE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Levantamiento de detalles gabinetes de control y protección	Riesgo bajo, se tomaron todas las medidas para un trabajo seguro	Trabajos de levantamiento de detalles se realizaron en SSE Línea y SSE Mejillones (110 KV) y se requiere bloqueada la protección 50B.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 10:00	16-03-21 19:50
2021031934	Línea	Ejecución Exitosa	PALMUCHO	Intervención	Origen Interno	Programada	PALMUCHO - ZONA DE CAIDA 66KV C1	PALMUCHO - ZONA DE CAIDA 66KV C1	Roco y pade franja servilumbre	0	Roco de arbolos según prioridades establecidas en IVP.	Riesgo moderado, de acuerdo al trabajo de roca y corte de arbolos dentro de franja.	Trabajo a realizar por la empresa Cidra Servicios. Solicitar vigencia Sr. Joel Tapia. Se envía 500 para información y preparación de la línea a realizar a operación Enel.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 11:16	16-03-21 20:13
2021031931	Línea	Ejecución Exitosa	PALMUCHO	Intervención	Origen Interno	Programada	DUIQUELO - FAENAS PANGLUE 66KV C1	DUIQUELO - TAP SANTA BARBARA 66KV C1 TAP SANTA BARBARA - FAENAS PANGLUE 66KV C1	Roco y pade franja servilumbre	0	Roca y corte de arbolos para normalización de franja y eliminación de prioridades, que puedan afectar la calidad y continuidad del servicio. Inspección visual exhaustiva de la LT que ingresa a la línea.	Riesgo moderado según la condición del trabajo. Se tomaron todas las medidas de seguridad para la realización de este tipo de trabajos.	Solicitar vigencia y suspensión de trabajos Sr. Joel Alonso Tapia C# 57633000 Como jefe/linista tapia.joel@enel.com	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 11:16	16-03-21 20:13
2021018671	Línea	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA	Desconexión	Origen Externo	Programada	KELAR - KAPATUP 220KV C1	KELAR - KAPATUP 220KV C2	Reflejo de SFE	0	Realizar faenas de reflejo de SFE en sección OS D607 fase B y detección de fuga SFE o torques en misma sección en Kapatup. Trabajos son realizados por 3TH en Kapatup de acuerdo a CEN N°202101785 (5000-437).	Riesgo Bajo, debido a							

2021020954	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCCO 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCCO - TAP MALLA NUEVA 154KV C2 TAP MALLA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con CGE. Corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 07:30	16-03-21 18:00	16-03-21 06:07	16-03-21 20:24
2021020955	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCCO - TAP MALLA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con CGE. Corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 07:30	16-03-21 18:00	16-03-21 06:07	16-03-21 20:24
2021020174	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCCO - TAP MALLA NUEVA 154KV C2 TAP MALLA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de CGE S.A.	Bajo	Actividades: S/E Punta de Cortes: Solicitud de CGE S.A. - Por trabajos de obras civiles bajo Barra energizada y línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2 y Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 20:00	16-03-21 12:04	16-03-21 19:24
2021020173	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCCO - TAP MALLA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de CGE S.A.	Bajo	Actividades: S/E Punta de Cortes: Solicitud de CGE S.A. por trabajos de obras civiles bajo Barra energizada y Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 20:00	16-03-21 12:04	16-03-21 19:24
2021020118	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PANIMAVIDA - CHACHAHUIN 66KV PANIMAVIDA - TAP PUTAGAN 66KV C1 TAP PUTAGAN - CHACHAHUIN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.	Bajo	Actividades: S/E Chachahuin: Refuerzo de conexiones con método potencial en sector Linares - Chachahuin, normalización de conductor en desconector 89B1.3 y normalización de traste de fijación para poste de hormigón. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 066 KV Linares-Chachahuin, C1 y Línea 066 KV Panimavida-Chachahuin, C1. Instalaciones en Riesgo: L 066KV Linares-Chachahuin, C1 o L 066KV Panimavida-Chachahuin, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Chachahuin, Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 06:07	16-03-21 17:25
2021020117	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACHAHUIN - LINARES 66KV LINARES - CHACHAHUIN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.	Bajo	Actividades: S/E Chachahuin: Refuerzo de conexiones con método potencial en sector Linares - Chachahuin, normalización de conductor en desconector 89B1.3 y normalización de traste de fijación para poste de hormigón. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 066 KV Linares-Chachahuin, C1 y Línea 066 KV Panimavida-Chachahuin, C1. Instalaciones en Riesgo: L 066KV Linares-Chachahuin, C1 o L 066KV Panimavida-Chachahuin, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Chachahuin, Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 06:07	16-03-21 17:25
2021020109	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDONES 220KV TARAPACA - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Limpieza manual de aislación Tramo E 073 a E 134.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación Tramo E 073 a E 134. Restricciones: Tarapaca, 5213 No reconectar Condones, 5211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapaca-Condones, 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	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:56	16-03-21 17:59
2021020104	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDONES 220KV TARAPACA - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 073 a E 134	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 073 a E 134 Restricciones: Tarapaca, 5213 No reconectar Condones, 5211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapaca-Condones, 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	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:56	16-03-21 17:59
2021019923	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 3 o Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 06:07	16-03-21 20:24
2021019922	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 3 o Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 06:07	16-03-21 20:24
2021019827	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Coordinado con Doña Carmen.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos N°1 y N°2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 06:07	16-03-21 20:24
2021019826	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	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	0	Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Coordinado con Doña Carmen.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos N°1 y N°2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 06:07	16-03-21 20:24

2021019577	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	ESTRUCTURA 62- ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63- VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desengrapado, empoleado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Difusión de procedimiento y charla diaria, Tendido y Tempado de conductor, Retiro de conductor variante, Desarmado de variante, Traslado de materiales a IFF	Actividades: Desengrapado, empoleado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Difusión de procedimiento y charla diaria, Tendido y Tempado de conductor, Retiro de conductor variante, Desarmado de variante, Traslado de materiales a IFF Restricciones: Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mañuncillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tenores, TAP EL EDEN 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C1 (L 113,8 kV. Alimentador Astillas) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Mañuncillo-Vallenar, C1 o Paño Línea LC01, VLL- Astillas Temporalidad de los Riesgos: Al Inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:56	16-03-21 18:34
2021019561	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	ESTRUCTURA 62- ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63- VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Cierre de puentes a potencial con uniones a compresión en seccionamiento de líneas Vanos 61-62 y 63-64. Desconexión de Chicos entre Línea existente y Variante a potencial, en vano 61-62 y 63-64	Actividades: Desconexión de variante y cierre puentes, Cierre de puentes a potencial con uniones a compresión en seccionamiento de líneas Vanos 61-62 y 63-64, Desconexión de Chicos entre Línea existente y Variante a potencial, en vano 61-62 y 63-64 Restricciones: Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mañuncillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C1 (L 113,8 kV. Alimentador Astillas) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tenores, TAP EL EDEN 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Mañuncillo-Vallenar, C1 o Paño Línea LC01, VLL- Astillas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 08:12	16-03-21 18:34
2021019523	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV	RAHUE - EST. 336 220KV C1 EST. 336 - TAP AURORA 220KV C1 TAP AURORA - EST. 641 220KV C1 EST. 641 - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Eólica Llanquihue.	Actividades: Corte y poda de árboles en franja de servidumbre 1203-1206 Línea Pichipipilli: Tinas en cercanía Línea Rahue-Puerto Montt C1 tramo E96-E99. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rahue-Puerto Montt, 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	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:12	16-03-21 18:54
2021019229	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de la obra Teck, Obras civiles para futuro seccionamiento de la L 220KV Tarapaca Cóndores, construcción de nuevas Estructuras 1A, 2A, 12A, 13A. Confección de malla puesta tierra. Retiro de obras civiles.	Actividades: A solicitud de la obra Teck, Obras civiles para futuro seccionamiento Tarapaca Cóndores nuevas Estructuras 1A, 2A, 12A, 13A, en fase de serpiente de la Línea existente Tarapaca Cóndores. A solicitud de la obra Teck, LT 220KV TAR-PUP. Confección de malla puesta tierra. A solicitud de la obra Teck, LT 220KV TAR-PUP. Retiro de obras civiles. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52I3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cóndores, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapaca Cóndores, 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	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:56	16-03-21 22:30
2021018728	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados al reemplazo de conductor. Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura. Apertura de puentes eléctricos. Retiro de conductor en desuso. Vestido de estructuras de anclajes y suspensiones.	Actividades: Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura. Apertura de puentes eléctricos. Retiro de conductor en desuso. Vestido de estructuras de anclajes y suspensiones. Tendido de peñón piloto 21mm. Confección de uniones perforadas. Tendido de conductor. Instalación y retiro de dispositivos de bloques. Confección de grampas de anclajes y suspensiones. Tendido de conductor. Instalación de amortiguadores. Confección de puentes eléctricos. Marcado de offset. Instalación y retiro de equipos de tendido. Instalación y retiro de tirantes. Restricciones: Subestación Atacama, 52I11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Emeralda, 52T11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Emeralda, 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	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:56	16-03-21 20:05
2021018590	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	ESTRUCTURA 62- ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63- VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Mañuncillo patio 110KV. Canalizaciones, instalación luminarias y tendido de cable por canalizaciones verticales Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H5, (I). Instalación de luminarias en las estructuras verticales del Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H5, (II). Tendido de cable por las canalizaciones verticales del marco de Barra sección 1 y marco de línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H5, (V). Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales del Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H5, (V). Montaje de postes de luminaria en Barra Sección 1.	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión, SE Mañuncillo patio 110KV. (I). Canalizaciones verticales en Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H5, (I). Instalación de luminarias en las estructuras verticales del Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H5, (II). Tendido de cable por las canalizaciones verticales del marco de Barra sección 1 y marco de línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H5, (V). Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales del Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H5, (V). Montaje de postes de luminaria en Barra Sección 1. Restricciones: Subestación Mañuncillo, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mañuncillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mañuncillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mañuncillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mañuncillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mañuncillo, 52T11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 22:00	17-03-21 08:00	16-03-21 23:10	17-03-21 18:40

202108589	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	CASTILLA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maitencillo patio 110KV: Canalizaciones, instalación luminarias y tendido de cable por canalizaciones verticales Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H6. Montaje de postes luminarias Barra Sección 1.	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión, SE Maitencillo patio 110KV (I). Canalizaciones verticales en Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H6. (II)- Instalación de luminarias en las estructuras verticales del Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H6 (III). Tendido de cable por las canalizaciones verticales del marco de barra sección 1 y marco de línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H6 (IV). Conexonado de luminarias instaladas en las estructuras verticales del Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H6 (V). Montaje de postes de luminaria en Barra Sección 1. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H6 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52T1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Huasco, 52M1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 22:00	17-03-21 08:00	16-03-21 23:10	17-03-21 18:39
202108588	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1 C1 (Bn_Revision) HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1 (Bn_Revision)	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 (Bn_Revision) HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1 (Bn_Revision)	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maitencillo patio 110KV: Canalizaciones, instalación luminarias y tendido de cable por canalizaciones verticales Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H6. Montaje de postes luminarias Barra Sección 1.	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión, SE Maitencillo patio 110KV (I). Canalizaciones verticales en Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H6. (II)- Instalación de luminarias en las estructuras verticales del Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H6 (III). Tendido de cable por las canalizaciones verticales del marco de barra sección 1 y marco de línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H6 (IV). Conexonado de luminarias instaladas en las estructuras verticales del Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H6 (V). Montaje de postes de luminaria en Barra Sección 1. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, 52T1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Huasco, 52M1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 22:00	17-03-21 08:00	16-03-21 23:10	17-03-21 18:39
202108327	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 368 a 430 - 439 a 478.	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 368 a 430 - 439 a 478. Restricciones: Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Terrenos, S/E San Andrés 52J4 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Terrenos, S/E San Andrés 52J5 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cardones San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:56	16-03-21 17:59
202108323	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 361.	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 361. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52I1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Azúcar, 52I2 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, 52I3 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, 52I2 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, 52I4 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, 52I5 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Instalaciones en Riesgo: L 220V Pan de Azúcar Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:56	16-03-21 18:20
202108322	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 361.	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 361. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52I1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Azúcar, 52I2 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, 52I3 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, 52I2 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, 52I4 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, 52I5 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Instalaciones en Riesgo: L 220V Pan de Azúcar Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:56	16-03-21 18:20
202108181	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roco bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: L 500V Ancoa Alto Jahuel, C2 - 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 500 KV Ancoa Alto Jahuel, 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 06:07	16-03-21 19:00
202108173	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAULE - LINARES 154KV	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roco de vegetación bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 154KV Maule Parral, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 06:07	16-03-21 20:24
202108172	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LINARES - PARRAL 154KV	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roco de vegetación bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 154KV Maule Parral, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 06:07	16-03-21 20:24

2021017876	Linea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV Atacama Esmeralda, C1: Reemplazo de conductores fase inferiores. 1). Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura en tramo 166-167. 2). Instalación de sistema de riel con argollas en fase inferior del vano 166-167. 3). Retiro de conductor en vano 166-167 con sistema de argollas. 4). Tendido de conductor en vano 166-167 con sistema de argollas en vano 166-167. 5). Retiro del sistema de argollas en vano 166-167. 6). Traslado de conductor a la cruzeta en torres 166-167. 7). Tendido y empajado de conductor en torres 166-167. Instalación y retiro de tirantes, instalación y retiro de equipos de tendido, Marcado de offset, Confección de puentes eléctricos, Instalación de amortiguadores, Confección de grampos de anclajes y suspensiones, Instalación y retiro de dispositivos de bloqueo. Tendido de conductor, Confección de uniones preformadas, Tendido de perfil piloto 23mm, Verido de estructuras de anclajes y suspensiones, Retiro de conductor en desuso, Apertura de puentes eléctricos, Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura. Restricciones: S/E Atacama: S2111 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. S/E Esmeralda: S2171 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. S/E Tap Off La Negra: S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. S/E Saveria: S2171 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	Bajo	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:56	16-03-21 21:11
2021015597	Linea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:12	16-03-21 18:54
2021015577	Linea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:12	16-03-21 18:54
2021015558	Linea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PARRAL - CHARRUA 154KV	PARRAL - MONTEERICO 154KV C1 MONTEERICO - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:12	16-03-21 18:54
2021015542	Linea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:12	16-03-21 18:54
2021015504	Linea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	BOCAMINA - CORONEL 154KV	BOCAMINA - TAP QUIÑENCO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUIÑENCO 154KV C1 TAP QUIÑENCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 08:42	16-03-21 17:25
2021015503	Linea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 08:41	16-03-21 17:25
2021012537	Linea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MIRAE - ENCUENTRO 220KV	EST. N°386 - ENCUENTRO. CIRCUITO N°2 220KV C1 MIRAE - EST. N°386. CIRCUITO N°2 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 386(T3) a E 428.	Bajo	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:56	16-03-21 21:13
2021012536	Linea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MIRAE - ENCUENTRO 220KV	EST. N°386 - ENCUENTRO. CIRCUITO N°1 220KV C1 MIRAE - EST. N°386. CIRCUITO N°1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 386(T3) a E 428.	Bajo	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:56	16-03-21 21:13
2021012411	Linea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 071 a E 184A.	Bajo	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:56	16-03-21 18:34
2021012399	Linea	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - SAN SIMON 220KV	SAN SIMON - FRONTERA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 174 a E 352	Bajo	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:56	16-03-21 18:34
2021019086	Linea	Ejecución Entosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	SALAR - CALAMA NUEVA 220KV	SALAR - CALAMA NUEVA 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de LT. 220 V Salar - Catama Nueva.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	16-03-21 07:00	16-03-21 17:00	16-03-21 08:07	16-03-21 15:20
2021018652	Linea	Ejecución Entosa	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO DOMINADOR ENCUENTRO 220KV	CERRO DOMINADOR ENCUENTRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S211 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S211 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 08:08	16-03-21 19:16
2021018628	Linea	Ejecución Entosa	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV	ENCUENTRO - PATIO DE MUÑAS ENCUENTRO 220KV C2 PATIO DE MUÑAS ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S211 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S211 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 08:08	16-03-21 19:16
2021015351	Linea	Ejecución Entosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roco y podo franja servidumbre	0	Roco y podo y chipeo en franja de servidumbre.	Nivel de riesgo bajo, pues se mantendrá deshabilitada la reconexión automática. Además, los trabajos serán realizados por personal especializado y bajo normas de seguridad.	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:10	16-03-21 18:27
2021015323	Linea	Ejecución Entosa	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roco y podo franja servidumbre	0	Roco y podo y chipeo en franja de servidumbre.	Las instalaciones mantendrán deshabilitada la reconexión automática. Además, el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:10	16-03-21 18:27

2021021250	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MARCHIGUE	S/E MARCHIGUE E1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CGE distribución, de acuerdo a la S001 40172, se procede a bloquear recomendación automática del interruptor S2E1 con Prebaltizaje de S/E Marchigüe, interruptor general y parcial a la vez, por trabajos en sus redes. El Bloqueo de recomendación se realizará, en momentos que sea necesario.	Riesgo bajo, los trabajos se realizarán bajo protocolos de seguridad de CGE.	A solicitud de CGE distribución, de acuerdo a la S001 40172, se procede a bloquear recomendación automática del interruptor S2E1 con Prebaltizaje de S/E Marchigüe, interruptor general y parcial a la vez, por trabajos en sus redes. El Bloqueo de recomendación se realizará, en momentos que sea necesario.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 00:00	16-03-21 22:00	16-03-21 09:58	16-03-21 18:04
2021021173	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAHNS		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará la actualización de estrategia del SCADA de S/E Mahns y NODO Concepción.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en caseta de comando.	Se realizará la actualización de estrategia del SCADA de S/E Mahns y NODO Concepción, por lo cual se perderá la comunicación por periodos inferiores a 1 minuto.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 09:00	16-03-21 18:00	16-03-21 08:31	16-03-21 18:28
2021021169	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EJERCITO		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará la actualización de estrategia del SCADA de S/E Ejercito y NODO Concepción.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en caseta de comando.	Se realizará la actualización de estrategia del SCADA de S/E Ejercito y NODO Concepción, por lo cual se perderá la comunicación por periodos inferiores a 1 minuto.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 09:00	16-03-21 18:00	16-03-21 08:31	16-03-21 18:28
2021021162	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN CLEMENTE	SE SAN CLEMENTE C2C1 13.2KV 3.5MVA	Mantenimiento preventivo	0	Se realiza limpieza, desmantelado y aplicación de líquido matamatales al recinto del banco de CCEE	Bajo, se prepara programa maniobras y la intervención se hace tomando todas las medidas de seguridad	S/E	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 10:01	16-03-21 10:40
2021020973	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Rosce y yode franja servidumbre	0	A solicitud de TRANSELEC según S001/S1, no reconectar interruptor S2A1 de S/E Punta de cortes, interruptor S2AT de S/E Paine, interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fátima o interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Malloa.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según S001/S1, no reconectar interruptor S2A1 de S/E Punta de cortes, interruptor S2AT de S/E Paine, interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fátima o interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Malloa.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 07:30	16-03-21 17:30	16-03-21 06:25	16-03-21 17:29
2021020984	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COPAVAPU	S/E COPAVAPU H1 S/E COPAVAPU H2 S/E COPAVAPU H3 S/E COPAVAPU H4	Obras Civiles	0	A solicitud de la empresa SEMI-CHILE, por proyecto de ampliación de SSE COPAVAPU según Obras de Ampliación Transmisión Zona 1, S.E. 148202E, se requiere bloqueo recomendación automática del S2H1, S2H2, S2H3 y S2H4 en S/E Copavapu, S2H5 en S/E Galleguillos y S2H4 en S/E Cardones según S001 enviada a Transelec.	Riesgos controlados declarados por SEMI-CHILE	Trabajos de obras civiles en el perímetro exterior de la subestación, no involucra intervención de circuitos.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 06:47	16-03-21 20:47	16-03-21 08:00	16-03-21 18:37
2021020611	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PENCO		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará la configuración del enlace 3C y banda ancha entre S/E Penco y NODO Concepción.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en caseta de comando.	Se realizará la configuración del enlace 3C y banda ancha entre S/E Penco y el NODO Concepción, por lo cual se perderá la comunicación por periodos inferiores a 1 minuto.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 09:00	16-03-21 18:00	16-03-21 11:19	16-03-21 20:45
2021020609	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TOME		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará la configuración del enlace Banda Ancha entre S/E Tome y el NODO Concepción.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en caseta de comando.	Se realizará la configuración del enlace Banda Ancha entre S/E Tome y el NODO Concepción, por lo cual se perderá la comunicación por periodos inferiores a 1 minuto.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 09:00	16-03-21 18:00	16-03-21 11:20	16-03-21 20:45
2021020608	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAHNS		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará la configuración del enlace 3C entre S/E Mahns y el NODO Concepción.	Riesgo bajo y controlado. Trabajos en caseta de comando.	Se realizará la configuración del enlace 3C entre S/E Mahns y el NODO Concepción, por lo cual se perderá la comunicación por periodos inferiores a 1 minuto.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 09:00	16-03-21 18:00	16-03-21 11:20	16-03-21 20:45
2021020327	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	S/E PAN DE AZÚCAR H6 S/E PAN DE AZÚCAR H5 S/E PAN DE AZÚCAR BR S/E PAN DE AZÚCAR T11	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere precaución sobre Barra 13.2 kv - S2 CT11 y bloqueo de recomendación sobre S2 B1, S2 BR y S2 H6, por los trabajos de tendido de conductor preventivo sobre construcción de nueva acometida en subestación Pan de Azúcar, para la habilitación del Palo B2 del segundo circuito de 24kV IV en L Pan de Azúcar - Guisandá.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo humano.	solicitud asociada a trabajos previos del proyecto MUJ 409	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:46	16-03-21 18:25
2021020314	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHACAHUIN	S/E CHACAHUIN B1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según S001/S1, se solicita pasar SW reconductor 79/32M1 a posición "manual" (inhabilitar) de S/E Chacahuin y no reconectar interruptor S2B1 de S/E Puchahuin, línea 6kV Chacahuin - Puchahuin para trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 06:25	16-03-21 16:22	
2021020012	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MAULE	S/E MAULE A2	Rosce y yode franja servidumbre	0	A solicitud de TRANSELEC según S001/S1, se solicita No reconectar interruptor S2A2 de S/E Maule e interruptor S2A1 de Transformador 1 en S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 06:25	16-03-21 18:53	
2021019947	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF EL EDEN	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de empresa Transelec mediante S001 enviada, se requiere bloqueo de reconexión automática de interruptor S2H1 por trabajos de Desenergado, empolcado, nueva instalación, retiro de conductor y nuevo tendido Tendido y Templo de conductor Reficio de conductor variante. Desmantelamiento de variante.	Nivel de riesgo medio controlado	Trabajos externos a realizar por solicitud de empresa Transelec.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 07:30	16-03-21 18:00	16-03-21 06:05	16-03-21 18:49
2021019897	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF EL EDEN	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de empresa Transelec mediante S001 enviada, se requiere bloqueo de reconexión automática de interruptor S2H1 por trabajos en SE Manfredo pto 130KV (I). - Canalizaciones verticales en Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H6, (II). - Instalación de luminarias en las estructuras verticales del Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H6, (IV). - Conexado de luminarias instaladas en las estructuras verticales del Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HT1, H3, H4, H5 y H6, (V). - Montaje de postes de luminaria en Barra Sección 1.	Nivel de riesgo medio controlado	Trabajos externos a realizar por solicitud de empresa Transelec.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 22:00	17-03-21 08:00	16-03-21 23:23	17-03-21 11:29
2021019673	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF EL EDEN	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de empresa Transelec mediante S001 enviada, se requiere bloqueo de reconexión automática de interruptor S2H1 por trabajos de Cierre de puentes a potencial con uniones a compresión en sectionamiento de líneas Vanos 61, 62 y 63 de Desconexión de Chacahuin entre línea existente V+varante a potencial, en vano 61, 62 y 63, 64.	Nivel de riesgo medio controlado	Trabajos externos a realizar por solicitud de empresa Transelec.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 07:30	16-03-21 18:00	16-03-21 08:47	16-03-21 18:49
2021017035	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT1 S/E PUNTA DE CORTES AT2 S/E PUNTA DE CORTES AT3	Obras Civiles	0	Obras civiles asociado a NUP 896 Ampliación Punta de Cortes - Proyecto de CGE SA	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere orden de precaución de no reconectar interruptores S2A1, S2A2 y S2A3 como medida de precaución por estos trabajos bajo barra de S2A1.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 20:00	16-03-21 12:00	16-03-21 19:24
2021016250	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CORONEL	S/E CORONEL A1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transelec según S001 119, por trabajos de lavado de aislación se requiere el bloqueo de reconexión del S2A1 de S/E Coronel.	Riesgo controlado por Transelec, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos en Línea Lagunitas-Coronel-Bocanera por parte de Transelec.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:39	16-03-21 16:42
2021015431	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E RABRAL	S/E RABRAL AT1	Rosce y yode franja servidumbre	0	A solicitud de TRANSELEC según S001 113, no reconectar interruptor S2AT1 de S/E Paiti e interruptor S2A1 de S/E Monterrico.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según S001 113, no reconectar interruptor S2AT1 de S/E Paiti e interruptor S2A1 de S/E Monterrico.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:34	16-03-21 18:39
2021020294	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CATEMU	S/E CATEMU F2 S/E CATEMU F1 S/E CATEMU F7 S/E CATEMU CT S/E CATEMU C5 S/E CATEMU C1 S/E CATEMU CT2 S/E CATEMU F12 S/E CATEMU CT1 S/E CATEMU CT3 S/E CATEMU CT7 S/E CATEMU BP	Lavado de Aislación	0	Se realizan trabajos relacionados a lavado aislación de equipos patio 44 y 12 IV, transformadores de poder 110/44 kV N° 1 y N° 2.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado	Trabajos se ejecutan con la instalación en servicio y se considera bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 09:00	16-03-21 18:00	16-03-21 15:04	16-03-21 16:09
2021020293	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PANQUEHUE	S/E PANQUEHUE C1 S/E PANQUEHUE C2 S/E PANQUEHUE F1 S/E PANQUEHUE F2 S/E PANQUEHUE CT2 S/E PANQUEHUE TERCARIO TRAF0 1 S/E PANQUEHUE FT1 S/E PANQUEHUE FT2 S/E PANQUEHUE TRAF0 2 S/E PANQUEHUE F3 S/E PANQUEHUE F4 S/E PANQUEHUE C3 (En Revisión)	Lavado de Aislación	0	Se realizan trabajos relacionados a lavado aislación de equipos patio 44 y 12 IV, transformador de poder 110/44KV N°1.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado	Trabajos se ejecutan con la instalación en servicio y se considera bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 09:00	16-03-21 18:00	16-03-21 13:57	16-03-21 18:04
2021020642	Subestacion	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E BSS COCHRANE	BESS	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo inventar, baterías y sistema de refrigeración BESS Cochranne	Bajo, se trabaja en equipo desconectado	BESS Cochranne con 16 MW disponibles durante los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:22	16-03-21 17:39
2021020883	Subestacion	Ejecución Exitosa	ODELCO CHILE DIVISION EL TENIENTE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CORDILLERA (EL TENIENTE)	S/E CORDILLERA H1 S/E CORDILLERA H2 S/E CORDILLERA HT39 S/E CORDILLERA HT40 S/E CORDILLERA HT41 S/E CORDILLERA HT42 S/E CORDILLERA HT43 S/E CORDILLERA HT44 S/E CORDILLERA HT45 S/E CORDILLERA HT46 S/E CORDILLERA HCE1 S/E CORDILLERA CT39 S/E CORDILLERA CT40 S/E CORDILLERA ET41 S/E CORDILLERA ET42 S/E CORDILLERA CT43 S/E CORDILLERA CT44 S/E CORDILLERA ET45 S/E CORDILLERA ET46 S/E CORDILLERA CS44-39 S/E CORDILLERA ES40-42 S/E CORDILLERA ES42-40 S/E CORDILLERA ES41-42 S/E CORDILLERA CS41-44 S/E CORDILLERA CS45-46	Lavado de Aislación	0	lavado de aislación con agua a alta presión y equipos envegados	Lavado de aislación con agua a alta presión, contacto con energía eléctrica, Arc Flash, procedimiento por acción de protecciones. Riesgos cuidados con procedimiento de trabajo	Lavado de aislación con agua a alta presión y equipos envegados	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	17-03-21 18:00	16-03-21 10:14	17-03-21 16:34
2021021011	Subestacion	Ejecución Exitosa	COBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAIPO		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza Prueba Simulada de SO BF en Palo CMPC con el SCADA del CEN	Controlado	Se realiza Prueba Simulada de SO BF en Palo CMPC con el SCADA del CEN. Para ello se realizará un puente en la protección, SIEMENS 75A872181 del Palo CMPC la cual envía la señal al Controlador del Palo CMPC y está por el SCADA de Maipo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:14	16-03-21 12:14
2021020321	Subestacion	Ejecución Exitosa	COBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALERA CENTRO	MD S/E CALERA CENTRO 66BV B3 P	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación medidor de facturación patio B3 en S/E Calera Centro - Validación de conexado - Validación de lecturas eléctricas.	Riesgo bajo, se utilizará medidor remarcador para evitar pérdida de los datos de facturación.	Verificación medidor de facturación patio B3 en S/E Calera Centro - Validación de conexado - Validación de lecturas eléctricas.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 10:14	16-03-21 17:30

2022020201	Subestacion	Ejecución Exitosa	COBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALERA CENTRO	MD S/E CALERA CENTRO BRV 82 P	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación medidor de facturación paño B2 en S/E Calera Centro. Validación de conexiones. Validación de lecturas eléctricas.	Reego bajo, se utilizara medidor remarcador para evitar pérdida de los datos de facturación.	Verificación medidor de facturación paño B2 en S/E Calera Centro. Validación de conexiones. Validación de lecturas eléctricas.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 10:14	16-03-21 17:30
20220107294	Subestacion	Ejecución Exitosa	CONSEJO SOLAR	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	N/E SECCIONADORA FRANCISCO 12	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Diego de Almagro, trabajo ejecutado por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Diego de Almagro, trabajo ejecutado por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 06:29	16-03-21 16:00
20220202044	Subestacion	Ejecución Exitosa	CTNG SpA	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E LABERINTO	S/E LABERINTO 206L	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de la LT Chucuro - Laberinto cto. 1, a solicitud de minere económica por trabajos en sus instalaciones debido a falta sources el 15-03-2021.	Desconexión de la LT Chucuro - Laberinto cto. 1, a solicitud de minere económica por trabajos en sus instalaciones debido a falta sources el 15-03-2021.	Desconexión de la LT Chucuro - Laberinto cto. 1, a solicitud de minere económica por trabajos en sus instalaciones debido a falta sources el 15-03-2021.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 13:27	17-03-21 18:00	16-03-21 13:52	26-03-21 19:45
20220202092	Subestacion	Ejecución Exitosa	CTNG SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF PUNTA PELCO	TAP OFF PUNTA PELCO H1 TAP OFF PUNTA PELCO H2 TAP OFF PUNTA PELCO H3 TAP OFF PUNTA PELCO H8P TAP OFF PUNTA PELCO HCL1 TAP OFF PUNTA PELCO HC2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en Posiciones de 110KV de CTNG y paño perteneciente a KOM.	Reego bajo. Trabajo controlado y planificado.	Lavado se realiza con la subestación en servicio y bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 09:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:37	16-03-21 13:57
20220202337	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E ILLAPA	BA S/E ILLAPA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión y emisión de unidad control de protección diferencial de barra N° 1 S/E Illapa.	SIN RIESGO PARA LAS INSTALACIONES EN SERVICIO.	Durante la revisión se mantendrá a protección 87B bloqueada.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 23:00	17-03-21 00:00	16-03-21 23:13	16-03-21 23:58
20220107819	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ILLAPA	S/E ILLAPA 11 S/E ILLAPA 12 S/E ILLAPA 14 S/E ILLAPA 15	Lavado de Aislación	0	A solicitud de Chiliquinta Energía, por lavado de aislación en S/E Diego de Almagro 220 kv, se tendrá restricción a la reconexión de los interruptores S211, S212, S214 y S215 de S/E Illapa 220 kv.	Reego de desconexión de la LT 220 kv Illapa - Diego de Almagro N° 7 de N° 9.	Trabajos de lavado de aislación por parte de Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 06:39	16-03-21 15:18
20220107541	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ILLAPA	S/E ILLAPA 12 S/E ILLAPA 13	Lavado de Aislación	0	Orden de precaución de no reconectar los interruptores S212 y S213 de S/E Illapa, correspondiente a la LT 220 kv Illapa - Diego de Almagro C1, a solicitud de Transelac por trabajos en sus instalaciones de lavado de aislación en S/E Diego de Almagro.	Reego de desconexión de la LT 220 kv Illapa - Diego de Almagro C1 (Propiedad de Transelac).	Condicion solicitada por Transelac, según lo indicado en SOD S41.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 06:32	16-03-21 15:53
20220106058	Subestacion	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYO	S/E DON GOYO H4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con equipos energizados del patio 220 kv de S/E Pan de Azúcar, Incluye marcos de barra, barra de transferencia y paño seccionador. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar S213 y S214.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación con equipos energizados del patio 220 kv de S/E Pan de Azúcar, Incluye marcos de barra, barra de transferencia y paño seccionador. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar S213 y S214.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 06:29	16-03-21 17:13
20220208080	Subestacion	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISION SA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	BA S/E CRUCERO 220KV BP1 BA S/E CRUCERO 220KV BP2 BA S/E CRUCERO 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto NUP 232 Obras Civiles paño JT1 Desvinculación de cableado de control (CA y CC) equipos paño JT1 (S217L, 891T-1, TT/CC) Desmontaje y Montaje de equipos paño JT1 (S217L, 891T-1, TT/CC). Tendido de cable de control de patio a sala. Vinculación de cableado de control (CA y CC) equipos paño JT1 (S217L, 891T-1, TT/CC)	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, reego bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E CRUCERO. No Reconectar, S216, S214, S215, S218, S219, S219E, S213, S212, S217A, S218A, S217B, S218B, S217L, S219, S2110, S2111, S215, S215L. INCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	24-03-21 18:00	16-03-21 14:24	24-03-21 20:04
20220208084	Subestacion	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISION SA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO JT1	Obras Civiles	0	Proyecto NUP 232 Obras Civiles paño JT1. Desvinculación de cableado de control (CA y CC) equipos paño JT1 (S217L, 891T-1, TT/CC) Desmontaje y Montaje de equipos paño JT1 (S217L, 891T-1, TT/CC). Tendido de cable de control de patio a sala. Vinculación de cableado de control (CA y CC) equipos paño JT1 (S217L, 891T-1 y TT/CC)	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, reego bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E CRUCERO. No Reconectar, S216, S214, S215, S218, S219, S219E, S213, S212, S217A, S218A, S217B, S218B, S217L, S219, S2110, S2111, S215, S215L. INCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	24-03-21 18:00	16-03-21 14:24	24-03-21 20:04
20220208083	Subestacion	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISION SA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	BA S/E CRUCERO 220KV BP1 BA S/E CRUCERO 220KV BP2 BA S/E CRUCERO 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto NUP 164 Obras Civiles paño J6. Desvinculación de cableado de control (CA y CC) equipos paño J6 (S216, 891E-1, 891E-2/2T) Desmontaje y Montaje de equipos paño J6 (S216, 891E-1, 891E-2/2T) Tendido de cables de control de patio a sala. Vinculación de cableado de control (CA y CC) equipos paño J6 (S216, 891E-1, 891E-2 y 891E-2T)	Reego bajo según analisis	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E CRUCERO. No Reconectar, S2116, S2114, S215, S218, S219, S219E, S213, S212, S217A, S218A, S217B, S218B, S217L, S219, S2110, S2111, S215, S215L. INCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	24-03-21 18:00	16-03-21 14:24	24-03-21 20:04
20220201030	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO	S/E CARRERA PINTO 16 S/E CARRERA PINTO 16 S/E CARRERA PINTO 113 S/E CARRERA PINTO 115	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transelac se ingresa bloqueo de trips asociado a la unidad de Bata de los paños 25, 16 y 17 en S/E Carrera Pinto, debido a trabajos en apoyo de obra SLRP	Reego bajo. Trabajo programado	Se realizará el bloqueo de protección 87B 220KV.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 10:27	16-03-21 17:05
20220201032	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO 16 S/E DIEGO DE ALMAGRO 17	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención en la RTU de S/E Diego de Almagro para trabajos de migración de las señales SCADA analógicas/digitales de SCADA OxyS y SCADA e-terra.	Reego bajo, trabajo programado.	Esta intervención corresponde a la actividad de pruebas junto a punto del SCADA e-terra. Para estos trabajos se requiere los Selectores LOCAL/REMOVED de los paños 25, 16 y 17 en posición Local con Operador en Termino.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:30	16-03-21 18:00	16-03-21 09:15	16-03-21 19:00
20220217604	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO 16 S/E DIEGO DE ALMAGRO 17	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transelac se ingresa precaución de no reconectar sobre interruptores 220KV de los paños 15, 16 y 17 en S/E Diego de Almagro por trabajos de lavado de aislación en S/E Diego de Almagro.	Reego bajo. Trabajo programado por Transelac	Se realizará el lavado de aislación de equipos primarios de los paños 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22 y 23. Autortransformadores ATB3 y ATB4; J6, J5, J7E, CTR1, Marco de Barra principal. Se coordinan con Coto Redes por precaución por paños asociados a la LT 220KV Diego de Almagro - Illapa N° 1, 2 y en S/E Illapa	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 06:32	16-03-21 15:19
2022021074	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCION	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LO VALLEDOR		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará el mantenimiento preventivo a SEL ERACC. Además se realizará el respaldo de los configurados actual	No presenta riesgos para el sistema	Se informará al Controlador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio. Cargo del Transformador N°1 se restablece por Barra Auxiliar con Transformador N°6.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 12:24	16-03-21 18:45
2022020697	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCION	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SANTA ROSA SUR	SANTA ROSA SUR 110/12.5KV 25MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	0	CGE solicita desconexión del interruptor 12 kv del Transformador N°1 por Reemplazo y Normalización de Medidores Tapsadores del Transformador.	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Controlador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio. Cargo del Transformador N°1 se restablece por Barra Auxiliar con Transformador N°6.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 22:00	17-03-21 09:00	16-03-21 23:30	17-03-21 09:37
2022011746	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCION	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL SALTO	BA S/E EL SALTO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará Obras Civiles en cantaría a Barra principal de 220 kv relacionadas con futuro acciploador Barra 220kv 1.2	Trabajo sin riesgo para el sistema.	Enfrente a una operación automática del elemento señalado, No solo reconectar previa coordinación con el CEN. Trabajo se encuentra enmarcado en el proyecto SLP 1000	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 06:57	16-03-21 17:40
2022021073	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MACUL	BA S/E MACUL 12KV BA3 BA S/E MACUL 12 KV BP3	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará instalación de Modulo de Acepte.	Trabajo sin riesgo para el sistema.	Este modulo acepta la salida de las Barras N°3 a las Cajas Proyectadas Barras N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 09:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:26	16-03-21 17:40
2022021218	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO	S/E CARRERA PINTO 11 [En_Revisión] S/E CARRERA PINTO 118 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Bloqueo de Trip a protección 87B de paños 17 y 18 en S/E Carrera Pinto a Solicitud de Transelac por trabajos programados	Nivel de riesgo bajo, no hay trabajos de Enel Green Power.	Trabajos solicitados por Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 10:30	16-03-21 17:45
20220208082	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO J6	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto NUP 164. Obras Civiles paño J6 Desvinculación de cableado de control (CA y CC) equipos paño J6 (S216, 891E-1, 891E-2/2T) Desmontaje y Montaje de equipos paño J6 (S216, 891E-1, 891E-2/2T). Tendido de cable de control de patio a sala. Vinculación de cableado de control (CA y CC) equipos paño J6 (S216, 891E-1, 891E-2/2T)	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, reego bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E CRUCERO. No Reconectar, S2116, S2114, S215, S218, S219, S219E, S213, S212, S217A, S218A, S217B, S218B, S217L, S219, S2110, S2111, S215, S215L. INCARGADO MANIOBRAS: Operador de turno.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	24-03-21 18:00	16-03-21 14:24	24-03-21 20:04
20220109778	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAPRICORNIO	S/E CAPRICORNIO HT1 S/E CAPRICORNIO H2 S/E CAPRICORNIO H1 S/E CAPRICORNIO JT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de obras civiles, replanteo trazado y control topográfico dentro de la subestación, excavación, instalación de puente para centralidad eléctrica de Matia Puente Tierra existente, soldadura automática, instalación de Ferro, moldaje, parrilla de anclaje, toma de ensayo de concreto, hormigonado, instalación de nuevo centro building y retro de existente, nueva delimitación cerco duro y retro matia acanalada existente, excavación de Plataformas, nueva Sala de Control, montaje de fundaciones prefabricadas, prearmado de estructuras, retiro de Transformador 18/23 kv. Trabajos asociados al proyecto ampliación de la Subestación Capricornio, bajo barra 220 y 110 kv.	Trabajos cercanos a instalaciones energizadas, con procedimiento aprobado. Reego bajo	No Reconectar S212 SE CHACAYA No Reconectar S2102L SE MANTOS BLANCOS No Reconectar S2115 SE CAPRICORNIO No Reconectar S2117 SE CAPRICORNIO No Reconectar S2118 SE CAPRICORNIO	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 20:00	16-03-21 08:04	16-03-21 20:11
20220109215	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAMARUGAL	TAMARUGAL 66/23 kv	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo correspondiente a 1 año, limpieza y reaquite protecciones e instrumentos, Bastidor Transformador 1 Seccionador I E 1	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, reego bajo.	No se requieren maniobras operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 12:00	16-03-21 16:00	16-03-21 12:25	16-03-21 13:38
20220109301	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TAMARUGAL	TAMARUGAL 66/23 kv	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo correspondiente a 1 año, limpieza y reaquite protecciones e instrumentos.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, reego bajo.	No requiere maniobras operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 17:00	16-03-21 12:25	16-03-21 13:38
20220108168	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POZO ALMONTE	Pozo Almonte 110/66/13 kv N°1	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento Preventivo Básico correspondiente a un año.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, reego bajo.	No se requieren maniobras operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 09:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:17	16-03-21 14:10
20220109028	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO	SAN LORENZO 220/110.5KV 10MVA	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará mantenimiento preventivo en equipos primarios paño 12 y paño JT.	Reego de caídas a distinto o mismo nivel, exposición a radiación solar y se tomarán todas las medidas necesarias para realizar el trabajo con seguridad y usar los epi y herramientas adecuadas para cada trabajo.	Se realizarán Maniobras en patio lo cual incluye Apertura interruptor S212 ; Apertura de seccionador 8912.1 ; Apertura de seccionador 8912.2 y cierre puente a tierra 8912.2T para ejecutar los trabajos y se normalizará a su vez terminado el trabajo del paño.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 09:00	16-03-21 18:00	16-03-21 08:28	16-03-21 18:00
20220200663	Subestacion	Ejecución Exitosa	EÓLICA LA ESTRELLA SPA [En_Revisión]	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LA ESTRELLA [En_Revisión]	S/E LA ESTRELLA H1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Corte y poda de arboles. Trabajos realizados por CGE. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E La estrella	El riesgo del trabajo es bajo.	Corte y poda de arboles. Trabajos realizados por CGE. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E La estrella	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 11:07	16-03-21 17:55
20220210317	Subestacion	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LUCERO	S/E LUCERO B1 S/E LUCERO B2	Roca y pade franja arenubierta	0	No reconectar S21 y S282 a solicitud de CGE por fianzas de lavada y roca de arboles en línea 66 kv Chacura Chilan	El riesgo de la faena debe ser declarado por CGE asociado a SODI 42	Reego de caídas a distinto o mismo nivel, exposición a radiación solar y se tomarán todas las medidas necesarias para realizar el trabajo con seguridad y usar los epi y herramientas adecuadas para cada trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 20:00	16-03-21 09:24	16-03-21 20:52
20220107428	Subestacion	Ejecución Exitosa	HEREDOLCA CABO LEONES I	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CABO LEONES I [En_Revisión]	S/E CENTRAL CABO LEONES I [En_Revisión]	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en línea 220 kv Central Cabo Leones I - Mantención. Trabajos realizados por OTH Condiciones requeridas en S/E Cabo Leones 2: No reconectar S211.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación en línea 220 kv Central Cabo Leones I - Mantención. Trabajos realizados por OTH Condiciones requeridas en S/E Cabo Leones 2: No reconectar S211.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 08:04	16-03-21 17:13

2021020698	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	Otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará mantenimiento preventivo de la OPLAT-4-TE, ONDA PORTADORA SISTEMA 2, recuperación de LOG, revisión de estado y resguardo de la configuración del sistema. En todo momento quedará en servicio el sistema 1.	Riesgo: Pérdida de configuración o borrado de de esta, pérdida de servicios de teleprotección e inhabilitación, envío de TRIP. Medidas de mitigación: Realizar respaldo Backup, antes de realizar cualquier modificación, habilitación de SWITCH de bloqueo.	Se realizará mantenimiento preventivo de la OPLAT-4-TE, ONDA PORTADORA SISTEMA 2, recuperación de LOG, revisión de estado y resguardo de la configuración del sistema. En todo momento quedará en servicio el sistema 1.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 09:00	16-03-21 18:00	16-03-21 16:16	16-03-21 18:12	
2021020691	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	Otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará mantenimiento preventivo de la OPLAT-3-TE, ONDA PORTADORA SISTEMA 2, recuperación de LOG, revisión de estado y resguardo de la configuración del sistema. En todo momento quedará en servicio el sistema 1.	Riesgo: Pérdida de configuración o borrado de de esta, pérdida de servicios de teleprotección e inhabilitación, envío de TRIP. Medidas de mitigación: Realizar respaldo Backup, antes de realizar cualquier modificación, habilitación de SWITCH de bloqueo.	Se realizará mantenimiento preventivo de la OPLAT-3-TE, ONDA PORTADORA SISTEMA 2, recuperación de LOG, revisión de estado y resguardo de la configuración del sistema. En todo momento quedará en servicio el sistema 1.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 09:00	16-03-21 18:00	16-03-21 16:16	16-03-21 18:12	
2021020690	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	Otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará mantenimiento preventivo de la OPLAT-3-TE, ONDA PORTADORA SISTEMA 1, recuperación de LOG, revisión de estado y resguardo de la configuración del sistema. En todo momento quedará en servicio el sistema 2.	Riesgo: Pérdida de configuración o borrado de de esta, pérdida de servicios de teleprotección e inhabilitación, envío de TRIP. Medidas de mitigación: Realizar respaldo Backup, antes de realizar cualquier modificación, habilitación de SWITCH de bloqueo.	Se realizará mantenimiento preventivo de la OPLAT-3-TE, ONDA PORTADORA SISTEMA 1, recuperación de LOG, revisión de estado y resguardo de la configuración del sistema. En todo momento quedará en servicio el sistema 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 11:00	16-03-21 16:15	
2021020688	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	Otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará mantenimiento preventivo de la OPLAT-3-TE, ONDA PORTADORA SISTEMA 1, recuperación de LOG, revisión de estado y resguardo de la configuración del sistema. En todo momento quedará en servicio el sistema 2.	Riesgo: Pérdida de configuración o borrado de de esta, pérdida de servicios de teleprotección e inhabilitación, envío de TRIP. Medidas de mitigación: Realizar respaldo Backup, antes de realizar cualquier modificación, habilitación de SWITCH de bloqueo.	Se realizará mantenimiento preventivo de la OPLAT-3-TE, ONDA PORTADORA SISTEMA 1, recuperación de LOG, revisión de estado y resguardo de la configuración del sistema. En todo momento quedará en servicio el sistema 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 11:00	16-03-21 16:15	
2021019958	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	RE S/E NUEVA CARDONES R3	Lavado de Aislación	0	Se requiere la desconexión del reactor de barra R7, para lavado de aislación con agua a presión en las 3 fases.	Riesgo: Pérdida de configuración o borrado de de esta, pérdida de servicios de teleprotección e inhabilitación, envío de TRIP. Medidas de mitigación: Realizar respaldo Backup, antes de realizar cualquier modificación, habilitación de SWITCH de bloqueo.	Se requiere la desconexión del reactor de barra R7, para lavado de aislación con agua a presión en las 3 fases. Condición operacional requerida: Interruptor SKXZ abierto	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 09:00	16-03-21 10:00	16-03-21 09:24	16-03-21 10:28	
2021019937	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES K12 S/E NUEVA CARDONES K22 S/E NUEVA CARDONES K7 S/E NUEVA CARDONES K8 S/E NUEVA CARDONES K9 S/E NUEVA CARDONES K11 S/E NUEVA CARDONES K12	S/E NUEVA CARDONES K12 S/E NUEVA CARDONES K22 S/E NUEVA CARDONES K7 S/E NUEVA CARDONES K8 S/E NUEVA CARDONES K9 S/E NUEVA CARDONES K11 S/E NUEVA CARDONES K12	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación con agua a presión de equipos asociados a barras principales N° 1 y 2 de 500 KV, líneas de 17.500 KV Cumbre - Nueva Cardones Cto. N° 1 y 2 en extremo de S/E Nueva Cardones, paños de reactores de línea (K12, K7, K22) y de barra R7 (K7) y pedestales de interconexión de barras N° 1 y 2 de 500KV TEN -ISA InterChile en instalaciones de TEN.	Riesgo: Pérdida de configuración o borrado de de esta, pérdida de servicios de teleprotección e inhabilitación, envío de TRIP. Medidas de mitigación: Realizar respaldo Backup, antes de realizar cualquier modificación, habilitación de SWITCH de bloqueo.	Se realizará lavado de aislación en equipos asociados a Pto 500 KV de S/E Nueva Cardones, por lo que se requieren las precauciones operacionales siguientes: 1- Mantener deshabilitada la reconexión automática de LT 2500 KV Cumbre - Nueva Cardones Cto. N° 1 y 2. En caso de desconexión intertemporaria de paños asociados a LT 2500 KV Cumbre - Nueva Cardones Cto. N° 1 y 2 no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno (incluidos paños de reactores de línea en ambos extremos). 3- En caso de desconexión intertemporaria de paños asociados a reactores de línea de 500 KV R1 a R7 no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno. 4- En caso de desconexión intertemporaria de paños asociados a reactor de barra de 500 KV R7 no reconectar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 10:28	16-03-21 12:16	
2021012220	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO 1 BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCION 1 BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCION 2	S/E CARRERA PINTO 1 BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCION 1 BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Carrera Pinto, protección de Barra R7B 220KV - 1. Verificar Bloques Realizados por Personal de Transiente en la Protección de Barra R7B Sección #1 y #2, según AT 6083 PNTD 21384. - 2. Descargar y resguardar la configuración existente. - 3. Realizar levantamiento y chequeo del diagramado de la Protección, para contrastar información con los planos elementales C.C con la configuración existente. - 4. Chequear puertos de comunicación disponibles en la Protección de Barra R7B #1 y #2, esto para dejar habilitado un puerto de comunicación para la lectura remota del equipo SLP. - 5. Realizar Backup de la configuración existente. - 6. Realizar las modificaciones, se incluyen los nuevos parámetros correspondiente a los planes analógicos digitales del programa sociográfico. - 7. Cargar nueva configuración a Protección y realizar prueba mediante un Trigger manual. - 8. Descargar archivo Controlado usando el puerto habilitado para el SLP, se verifica que las señales enviadas por el Coordinador. - 9. Dejar tendido Cable de comunicación habilitado sin operador, desde el Bafloir donde se aplica la protección de Barra R7B y R7B2, hasta el futuro armario de comunicación del SLP previamente definido. - 10. Notificar a personal de Transiente la normalización del equipo de protección. Nota: El trabajo a realizar comprende la configuración de los planes sociográficos, no se van a realizar pruebas en esta etapa.	Riesgo: Pérdida de configuración o borrado de de esta, pérdida de servicios de teleprotección e inhabilitación, envío de TRIP. Medidas de mitigación: Realizar respaldo Backup, antes de realizar cualquier modificación, habilitación de SWITCH de bloqueo.	Instalación con riesgo: Barra 220KV sec.1 o 2 de S/E Carrera Pinto durante los trabajos de configuración y ajuste de protección de Barra 220KV de S/E Carrera Pinto.	Condiciones: sin restricciones. - Nivel de riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Faena: R7B 220KV de S/E Carrera Pinto y unidades de barra de paños R1, R2, R3, R4, R5, R6, R7, R8. - Instalación con riesgo: Barra 220KV sec.1 o 2 de S/E Carrera Pinto. - Observaciones: proyecto lectura remota de protecciones. (Trabajos coordinador con empresas Chiquita y ENEL).	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:57	16-03-21 18:34
2021021217	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARRERA PINTO 1 BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCION 1 BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCION 2	S/E CARRERA PINTO 1 BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCION 1 BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Carrera Pinto: En-gapoye Obra SLP INGENIA, bloque de protección R7B 220KV.	Instalación con riesgo: Barra 220KV sec.1 o 2 de S/E Carrera Pinto durante los trabajos de configuración y ajuste de protección de Barra 220KV de S/E Carrera Pinto.	Bloques del jefe de Faena: R7B 220KV de S/E Carrera Pinto y unidades de barra de paños R1, R2, R3, R4, R5, R6, R7, R8. - Instalación con riesgo: Barra 220KV sec.1 o 2 de S/E Carrera Pinto. - Observaciones: Proyecto lectura remota de protecciones. (Trabajos coordinador con empresas Chiquita y ENEL).	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:57	16-03-21 18:20	
202101210	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E HUASCO	S/E HUASCO HT2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Huasco: Según plan de mantenimiento anual de sistemas de control, se realizará lo siguiente en el paño HT2: Reajuste de conexiones y limpieza 2; Medidas de aislación de circuitos CC y CA; Pruebas de control y protecciones en los distintos niveles.	Riesgo: Pérdida de configuración o borrado de de esta, pérdida de servicios de teleprotección e inhabilitación, envío de TRIP. Medidas de mitigación: Realizar respaldo Backup, antes de realizar cualquier modificación, habilitación de SWITCH de bloqueo.	Actividades: Pruebas de Control a Paño de Transformador, SE Huasco: De acuerdo con el plan de mantenimiento anual de sistemas de control, se requiere realizar las siguientes actividades en el paño HT2: 1- Reajuste de conexiones y limpieza 2; Medidas de aislación de circuitos CC y CA; 3- Pruebas de control y protecciones en los distintos niveles. No se requiere SODI a Enel Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 1-Huasco o Barra 110KV, Sección 2- Huasco Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Huasco, Batidores, tableros y equipos en patio lavados al paño HT2 señalizar y delimitar zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 08:12	16-03-21 17:18	
2021021123	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E PUERTO MONTT	BA S/E PUERTO MONTT 220KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS relacionados a obra por lecho.	Riesgo: Pérdida de configuración o borrado de de esta, pérdida de servicios de teleprotección e inhabilitación, envío de TRIP. Medidas de mitigación: Realizar respaldo Backup, antes de realizar cualquier modificación, habilitación de SWITCH de bloqueo.	Actividades: SE Puerto Montt: Chisoleo entre nuevo reccionador BBT1 y a Barra de Transferecia. Medición de resistencia de contacto. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rahue-Puerto Montt, CI Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Puerto Montt, Instalación de 6 barras Provisionales en barra de Transferecia. Subestación Puerto Montt, Instalación de 3 barras provisionales entre BBT1-3 y BBT1-2.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 20:00	17-03-21 01:00	16-03-21 22:18	17-03-21 04:12	
2021020950	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	PAN DE AZÚCAR TR6 220/13.8KV 40MVA IUI	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Pan de azúcar, Desvinculación relé buchoh; Transformador N° 6. Prueba etapa de alarma relé buchoh para que quede "habilitado". Se debe verificar que la alarma es recibida en el SCADA CNOT. - 4) Nota: El dispositivo Buchholz debe permanecer operativo, solo si infla el disparo.	Riesgo: Pérdida de configuración o borrado de de esta, pérdida de servicios de teleprotección e inhabilitación, envío de TRIP. Medidas de mitigación: Realizar respaldo Backup, antes de realizar cualquier modificación, habilitación de SWITCH de bloqueo.	Actividades: Desalmirado y/o bloque de relé buchoh; SE Pan de azúcar; Relé Buchholz Transformador N° 6; 5) Revisión y verificación contacto de alarma y desenganche del relé buchoh del transformador N° 6. 2) Una vez identificado con seguridad el contacto de la etapa de desenganche del relé buchoh, desvincularlo para que quede "deshabilitado" según requerimiento. 3) Prueba etapa de alarma relé buchoh para que quede "habilitado" según requerimiento. Se debe verificar que la alarma es recibida en el SCADA CNOT. - 4) Nota: El dispositivo Buchholz debe permanecer operativo, solo si infla el disparo. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: TI, Trifaseo 06, 220/13,2KV-P. Azúcar o CER 01, 13.1V-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Patio 220V Caja de control TR-6 Señalizada zona de trabajo y/o elemento a intervenir	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:58	16-03-21 20:05	
2021020524	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitado por CODESA Chile división El Salvador según Sodi 542 543 544 545 546 547 548 549, instalación o cambio de batallas en cruce de caminos.	Riesgo: Pérdida de configuración o borrado de de esta, pérdida de servicios de teleprotección e inhabilitación, envío de TRIP. Medidas de mitigación: Realizar respaldo Backup, antes de realizar cualquier modificación, habilitación de SWITCH de bloqueo.	SE Diego de Almagro: Solicitado por CODESA Chile división El Salvador según Sodi 542 543 544 545 546 547 548 549 Desconexión Subestación DIEGO DE ALMAGRO- Paño Línea LH03.DDA- Línea 2 Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH03.DDA- Línea 2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y término de las maniobras desconexión del Paño Línea LH03.DDA- Línea 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:08	16-03-21 16:19	

2021020416	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN JAVIER	S/E SAN JAVIER 03	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos a solicitud de CCE.	Bajo.	Actividades: S/E San Javier. A solicitud de CCE se requiere restricción a la reconexión de interruptor 5283, por maniobras operacionales en desconexión de tramo de LT San Javier-Villa Alegre. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: No reconectar interruptor 5283 de línea 66 kV San Javier -Castroaldea.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier - Castroaldea.- Combinación.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Inhabilitación de reconexión paño 83.	No tiene consumo afectado		ninguno	16-03-21 07:00	16-03-21 17:30	16-03-21 06:50	16-03-21 18:54	
2021019858	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Barrick Generación, según SODI 4062, SSA4 quedan empalados por GE de respaldo de Transeléct. Avisos de Barrick SO 2021019741.	Bajo	Actividades: S/E Punta Colorada, A solicitud de Barrick, según SODI 4062, Desconexión de Transformador de SSA4 (Propiedad de barrick) de la S/E Punta Colorada, para realizar mantenimiento preventivo desconectador 8919-2, SSA4 quedan empalados por GE de respaldo de Transeléct. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SSA, C.A. P. Colorado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 19:30	16-03-21 09:52	16-03-21 20:23	
2021019857	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Barrick Generación, según SODI 4061, SSA4 quedan empalados por GE de respaldo de Transeléct. Avisos de Barrick SO 2021019801.	Bajo	Actividades: S/E Punta Colorada, A solicitud de Barrick, según SODI 4061, Desconexión de Transformador de SSA4 (Propiedad de barrick) de la S/E Punta Colorada, para realizar mantenimiento preventivo desconectador 8917-1, SSA4 quedan empalados por GE de respaldo de Transeléct. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SSA, C.A. P. Colorado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 19:30	16-03-21 09:52	16-03-21 20:23	
2021019584	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VALLENAR	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desenramado, empalado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Difusión de procedimiento y charra alaria, Tendido y Tempado de conductor, Retiro de conductor variante, Desarmado de variante, Tratado de materiales a IFF	Bajo	Actividades: Desenramado, empalado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Difusión de procedimiento y charra alaria, Tendido y Tempado de conductor, Retiro de conductor variante, Desarmado de variante, Tratado de materiales a IFF Restricciones: Subestación Vallenaar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Ferreos, TAP EL EDEN 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenaar, 52C1 (L 13,8 kV, Alimentador Astillas) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Matencillo-Vallenaar, C1 o Paño Línea LC01, VLL-Astillas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:56	16-03-21 18:34	
2021019570	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VALLENAR	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Cierre de puentes a potencial con uniones a compresión en seccionamiento de líneas Vanos 61-62 y 63-64, Desconexión de Chocotes entre Línea existente y Variante a potencial, en vano 61-62 y 63-64	Bajo	Actividades: Desconexión de variante y cierre puentes, Cierre de puentes a potencial con uniones a compresión en seccionamiento de líneas Vanos 61-62 y 63-64, Desconexión de Chocotes entre Línea existente y Variante a potencial, en vano 61-62 y 63-64 Restricciones: Subestación Vallenaar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenaar, 52C1 (L 13,8 kV, Alimentador Astillas) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Ferreos, TAP EL EDEN 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Matencillo-Vallenaar, C1 o Paño Línea LC01, VLL-Astillas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 08:12	16-03-21 18:34	
2021019173	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E HUASCO	S/E HUASCO HT2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Huasco: Limpieza manual de aislación del paño HT2. Mantenimiento reducido HT2. Reemplazo de aceite a 52HT2 (Interruptor pequeño volumen aceite).	Bajo	Actividades: MFB reducido, normal, exhaustivo, mco o reemplazo de interruptor, transferido o desenergizado, S/E Huasco: Limpieza manual de aislación del paño HT2. Mantenimiento reducido HT2. Reemplazo de aceite a 52HT2 (Interruptor pequeño volumen aceite). Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-Huasco y Barra 110 kV, Sección 2-Huasco Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Huasco, ... Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en 89HT2 lado interruptor y en ambos lados desconectador 89HT1	No tiene consumo afectado		ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 10:58	16-03-21 17:18	
2021018986	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAGUNAS	BA S/E LAGUNAS 220kV 8P2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de empresa Interchile, Por PES de nueva Subestación Ana María, pruebas End to End y ajustes de protecciones.	Instalaciones en Riesgo: Barra principal N° 2 S/E Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Bajo	Actividades: SE Lagunas: A solicitud de empresa Interchile, Por PES de nueva Subestación Ana María, pruebas End to End y ajustes de protecciones. (Sodi 7.733). Restricciones: No hay. Bloqueos del Jefe de Faena: Lagunas: Bloqueo de la protección SOB de paño J9 (instalaciones de interchile) Lagunas: Bloqueo de Unidad de Bahía de paño J9 (instalaciones de interchile)	No tiene consumo afectado		ninguno	16-03-21 08:00	14-03-21 20:00	17-03-21 19:19	14-03-21 11:27
2021018985	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ENCUENTRO	BA S/E ENCUENTRO 220kV 8P1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de empresa Interchile, Por PES de nueva Subestación Ana María, pruebas End to End y ajustes de protecciones.	Instalaciones en Riesgo: Barra principal N° 1 S/E Encuentro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Bajo	Actividades: SE Encuentro: A solicitud de empresa Interchile, Por PES de nueva Subestación Ana María, pruebas End to End y ajustes de protecciones. (Sodi 7.733). Restricciones: No hay. Bloqueos del Jefe de Faena: Encuentro: Bloqueo de la protección SOB de paño J18 (instalaciones de interchile) Encuentro: Bloqueo de Unidad de Bahía de paño J18 (instalaciones de interchile)	No tiene consumo afectado		ninguno	16-03-21 08:00	14-03-21 20:00	17-03-21 20:00	22-03-21 18:24
2021018984	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ENCUENTRO	BA S/E ENCUENTRO 220kV 8P2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de empresa Interchile, Por PES de nueva Subestación Ana María, pruebas End to End y ajustes de protecciones.	Instalaciones en Riesgo: Barra principal N° 2 S/E Encuentro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Bajo	Actividades: SE Encuentro: A solicitud de empresa Interchile, Por PES de nueva Subestación Ana María, pruebas End to End y ajustes de protecciones. (Sodi 7.733). Restricciones: No hay. Bloqueos del Jefe de Faena: Encuentro: Bloqueo de la protección SOB de paño J18 (instalaciones de interchile) Encuentro: Bloqueo de Unidad de Bahía de paño J18 (instalaciones de interchile)	No tiene consumo afectado		ninguno	16-03-21 08:00	14-03-21 20:00	17-03-21 20:00	22-03-21 18:24

2021018604	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MAITENCILLO	MAITENCILLO TRI 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maitencillo patio 110KV: Canalizaciones, instalación luminarias y Tendido de cable por canalizaciones verticales Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HTL, H3, H4, H5 y H6. Montaje de postes luminarias Barra Sección 1.	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión, SE Maitencillo patio 110KV (I). Canalizaciones verticales en Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HTL, H3, H4, H5 y H6. (II). Instalación de luminarias en las estructuras verticales del Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HTL, H3, H4, H5 y H6. (III). Tendido de cable por las canalizaciones verticales del marco de barra sección 1 y marco de línea de los paños HTL, H3, H4, H5 y H6. (IV). Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales del Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HTL, H3, H4, H5 y H6. (V). Montaje de postes de luminaria en Barra Sección 1. Restricciones: Subestación Maitencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, S2H6 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, S2T1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Musco, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 22:00	17-03-21 08:00	16-03-21 23:10	17-03-21 18:40
2021018603	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MAITENCILLO	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maitencillo patio 110KV: Canalizaciones, instalación luminarias y Tendido de cable por canalizaciones verticales Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HTL, H3, H4, H5 y H6. Montaje de postes luminarias Barra Sección 1.	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión, SE Maitencillo patio 110KV (I). Canalizaciones verticales en Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HTL, H3, H4, H5 y H6. (II). Instalación de luminarias en las estructuras verticales del Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HTL, H3, H4, H5 y H6. (III). Tendido de cable por las canalizaciones verticales del marco de barra sección 1 y marco de línea de los paños HTL, H3, H4, H5 y H6. (IV). Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales del Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HTL, H3, H4, H5 y H6. (V). Montaje de postes de luminaria en Barra Sección 1. Restricciones: Subestación Maitencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, S2T1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Musco, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 22:00	17-03-21 08:00	16-03-21 23:10	17-03-21 18:40
2021018602	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO HS	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maitencillo patio 110KV: Canalizaciones, instalación luminarias y Tendido de cable por canalizaciones verticales Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HTL, H3, H4, H5 y H6. Montaje de postes luminarias Barra Sección 1.	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión, SE Maitencillo patio 110KV (I). Canalizaciones verticales en Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HTL, H3, H4, H5 y H6. (II). Instalación de luminarias en las estructuras verticales del Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HTL, H3, H4, H5 y H6. (III). Tendido de cable por las canalizaciones verticales del marco de barra sección 1 y marco de línea de los paños HTL, H3, H4, H5 y H6. (IV). Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales del Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HTL, H3, H4, H5 y H6. (V). Montaje de postes de luminaria en Barra Sección 1. Restricciones: Subestación Maitencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, S2H6 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, S2T1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Musco, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 22:00	17-03-21 08:00	16-03-21 23:10	17-03-21 18:40
2021018601	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MAITENCILLO	BA S/E MAITENCILLO 110KV SECCIÓN1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maitencillo patio 110KV: Canalizaciones, instalación luminarias y Tendido de cable por canalizaciones verticales Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HTL, H3, H4, H5 y H6. Montaje de postes luminarias Barra Sección 1.	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión, SE Maitencillo patio 110KV (I). Canalizaciones verticales en Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HTL, H3, H4, H5 y H6. (II). Instalación de luminarias en las estructuras verticales del Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HTL, H3, H4, H5 y H6. (III). Tendido de cable por las canalizaciones verticales del marco de barra sección 1 y marco de línea de los paños HTL, H3, H4, H5 y H6. (IV). Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales del Marco de Barra Sección 1 y Marco de Línea de los paños HTL, H3, H4, H5 y H6. (V). Montaje de postes de luminaria en Barra Sección 1. Restricciones: Subestación Maitencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, S2H6 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Maitencillo, S2T1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación Musco, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 22:00	17-03-21 08:00	16-03-21 23:10	17-03-21 18:40
2021018584	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	BC S/E PAN DE AZÚCAR JCES 220KV 75 MVAr	Otro Tipo de Trabajo	0	Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada, S/E Pan de Azúcar. MPA. Limpieza Manual de Banco C.C.E.E W'S.	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada, S/E Pan de Azúcar. MPA. Limpieza Manual de Banco C.C.E.E W'S. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Banco C.C.E.E. 05, 220 KV P. Azúcar Temperatura de los Riesgo: Al Inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Se instalará tierras provisionales en ambos lados del banco CCEE 5	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 14:39	16-03-21 18:20
2021018583	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	S/E PAN DE AZÚCAR JCES	Otro Tipo de Trabajo	0	Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada, S/E Pan de Azúcar. MPA. Limpieza Manual de Banco C.C.E.E W'S.	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada, S/E Pan de Azúcar. MPA. Limpieza Manual de Banco C.C.E.E W'S. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Banco C.C.E.E. 05, 220 KV P. Azúcar Temperatura de los Riesgo: Al Inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Se instalará tierras provisionales en ambos lados del banco CCEE 5	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 14:39	16-03-21 18:20

2021018460	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	BA S/E ATACAMA 220KV-BP1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17 y 18, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°1 y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17 y 18, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°1 y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: S/E Atacama, S211, S212, S213, S214, S215, S216, S217 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. S/E Otago: S208 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. S/E Tap Off Enlace: S211 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. S/E Miraflores: S215 y S216 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. S/E Central Gas Atacama: S2C-1A, S2D1-10, S2C-1B y S2D1-12 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Atacama o L 220KV Atacama-Miraflores, C.a. y Tr. Trifásico 03, 220KV Atacama Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:56	16-03-21 18:20
2021018331	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	PAN DE AZÚCAR TR6 220/113.8KV 40MVA RU PAN DE AZÚCAR TR5 220/113.8KV 40MVA SU	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra): Lavado aislación paño transformadores y limpieza a distancia de pararrayos paños 175 y 176. S/E Pan de Azúcar: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra): Lavado aislación paño transformadores y limpieza a distancia de pararrayos paños 175 y 176. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S2112 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Azúcar, S2111 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Azúcar, S2113 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Azúcar, S2114 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Azúcar, S2CE1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Azúcar, S2CE2 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Azúcar, S2CE3 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Azúcar, S2CE4 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Azúcar, S2CR1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Azúcar, S2CR2 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 kv P. Azúcar o CER 02, 13 kv P. Azúcar o Tr. Trifásico, 220KV Atacama-Atacama	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 16:02	16-03-21 18:20
2021018330	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 23KV	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra): Lavado de aislación equipos primarios paño 23 kv; Paños S2E1, S2E2, S2E3, S2E5, S2E7, S2E8, S2E9, S2E10, S2E11 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra): Lavado de aislación equipos primarios paño 23 kv; Paños S2E1, S2E2, S2E3, S2E5, S2E7, S2E8, S2E9, S2E10, S2E11 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Restricciones: Subestación D. Almagro, S2E5 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación D. Almagro, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación D. Almagro, S2E3 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 23 KV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:56	16-03-21 18:20
2021018319	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RANCAGUA	stros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas. Actividades: Corte de cables en varios tramos. Instalaciones en Riesgo: Radioestación Peluquén.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Delimitar zona de Trabajo.-	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:10	16-03-21 18:54
2021018163	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	S/E ATACAMA IS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal de transferencia sobre el accionador, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado a los equipos S2S,89S1 y 89S2. S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal de transferencia sobre el accionador, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado a los equipos S2S,89S1 y 89S2. Restricciones: S/E Atacama, S211, S212, S213, S214, S215, S216, S217, S218, S219, S2110, S2111 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Atacama o Barra 220 KV, Sección 2 Atacama, Indefinible. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. Nota: La apertura de S2S se realizará durante el lavado de los equipos primarios del paño IS (2 horas aprox. durante el periodo indicado en la presente solicitud, dependiendo de las condiciones de viento)	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:52	16-03-21 18:34
2021018160	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	BA S/E ATACAMA 220KV-BP1 BA S/E ATACAMA 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal de transferencia sobre el accionador, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado a los equipos S2S,89S1 y 89S2. S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal de transferencia sobre el accionador, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado a los equipos S2S,89S1 y 89S2. Restricciones: S/E Atacama, S211, S212, S213, S214, S215, S216, S217, S218, S219, S2110, S2111 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Atacama o Barra 220 KV, Sección 2 Atacama, Indefinible. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. Nota: La apertura de S2S se realizará durante el lavado de los equipos primarios del paño IS (2 horas aprox. durante el periodo indicado en la presente solicitud, dependiendo de las condiciones de viento)	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 09:52	16-03-21 18:34
2021018107	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ATACAMA	BA S/E ATACAMA 23KV - 85	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Atacama: Lavado de aislación Patio 23 KV, paños ET1 y ET2, pedestales, cadenas del marco de la barra principal, conforme al avance y a la dirección del viento. S/E Atacama: Lavado de aislación Patio 23 KV, paños ET1 y ET2, pedestales, cadenas del marco de la barra principal, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: S/E Atacama: S2T3 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado. Instalaciones en Riesgo: Barra 23 KV-Atacama Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 12:50	16-03-21 18:20

2021016824	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paño J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J21, J23 Paño autotransformadores ATR-3 y 4, JR, JS, JTS CTR-6, Marco de barra principal y líneas. Restricciones: Subestación D. Almagro, S218 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación D. Almagro, S219 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación D. Almagro, S214 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación D. Almagro, S218 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación D. Almagro, S2173 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación D. Almagro, S2176 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación D. Almagro, S2121 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación D. Almagro, Tercero: S212 (C. San Lorenzo, ENLASA) con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación D. Almagro, Tercero: S215 (Chiquinta) con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación D. Almagro, Tercero: S216 (Chiquinta) con bloqueo a la reconexión inmóvilizado.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:56	16-03-21 18:20		
2021015974	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	Inicio: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E La Pintilla: Mantenimiento remoto a local equipo MMOD dirección Charma (Sólo extracción de Data).	SCADA Transelc Noto Charma durante la faena	Bloqueo del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			16-03-21 10:30	16-03-21 18:00	16-03-21 09:26	16-03-21 17:25	
2021015616	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNILLAS	transformadores: 250	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.		Actividades: S/E Lagunillas: Mantenimiento y medidas eléctricas a ATR1 LR y cambiador de tomas, PRBT1 LR, PRBT1 2R, PR11 R y PRAT1 R. Condiciones: Tr. Reserva 01, 220/154 kV Lagunillas, indisponible. Instalaciones en Riesgo: B. Monofaseo 01, 220/154 kV Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexión de PR 220 kV de la unidad de reserva del banco ATR1 en conexiones de PR 224 kV de la Unidad de reserva del banco ATR1, en conexiones de PR 220 kV de la unidad de reserva del banco ATR1.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 08:26	16-03-21 18:56
2021014198	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV SECCIÓN 1 BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Lavado de aislación con equipos innegados paño 220KV paños J1, J2, J3, J4, J7, J8, J9, J25, JR, JS, JTR, JTA, JTD, J11, J12, J13, J14, CTS, CTE incluye marcos de barra, transferencia y paño seccionador. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S217 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Azúcar, S218 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Azúcar, S219 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Azúcar, S214 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Azúcar, S213 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Azúcar, S218 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Azúcar, S215 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Azúcar, S212 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Azúcar, S211 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Azúcar, S214 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Azúcar, S2173 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 05:56	16-03-21 18:34		
2021021921	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Curso Forosio	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA J11	Otro Tipo de Trabajo	0	APOYO A LOS TRABAJOS DE TRANSELEC EN LA LT 220 KV ATACAMA - ESMERALDA: TRABAJOS ASOCIADOS AL REEMPLAZO DE CONDUCTOR, TRASLADO DE CONDUCTOR DESDE LA CRUCETA AL CUERPO DE LA ESTRUCTURA, APERTURA DE PUENTES ELÉCTRICOS, RETIRO DE CONDUCTOR (EN DÉSOLGO, VESTIDO DE ESTRUCTURAS DE ANCLAJE Y SUSPENSIÓNES.	No hay riesgos mayores.	SERIALIZAR NO RECONECTAR S2171 EN S/E ESMERALDA.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-03-21 08:30	16-03-21 20:00	16-03-21 09:11	16-03-21 19:47	
2021017505	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUEQUEO	S/E DUEQUEO B4	Rozar y podar franja servidumbre	0	Bloqueo de reconexión a S284 de Duequeo como medida de precaución operacional solicitada por Palmucho S.A. por inspección visual y poda de árboles cercanos a tramo 66 kV Duequeo-Pangué de su propiedad.	Riesgo no inherente a empresa propietaria del paño. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a S284 de Duequeo como medida de precaución operacional solicitada por Palmucho S.A. por inspección visual y poda de árboles cercanos a tramo 66 kV Duequeo-Pangué de su propiedad.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-03-21 08:00	16-03-21 18:00	16-03-21 10:11	16-03-21 19:31	
2021017449	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSCF SpA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANA MARÍA [En_Revisión]	S/E ANA MARÍA H [En_Revisión] S/E ANA MARÍA G [En_Revisión] S/E ANA MARÍA R [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de control, protección y telecomunicaciones asociados a Etapa 2 Seccionamiento S/E Ana María, paños J4 y J6 de S/E Ana María, circuito 2 Encuentro - Ana María Lagunas. Condiciones requeridas en S/E Ana María: abierto BBA-3, BBI-4, BBI-5-2, BBI-6-2 a disposición jefe de Faena BBA-3, BBI-4, BBI-5-2, BBI-6-3, S24, S25, S26. Trabajos coordinados con Intertchile. Asociado a NUP 208. Trabajos Hicón de una vez finalizado los trabajos de la SD 2021017427.	El riesgo del trabajo es bajo.	Trabajos de control, protección y telecomunicaciones asociados a Etapa 2 Seccionamiento S/E Ana María, paños J4 y J6 de S/E Ana María, circuito 2 Encuentro - Ana María Lagunas. Condiciones requeridas en S/E Ana María: abierto BBA-3, BBI-4, BBI-5-2, BBI-6-2 a disposición jefe de Faena BBA-3, BBI-4, BBI-5-2, BBI-6-3, S24, S25, S26. Trabajos coordinados con Intertchile. Asociado a NUP 208. Trabajos Hicón de una vez finalizado los trabajos de la SD 2021017427.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-03-21 00:00	23-03-21 23:59	17-03-21 15:03	30-03-21 15:51	

ANEXO N°5

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

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-03-2021 21:03

Finalizado

Número:

2021000807

Solicitante:

Leonardo Mauricio Acuña Palma

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PUCON

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E PUCON ET
Nombre : S/E PUCON ET
Fecha Perturbacion : 16-03-2021 20:08
Fecha Normaliza : 16-03-2021 20:10
Protección : .
Interruptor : 52ET de S/E Pucon
Consumo : 12
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Pucón

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del interruptor general 52ET de S/E Pucón, afectando los consumos de la S/E.

-Acciones Inmediatas: Recuperación de barra, en coordinación con CEN.

-Hechos Succedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 12 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 21528

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

16-03-2021 20:08


Fecha / Hora Estimada Retorno:

16-03-2021 20:10

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

16-03-2021 20:10

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2021000807 DF SE Pucón 16032021.zip (/informe_fallas/download_file/605144e9ad651f37f02e6f08/IF 2021000807 DF SE Pucón 16032021.zip)	23/03/2021 19:26:02

Archivo	Fecha Subida
📄 ANEXO II - Reg.SCADA IF-2021000807 16 03 2021.docx (/informe_fallas/download_file/605144e9ad651f37f02e6f08/ANEXO II - Reg.SCADA IF-2021000807 16 03 2021.docx)	23/03/2021 21:11:09
📄 ANEXO III - II_Suministro IF-2021000807 16 03 2021.docx (/informe_fallas/download_file/605144e9ad651f37f02e6f08/ANEXO III - II_Suministro IF-2021000807 16 03 2021.docx)	23/03/2021 21:11:09
📄 ANEXO IV - DECLARACIÓN JURADA IF 2021000807 16 03 2021.pdf (/informe_fallas/download_file/605144e9ad651f37f02e6f08/ANEXO IV - DECLARACIÓN JURADA IF 2021000807 16 03 2021.pdf)	23/03/2021 21:11:09

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por la empresa CGE S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000807	FECHA DE FALLA: 16 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) DF 52ET SE PUCON	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	16 de marzo de 2021
Hora	20:08

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

Barra 23 kV S/E Pucón
Reconector cabecera 52E5 Alim. Curarrehue.

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

Tz.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Interruptor

1.3. Causa origen de la falla:

Se produce la apertura por protecciones del interruptor 52ET, junto con la reconexión exitosa del reconector 52E5 (Circuito Curarrehue), a causa de falla de naturaleza transitoria por contacto de animal (gato) entre bushings de entrada y salida del reconector 52E5, Alimentador Curarrehue el cual se encuentra conectado a la barra 23 kV de SE Pucón.

Durante la revisión de las instalaciones en el patio de 23 kV, (Actividad previa a la normalización) se encontró un gato muerto a los pies del reconector 52E5, con claras señales de quemaduras por contacto eléctrico. Se adjuntan fotografías en anexo de probatorias.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III. Fuerza Mayor o caso fortuito.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000807	FECHA DE FALLA: 16 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) DF 52ET SE PUCON	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno físico	ANI1	Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)
Elemento del Sistema Eléctrico	PR6	Interruptor
Fenómeno Eléctrico	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase
Modo	13	Opera de acuerdo con lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Pucón _ 9115

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Pucón _ 9115; Villarrica _ 9120; Curarrehue_9104

1.8. Reiteración.

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

Una falla 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.
2020001636	06 - 06 - 2020	07:39 hrs.	OTR2

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000807	FECHA DE FALLA: 16 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) DF 52ET SE PUCON	

1.9. Representante legal empresa propietaria

Razón Social: Compañía General de Electricidad S.A.
Rut: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, piso 14. Las Condes. Santiago

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación	Hora desconexión	Hora Normalización
Pucón	Barra 23 kV	20:08	20:10
Pucón	Circuito Antumalal 52E3	20:08	20:10
Pucón	Circuito Costanera 52E4	20:08	20:10
Pucón	Circuito Curarrehue 52E5	20:08	20:50

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

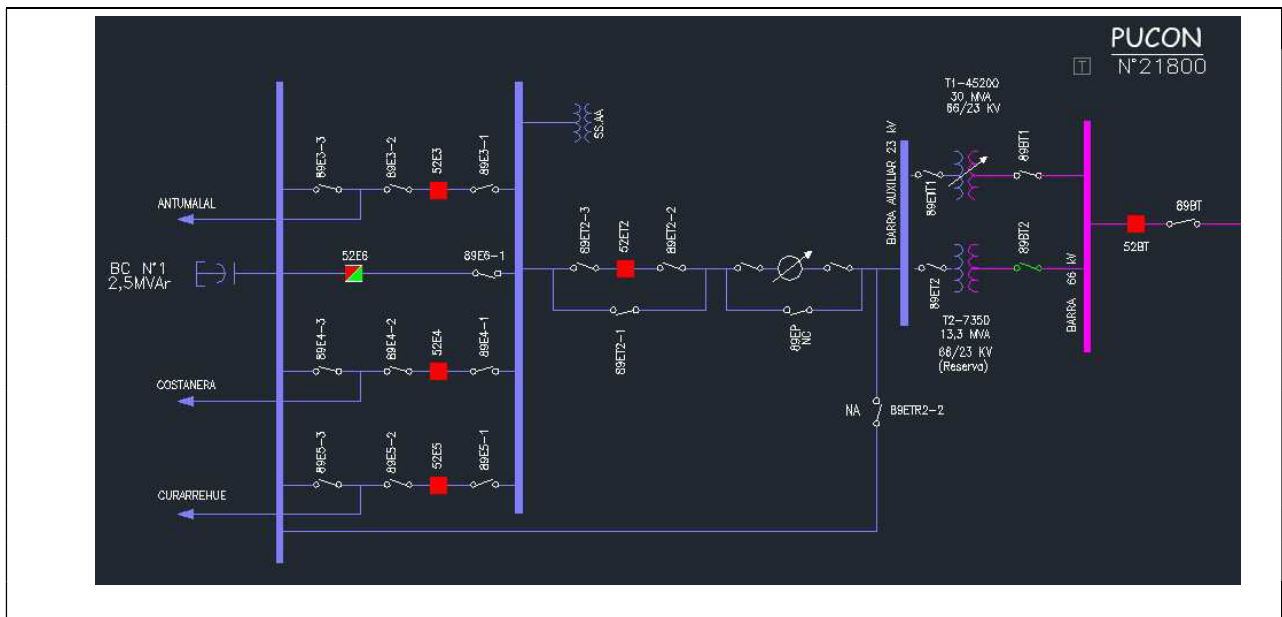


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000807	FECHA DE FALLA: 16 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) DF 52ET SE PUCON	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación /Transformador	Alimentador /Nema	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Clientes afectados
S/E Pucón /Transformador T-1	Antumalal / 52E3	0,92	20:08	20:10	1.499 (Consumos CGE)
S/E Pucón /Transformador T-1	Costanera / 52E4	4,09	20:08	20:10	4.008 (Consumos CGE)
S/E Pucón /Transformador T-1	Curarrehue / 52E5	6,51	20:08	20:50	15.211 (Consumos CGE)
	TOTAL (MW)	11,52			

ENS: 8,064 MWH.

N° de Clientes Afectados : 20.718

La calificación en relación a la ubicación de la instalación donde se produjo la falla de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de minería, Título IX, Artículo 25, es la siguiente:

Subestación	Alimentador	Comuna	Densidad	ID Densidad	Rural/Urbano	Clientes
S/E Pucón	Antumalal	Pucón	Baja	D2	Rural	1.475
S/E Pucón	Antumalal	Villarrica	Baja	D2	Rural	24
S/E Pucón	Costanera	Pucón	Baja	D2	Rural	4.007
S/E Pucón	Costanera	Villarrica	Baja	D2	Rural	1
S/E Pucón	Curarrehue	Pucón	Baja	D2	Rural	12.493
S/E Pucón	Curarrehue	Curarrehue	Muy Baja	D1	Rural	2.718

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000807	FECHA DE FALLA: 16 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) DF 52ET SE PUCON	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Pucón	Apertura por protecciones interruptor 52ET.	20:08
Pucón	En el mismo horario se detecta Reconexión automática con éxito del 52E5 Cto Curarrehue.	20:08
Se detecta en el mismo horario 20:08		
Maniobras de normalización		
Pucón	Apertura manual de interruptor 52E3 Cto. Antumalal.	20:08
Pucón	Apertura manual de interruptor 52E4 Cto. Costanera.	20:08
Pucón	Apertura manual de interruptor 52E5 Cto. Curarrehue.	20:08
Pucón	Cierre manual de interruptor 52ET, general de Barra MT.	20:10
Pucón	Cierre manual de interruptor 52E3 Cto. Antumalal. Recupera consumos de Cto. Antumalal.	20:10
Pucón	Cierre manual de interruptor 52E4 Cto. Costanera. Recupera consumos de Cto. Costanera.	20:10
Pucón	Cierre manual de interruptor 52E5 Cto. Curarrehue. Recupera consumos de Cto. Curarrehue.	20:50

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

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
16/03/2021 10:15:27 PM	Pucón	ET	Sobrecorriente Relé SEL-751	0,455	
16/03/2021 20:07:36	Pucón	E5	Sobrecorriente Control Form6	0,130	Tiempo operación estimado de acuerdo con la corriente vista por el reconector

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000807	FECHA DE FALLA: 16 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) DF 52ET SE PUCON	

**7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección.
Paño ET de S/E Pucón.**

Reporte de Eventos: S/E Pucón, Protección SEL 751 A, 52ET

Disposit: **SEL 751A 52ET SEL-751A-R410-V0-Z009003-D20110509**

Opciones:
Tipo de evento
4 Samples / Cycle

Historial de eventos

Astreste un encabezado de columna aquí para agrupar por esa columna

Seleccionado	Número de identificación	Fecha	Hora	Evento
<input type="checkbox"/>	1	03/17/2021	23:09:12.422	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	2	03/17/2021	17:40:12.740	BC
<input type="checkbox"/>	3	03/17/2021	15:44:10.606	AB T
<input type="checkbox"/>	4	03/17/2021	15:08:57.053	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	5	03/17/2021	14:05:33.034	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	6	03/17/2021	12:13:23.572	AB
<input type="checkbox"/>	7	03/17/2021	12:13:15.719	AB
<input type="checkbox"/>	8	03/17/2021	12:13:07.386	AB
<input type="checkbox"/>	9	03/17/2021	12:10:34.550	CG T
<input type="checkbox"/>	10	03/17/2021	12:00:04.612	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	11	03/17/2021	10:21:45.330	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	12	03/17/2021	09:10:40.946	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	13	03/16/2021	22:15:27.102	AG T
<input type="checkbox"/>	14	03/16/2021	22:15:26.652	AG T
<input type="checkbox"/>	15	03/16/2021	15:17:48.701	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	16	03/11/2021	00:57:34.579	ER Trigger
<input type="checkbox"/>	17	03/08/2021	20:23:59.669	CG T

Eventos. Protección principal 51/51N ET S/E Pucón.

Oscilografía variables analógicas y digitales, SEL 751 A, 52ET S/E Pucón.

Debido a la configuración del registro de eventos del relé SEL751 y a la duración de la falla del día 16 de marzo, está quedo registrada como dos eventos separados, pero con continuidad entre ellos.



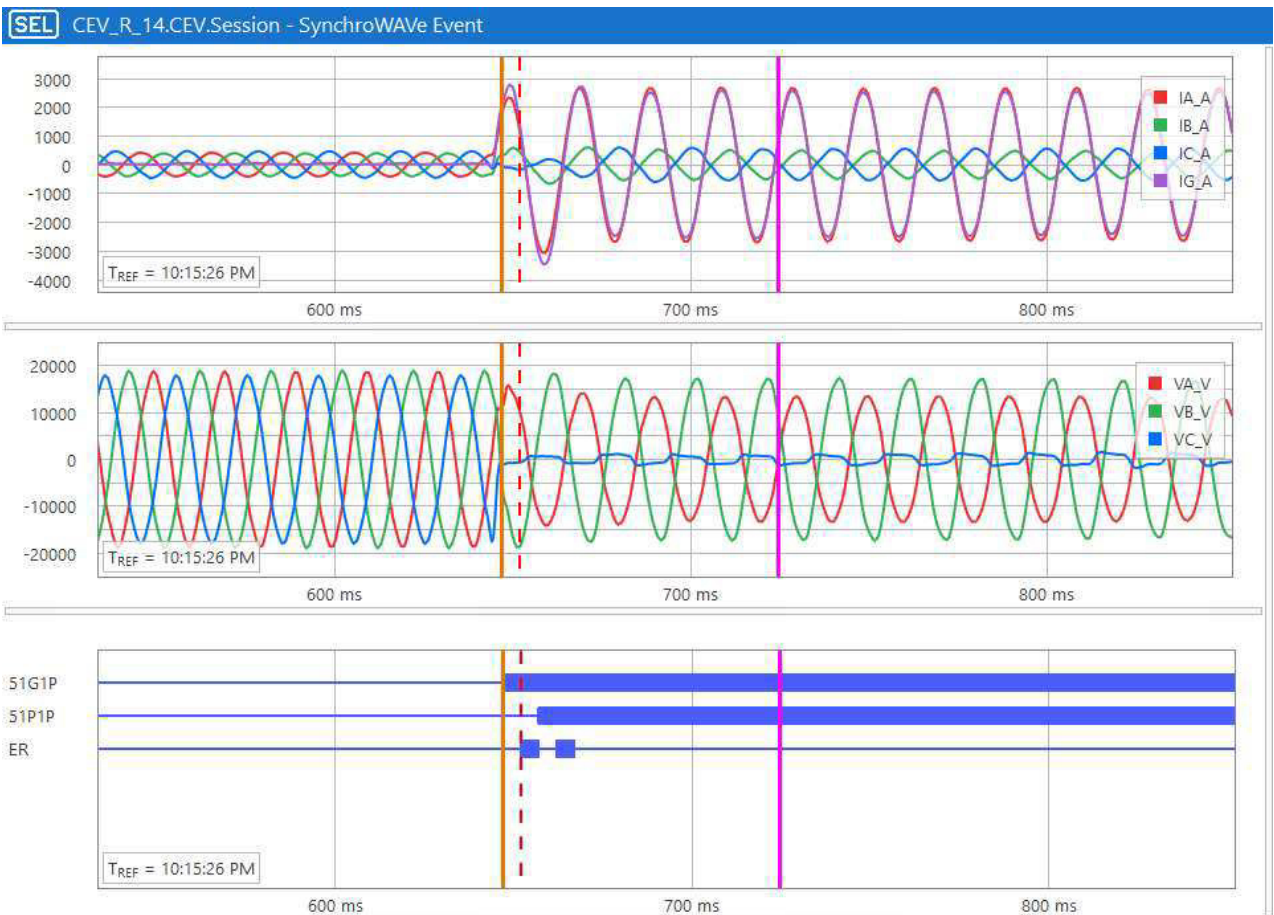
INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000807	FECHA DE FALLA: 16 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) DF 52ET SE PUCON	

Evento 14

1

51/51N GRUPO1 - SEL 751A 52ET
Time: 3/16/2021 10:15:26.652000 PM
File: CEV_R_14.CEV
FID=SEL-751A-R410-V0-Z009003-D20110509
Event: AG T
Frequency: 50 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000807	FECHA DE FALLA: 16 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) DF 52ET SE PUCON	

Evento 13

1

51/51N GRUPO1 - SEL 751A 52ET

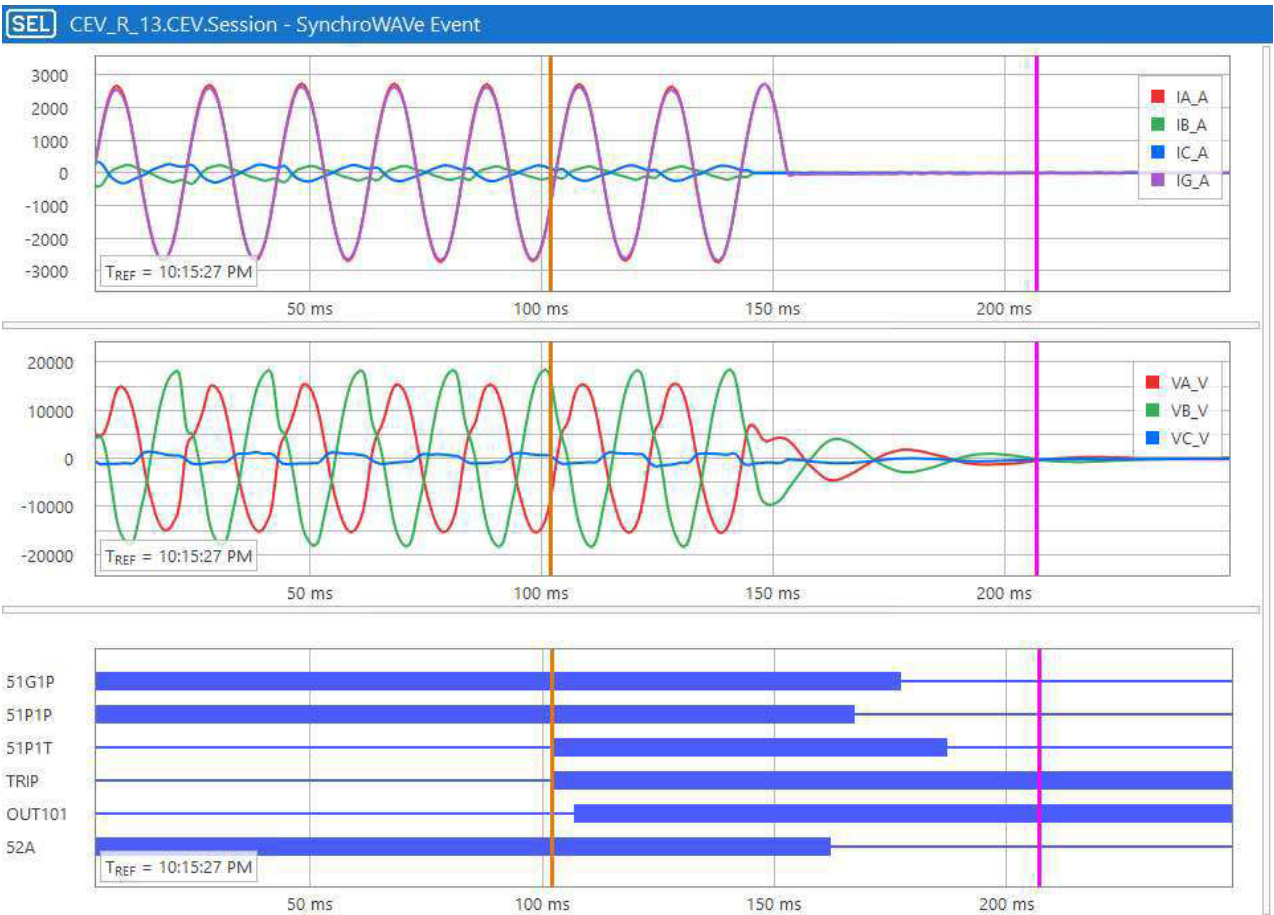
Time: 3/16/2021 10:15:27.101999 PM

File: CEV_R_13.CEV

FID=SEL-751A-R410-V0-Z009003-D20110509

Event: AG T

Frequency: 50 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle



De acuerdo al registro oscilográfico Evento 14, se observa la aparición de una falla Fase A – Tierra y al mismo tiempo el arranque de la protección de sobrecorriente residual 51GP, seguido por el arranque del elemento de sobrecorriente de fase 51P1P. En la oscilografía del Evento 13, se observa aún activos los elementos 51G1P y 51P1P, por lo que transcurrido un tiempo de operación de 455 ms, se activa la salida del elemento de sobrecorriente de tiempo 51P1T, activando el TRIP y la orden de apertura hacia el interruptor 52ET, a través de la salida OUT101, verificándose la apertura del interruptor con el cambio de estado de la variable 52A.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000807	FECHA DE FALLA: 16 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) DF 52ET SE PUCON	

Registro Secuencial de Eventos - SER.

SEL 751A 52ET Date: 18/03/2021 Time: 18:29:30.416

51/51N GRUPO1 Time Source: Internal

FID = SEL-751A-R410-V0-Z009003-D20110509

11	20/12/2020	10:05:27.826	IN101	Asserted
10	04/02/2021	23:24:28.518	52A	Deasserted
9	04/02/2021	23:24:28.518	IN101	Deasserted
8	05/02/2021	00:17:46.236	52A	Asserted
7	05/02/2021	00:17:46.236	IN101	Asserted
6	16/03/2021	22:15:27.102	51P1T	Asserted
5	16/03/2021	22:15:27.163	52A	Deasserted
4	16/03/2021	22:15:27.163	IN101	Deasserted
3	16/03/2021	22:15:27.188	51P1T	Deasserted
2	16/03/2021	22:17:48.348	52A	Asserted
1	16/03/2021	22:17:48.348	IN101	Asserted

Del registro SER del relé SEL751, se observa en el Fila 6, la operación del elemento de sobrecorriente de tiempo 51PT, seguido por la apertura del interruptor 52ET en 61 ms (Filas 5 y 4).

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000807	FECHA DE FALLA: 16 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) DF 52ET SE PUCON	

**7.2. Análisis Actuación de Esquema de Protección.
Paño E5, Circuito Curarrehue - S/E Pucón.**

EVENTOS 52E5 Curarrehue ENC_17_03_2021: Bloc de notas

Archivo Edición Formato Ver Ayuda

User device name = Alim S/E Pucón Curar

Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	VC
001	21/03/16	20:51:35.561	NON-RECLOSE ON 92	82	91	0	58	60	60	
002	21/03/16	20:51:35.033	non-reclose off	92	82	91	0	58	60	60
003	21/03/16	20:51:08.781	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	61	62	62
004	21/03/16	20:09:28.559	MAN/EXT TRIP/LO 0	0	0	0	0	0	0	
005	21/03/16	20:09:28.559	CONTROL LOCKOUT 0	0	0	0	0	0	0	
006	21/03/16	20:08:37.941	NON-RECLOSE ON 0	0	0	0	0	0	0	
007	21/03/16	20:08:11.047	SEQUENCE RESET 0	0	0	0	0	0	0	
008	21/03/16	20:07:36.062	FAULT DATA (pri)	1635	1946	205	2322	4	40	41
009	21/03/16	20:07:36.017	OVERCURRENT TRIP	1635	1946	205	2322	2	3	37
010	21/03/01	19:10:32.954	non-reclose off	187	160	192	3	60	62	61
011	21/03/01	19:10:12.672	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	66	67	66
012	21/03/01	18:27:52.421	MAN/EXT TRIP/LO 0	0	0	0	0	0	0	
013	21/03/01	18:27:52.421	CONTROL LOCKOUT 0	0	0	0	0	0	0	

Se observa en el registro de eventos del Control FORM6 del 52E5 (Evt 9), la presencia de una falla Bifásica a Tierra que involucró a las Fases A y B, que genera el disparo y apertura (OVERCURRENT TRIP) del 52E5.

De acuerdo con la programación del control, en 5 segundos se produce la reconexión exitosa y 30 segundos después el Reset de la secuencia de operación (Evt 7), quedando el reconectador en estado cerrado.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

14.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No Aplica

14.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000807	FECHA DE FALLA: 16 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) DF 52ET SE PUCON	

9. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes expuestos en el presente informe y de acuerdo al desarrollo de una falla , se concluye la correcta operación de la protecciones asociadas al interruptor 52ET de S/E Pucón, ante falla producto de contacto eléctrico de un animal, con las columnas polares (Entrada/Salida) del reconectador NOVA del alimentador Curarrehue, en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El día martes 16 de marzo del 2021 a las 20:08 horas se registró la desconexión forzada del interruptor 52ET de S/E Pucón, por operación de protecciones. Junto con la reconexión exitosa (RAE) del reconectador de cabecera 52E5 Curarrehue.

Por medio del Despacho COT de CGE se inició plan normalización de barra 23 Kv. Este plan de involucro la apertura remota de los alimentadores 52E3 “Antumalal” 52E4 “Costanera” 52E5 “Curarrehue” acción que se realiza con éxito, Con los tres reconectores en condición abierto , se procede a cierre del interruptor general 52ET (20:10) junto con los alimentadores 52E3 (20:10), 52E4(20:10) y dejando en posición abierto el alimentador “Curarrehue”.

De manera paralela personal de CGE Zona Araucanía (Delegación Villarrica) inicia recorrido del alimentador, recorrido que comenzó desde la misma SE Pucón. Tras revisar el patio y las instalaciones aledañas se encontró a los pies de reconectador 52E5 “Curarrehue” un animal muerto (gato) con claras señales de quemaduras por contacto eléctrico, observandose también señales de descargas superficiales en una de las columnas polares del reconectador NOVA27 del alimentador Curarrehue. Con esta información y con la evidencia de que no había daños en el reconectador, se inician las maniobras para normalizar el alimentador, lo que se concluyó a las 20:50 hrs.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000807	FECHA DE FALLA: 16 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) DF 52ET S/E PUCON	

I. ANEXOS I. PRINT OUT

SEL 751 A (52ET SE PUCON)

```

PHROT      := ABC      FNOM      := 50      DATE_F    := DMY
FAULT      := 50G1P OR 50N1P OR 51P1P OR 51QP OR 50Q1P OR TRIP
EMP        := N        TGR        := 0
SS1        := PB01_PUL AND SG2 AND LT02
SS2        := PB01_PUL AND SG1 AND LT02
SS3        := 0
EPMU       := N
IRIGC      := NONE     UTC_OFF    := 0.00     DST_BEGM:= OFF
52ABF      := N        BFD        := 0.50     BFI      := R_TRIG TRIP
IN101D     := 10       IN102D    := 10
IN301D     := 10       IN302D    := 10       IN303D   := 10       IN304D   := 10
EBMON      := Y        COSP1     := 10000    COSP2    := 150      COSP3    := 12
KASP1      := 1.20     KASP2     := 8.00     KASP3    := 20.00   BKMON    := TRIP
RSTTRGT    := 0
RSTENRGY  := 0
RSTMXMN    := 0
DSABLSET   := 0
BLKMBSET   := NONE     BLKMBSET  := NONE
Group Settings
RID      := SEL 751A 52ET
TID        := 51/51N GRUPO1
CTR        := 120      CTRN      := 120      PTR        := 210.00  DELTA_Y   := WYE
VNOM       := 120.00   SINGLEV   := N
50P1P      := OFF      50P2P     := OFF      50P3P     := OFF      50P4P     := OFF
50N1P      := OFF      50N2P     := OFF      50N3P     := OFF      50N4P     := OFF
50G1P      := OFF      50G2P     := OFF      50G3P     := OFF      50G4P     := OFF
50Q1P      := OFF      50Q2P     := OFF      50Q3P     := OFF      50Q4P     := OFF
51AP       := 5.50
51AC       := C1       51ATD     := 0.07     51ARS     := N
51ACT      := 0.00     51AMR     := 0.00     51ATC     := 1
51BP       := 5.50     51BC      := C1       51BTD     := 0.07     51BRS     := N
51BCT      := 0.00     51BMR     := 0.00     51BTC     := 1
51CP       := 5.50     51CC      := C1       51CTD     := 0.07     51CRS     := N
51CCT      := 0.00     51CMR     := 0.00     51CTC     := 1
51P1P      := 5.50     51P1C     := C1       51P1TD    := 0.07     51P1RS    := N
51P1CT     := 0.00     51P1MR    := 0.00     51P1TC    := 1
51P2P      := OFF      51QP      := OFF      51N1P     := OFF      51N2P     := OFF
51G1P      := 0.55     51G1C     := C1       51G1TD    := 1.00     51G1RS    := N
51G1CT     := 0.00     51G1MR    := 0.00     51G1TC    := 1
51G2P      := OFF
27P1P      := OFF      27P2P     := OFF
59P1P      := OFF      59P2P     := OFF
55LGTP     := OFF      55LDTP    := OFF      55LGAP    := OFF      55LDAP    := OFF
81D1TP     := OFF      81D2TP    := OFF
81D3TP     := OFF
81D4TP     := OFF
81D5TP     := OFF
81D6TP     := OFF
TDURD      := 0.5      CFD        := 1.0
TR          := 51P1T OR 51G1T OR 51AT OR 51BT OR 51CT
REMTRIP    := 0
ULTRIP     := NOT (51P1T OR 51G1T OR 51AT OR 51BT OR 51CT)

```



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000807	FECHA DE FALLA: 16 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) DF 52ET S/E PUCON	

```
52A      := IN101
CL       := CC
ULCL    := 0
Report Settings
ESERDEL := N
SER1    := IN101 IN102 51P1T 51G1T 50P1P 50N1T 51N1T PB01 PB02
SER2    := CLOSE 52A CC
SER3    := 81D1T 81D2T
SER4    := SALARM
EALIAS  := 4
ALIAS1  :=PB01 FP_AUX1 PICKUP DROPOUT
ALIAS2  :=PB02 FP_LOCK PICKUP DROPOUT
ALIAS3  :=PB03 FP_CLOSE PICKUP DROPOUT
ALIAS4  :=PB04 FP_TRIP PICKUP DROPOUT
ER      := R_TRIG 51P1P OR R_TRIG 51G1P OR R_TRIG 50P1P OR R_TRIG 50G1P OR R_TRIG
51N1P OR R_TRIG CF
LER     := 15      PRE      := 5
LDLIST  := NA
LDAR    := 15
Logic Settings
ELAT    := 4      ESV      := 5      ESC      := N      EMV      := N
SET01   := 51P1T OR 51G1T OR 51AT OR 51BT OR 51CT
RST01   := TRGTR
SET02   := R_TRIG SV02T AND NOT LT02
RST02   := R_TRIG SV02T AND LT02
SET03   := HALARM OR SALARM
RST03   := TRGTR
SET04   := NA
RST04   := NA
SV01PU  := 0.00   SV01DO  := 0.00
SV01    := WDGTRIP OR BRGTRIP OR OTHTRIP OR AMBTRIP OR (27P1T OR 27P2T) AND NOT
LOP
SV02PU  := 3.00   SV02DO  := 0.00
SV02    := PB02
SV03PU  := 0.00   SV03DO  := 0.00
SV03    := LT03
SV04PU  := 0.00   SV04DO  := 0.00
SV04    := LT04
SV05PU  := 0.25   SV05DO  := 0.25
SV05    := (PB02 OR LT03 OR LT04) AND NOT SV05T
OUT101FS:= N      OUT101  := TRIP
OUT102FS:= N      OUT102  := 0
OUT103FS:= Y      OUT103  := LT03
OUT301FS:= N      OUT301  := LT01
OUT302FS:= N      OUT302  := 1
OUT303FS:= N      OUT303  := 0
OUT304FS:= N      OUT304  := 0
```

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000807	FECHA DE FALLA: 16 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) DF 52ET S/E PUCON	

Form 6 52E5 (SE PUCON)

Simplified Setup

Group: **Alternate 1** Cancel Help OK

System Configuration, PT/Bushing Connections

Description: **Alim S/E Pucun Curar**

Connected... A/AB B/BC C/CA

PT Ratio [x:1] 210 210 210

Adjust (deg) 0 0 0

V expected 23 1-2 3-4 5-6

CT Type 1Amp Wye-Connected PT's

CTR (1A) 1000 A-B-C Phase Sequence

CTR (5A) 1200 Disable Phantom Phase

Pole Mounted System Frequency 50

Operations Sequence

	TCC1	TCC2	Min Trip	Trip #1	Trip #2	Trip #3	Trip #4
Ph	132	132	350	TCC2	TCC2	TCC2	TCC2
Ph Rcls Interval #1, #2, #3	5			5	5		
Gd	200	200	30	TCC2	TCC2	TCC2	TCC2
Gd Rcls Interval #1, #2, #3	5			5	5		
Trips to Lockout		2		Reset Time		30	

Complex TCC

	Time Multiplier	Time Adder	Min Rsp Time
TCC1	Ph 0.45 <input checked="" type="checkbox"/> En	0 <input type="checkbox"/> En	0.013 <input type="checkbox"/> En
	Gd 0.55 <input checked="" type="checkbox"/> En	0 <input type="checkbox"/> En	0.013 <input type="checkbox"/> En
TCC2	Ph 0.45 <input checked="" type="checkbox"/> En	0 <input type="checkbox"/> En	0.013 <input type="checkbox"/> En
	Gd 0.55 <input checked="" type="checkbox"/> En	0 <input type="checkbox"/> En	0.013 <input type="checkbox"/> En

High Current Trip

	HCT	Min Trip Mult	Time Delay
TCC1	Ph <input type="checkbox"/> En	32	0.016
	Gd <input type="checkbox"/> En	32	0.016
TCC2	Ph <input type="checkbox"/> En	32	0.016
	Gd <input type="checkbox"/> En	32	0.016

Complex TCC

	Disk Reset Coeff.
TCC1	1e-006 <input type="checkbox"/> Disk
TCC2	1e-006 <input type="checkbox"/> Disk

High Current Lockout

	Pickup	Trip #1	Trip #2	Trip #3
Ph	20000	<input type="checkbox"/> En	<input type="checkbox"/> En	<input type="checkbox"/> En
Gd	20000	<input type="checkbox"/> En	<input type="checkbox"/> En	<input type="checkbox"/> En

Cold Load Pickup

	TCC	Min Trip	Time Mult.	Time Adder	Min Rsp Time
Ph	117	200	1	0	0.013
Gd	135	100	1	0	0.013
<input checked="" type="checkbox"/> Block		Ops to L/O	2	Rcls Intrvl	2
				Actv Time	20

Reclose Retry

Enable Interval 60 # of Attempts 1

Interrupter Duty

100% Duty Factor Preset

	Ph A%	Ph B%	Ph C%
1111 (kA*10 ⁵)	8.1524	2.52564	2.88466

TCCP Minimum Trip (see help for min/max limits per CT ratio)



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000807	FECHA DE FALLA: 16 de marzo de 2021
INSTALACIÓN (ES) DF 52ET S/E PUCON	

I. ANEXO II REGISTRO SCADA

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
16-03-2021	23:08:38.070000	TEMUCO	Pucón	T2	Pucón_23_ST_Cerrado_52ET2	Cerrado
16-03-2021	23:08:38.067000	TEMUCO	Pucón	T2	Pucón_23_ST_Abierto_52ET2	0
16-03-2021	23:06:16.888000	TEMUCO	Pucón	T2	Pucón_23_ST_Abierto_52ET2	Abierto
16-03-2021	23:06:16.882000	TEMUCO	Pucón	T2	Pucón_23_ST_Cerrado_52ET2	0



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000807	FECHA DE FALLA: 16 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) DF 52ET S/E PUCON	

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME:
EMPRESA: CGE

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).
INSTALACION_ID	ID 1317, Barra S/E Pucón 23kV.
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	76.411.321-7
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	S/E Pucón
PUNTO DE FALLA N°	Barra S/E Pucón 23kV
DISPOSITIVO OPERADO	SO50
COMUNAS AFECTADAS	Pucón _ 9115; Villarrica _ 9120; Curarrehue_9104
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	20.718 clientes.
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	16/03/2021 - 20: 08
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	16/03/2021 - 20:50



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000807	FECHA DE FALLA: 16 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) DF 52ET S/E PUCON	

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

El día martes 16 de marzo del 2021 a las 20:08 horas se registró la desconexión forzada del interruptor 52ET de S/E Pucón, por operación de protecciones. Junto con la reconexión exitosa (RAE) del reconectador de cabecera 52E5 Curarrehue.

Por medio del Despacho COT de CGE se inició plan normalización de barra 23 Kv. Este plan de involucro la apertura remota de los alimentadores 52E3 “Antumalal” 52E4 “Costanera” 52E5 “Curarrehue” acción que se realiza con éxito, Con los tres reconectores en condición abierto, se procede a cierre del interruptor general 52ET (20:10) junto con los alimentadores 52E3 (20:10) 52E4(20:10) y dejando en posición abierto el alimentador “Curarrehue”.

De manera paralela personal de CGE Zona Araucanía (Delegación Villarrica) inicia recorrido del alimentador 52E5, el cual comenzó desde la misma SE Pucón, tras revisar el patio y las instalaciones aledañas se encontró a los pies de reconectador 52E5 “Curarrehue” un animal muerto (gato) con claras señales de quemaduras por contacto eléctrico, también observan señales de descargas superficiales en bushing de entrada/ salida del alimentador antes mencionado, con esta información se solicitan las maniobras para conectar nuevamente el alimentador de cabecera 52E5, lo que se realiza a las 20:50, Tras lo anterior se normalizó topología de alimentadores MT de S/E Pucón.

La causa de falla fue de naturaleza transitoria por contacto de animal presumiblemente entre fases central y lateral y que involucro bushing de entrada/salida. Se adjuntan fotografías en anexo de probatorias.

2.2 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho producto de su variabilidad, la compañía no puede anticipar las acciones de animales en las instalaciones.

2.3 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No hay forma evitar la ocurrencia (repetición) de estos tipos de evento, ya que es incontenible este tipo de fenómenos.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000807	FECHA DE FALLA: 16 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) DF 52ET S/E PUCON	

**2.4 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD
(Según R.Ex. N° 15704/2016)**

Las acciones realizadas por animales en de las instalaciones de la barra de 23 kV de S/E Pucón es una causa ajena a la voluntad de la compañía de electricidad pese a los trabajos mantenimiento preventivo que se ejecutan en la instalación.

DECLARACIÓN JURADA

En Temuco, a 22 de marzo de 2021, Yo, Leonardo Lorca Muñoz, Cédula de Identidad N° 12.722.503-6, en mi calidad de Gerente Zonal Araucanía y en representación de la empresa eléctrica CGE S.A RUT N°76.411.321.7, domiciliada en Manuel Montt 699 Temuco, declaro bajo juramento que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 16 de marzo 2021, a las 20:08 horas. En S/E Pucón, se debió a la siguiente causa:

Se presume falla de naturaleza transitoria por contacto directo de animal (gato) entre bushing lado barra MT 23 kV. En reconector 52E5 "Curarrehue".

Durante la revisión de las instalaciones de SE Pucón, se detectó a nivel de piso y junto a estructura del reconector un animal muerto (gato) con claras señales de quemaduras por contacto eléctrico. se adjuntan fotografías en anexo de probatorias.

Se formula la presente declaración para ser presentada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en las reparaciones de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla.



Nombre y Firma del declarante
C.I. N° 12.722.503-6
Gerente Zonal Araucanía
CGE S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000807	FECHA DE FALLA: 16 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) DF 52ET S/E PUCON	

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización



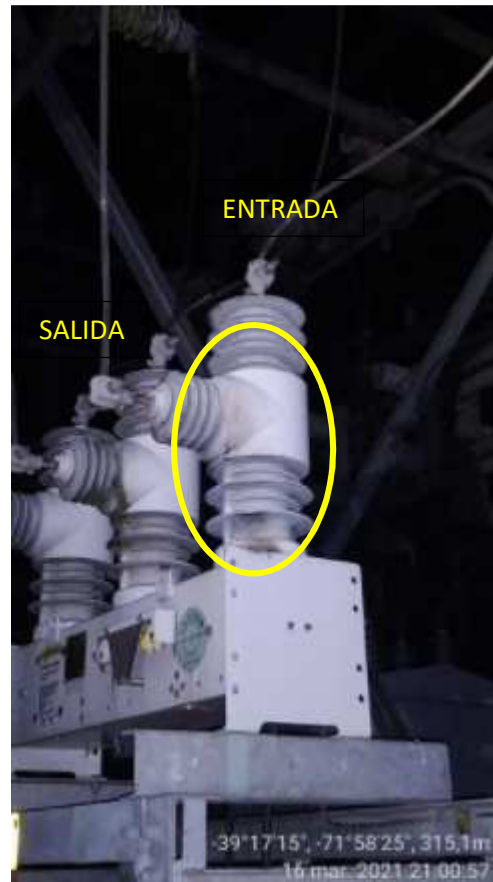
Fotografía N.º 1
S/E Pucón, Gato muerto encontrado bajo estructura 52E5 SE Pucón..



Fotografía N.º 2



Fotografía N.º 3.
S/E Pucón, Situación encontrada post falla
16/03/2021



Fotografía N.º 4
S/E Pucón, señales de descarga en bushing 52E5

<p>Fotografía N.º 3. S/E Pucón, Situación encontrada post falla 16/03/2021</p>	<p>Fotografía N.º 4 S/E Pucón, señales de descarga en bushing 52E5</p>
--	--

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000807	FECHA DE FALLA: 16 de marzo 2021
INSTALACIÓN (ES) DF 52ET S/E PUCON	

2. Gestiones preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa (en caso de ser procedente, según sea la causa).
No aplica.
3. Registro de Orden de autoridad (en caso de ser procedente, según sea la causa)
No aplica.
4. Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden (En caso de ser procedente, según sea la causa)
No aplica.
5. Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa)
No aplica.
6. Informe con antecedentes que permitan referenciar evento (en caso de ser procedente, según sea la causa)
No aplica.
7. Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en el transcurso de los últimos 24 meses.
No ha sido afectada en los últimos 24 meses por esta misma falla .
8. Otros probatorios, si la empresa que postula lo estima pertinente.
No hay otras probatorias.