

Estudio para análisis de falla EAF 054/2022

“Falla en el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal”

Fecha de Emisión: 08-03-2022

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	15/02/2022
Hora	14:25
Consumos desconectados (MW)	49.33
Demanda previa del sistema (MW)	10249.67
Porcentaje de desconexión	0.481 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal / LT031CI1TR02----T058
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Aislador de la estructura N°21 del circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal / LT031CI1TR02----T058
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjeron las desconexiones forzadas de ambos circuitos de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal por operación de protecciones ante falla originada en un aislador de la estructura N°21 de la línea.

La causa de la falla es atribuida a un ave que habría acortado distancia entre un aislador de la estructura N°21 y los conductores del circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal.

d.2 Fenómeno Físico:

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

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 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, 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 línea 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 CGE S.A. indica que investigará el comportamiento del sistema N°2 de protecciones del paño B2 de S/E 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.
EAF 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 disuadores de pájaros en la estructura N°290 de la línea 66 kV Parral - San Carlos.
EAF 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.
EAF 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).	No se indican.
EAF 252_2020	Falla en línea 66 kV Hualañé - Licantén	13-07-2020	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se indican.
EAF 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.
EAF 308_2020	Desconexión del transformador 154/66 kV T3 de 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 disuadores espanta roedores. Bloqueos de accesos en trincheras e interruptores.
EAF 367_2020	Desconexión del transformador T1 66/23 kV de S/E 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.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 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.
EAF 078_2021	Desconexión forzada de la barra 23 kV de S/E Pucón	16-03-2021	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se indican.
EAF 096_2021	Falla en línea 110 kV Javiera - Taltal	05-04-2021	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	La empresa CGE S.A. indica que las estructuras N°128 y la estructura N°135 son del tipo hexagonal, por lo cual se dispondrá para una próxima desconexión del tramo, en ambas estructuras, el retiro de breteles fase central y la instalación de fundas protectoras aisladas en la línea central portante en estas dos estructuras. También, se considerará la instalación de reflectantes disuasores de aves en estructura N°1.
EAF 122_2021	Falla en línea 66 kV Tap Paso Hondo - Paso Hondo	04-05-2021	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se indican.
EAF 129_2021	Falla en línea 66 kV Talca - Villa Alegre	10-05-2021	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	CGE S.A. indica que el relé GE D60 de la S/E Constitución, paño B1 (sistema 1), en una falla anterior del 21 de abril de 2021, ya había presentado una detección errónea en dirección reversa de una corriente residual de falla, por lo que se realizó una corrección el 11-05-2021 de acuerdo con la SD N°2021040734. No obstante, el desempeño del relé GE D60 no afectó al comportamiento del resto de las protecciones eléctricas encargadas del despeje de la falla ocurrida en la línea.
EAF 133_2021	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	14-05-2021	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se indican.
EAF 134_2021	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	16-05-2021	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica que las protecciones del PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración.
EAF 141_2021	Falla en línea 110 kV Quillota - Marbella	24-05-2021	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se indican.
EAF 157_2021	Falla en línea 66 kV Illapel - Punitaqui	08-06-2021	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se indican.
EAF 182_2021	Falla en línea Diego de Almagro - Javiera - Taltal 110 kV	10-07-2021	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se indican.
EAF 185_2021	Falla en línea Tap Las Luces - Taltal 110 kV	11-07-2021	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se indican.
EAF 186_2021	Falla en línea 66 kV Maule - Talca N°2	12-07-2021	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	La empresa CGE S.A. indica que el martes 13-07-2021, desde las 01:14 horas, hasta las 05:21 horas, se realiza desconexión de las líneas 66 kV Talca - Maule N°1 y 66 kV Talca - Maule N°2, en el tramo San Miguel - Maule, según desconexión de curso forzoso N°2021061316. Fue necesario realizar un microcorte, de 2 minutos de duración, a los consumos de S/E San Miguel al inicio y término de los trabajos. Se realizaron trabajos de mejora en el tramo comprendido entre las estructuras N°27 a N°31, instalando un nuevo aislador line post bajo el último aislador existente. La empresa CGE S.A. indica que realizará estudio para incorporar reconexión automática a las líneas 66 kV Maule - Talca N°1 y 2.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 243_2021	Falla en línea 66 kV Penco - Lirquén	26-08-2021	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	No se indican.
EAF 247_2021	Desconexión de línea 66 kV Los Ángeles - Angol	29-08-2021	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	La empresa CGE S.A. indica el reemplazo de aislador asociado a estructura N°84. Lo anterior, mediante desconexión de curso forzoso N°2021075405. STS S.A. revisará el circuito de apertura del interruptor 52E2 de S/E Negrete, para identificar el motivo por el cual este no abrió durante el evento. Este compromiso se ejecutará antes del 15 de octubre 2021.
EAF 259_2021	Falla en línea 110 kV Javiera - Taltal	08-09-2021	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	La empresa CGE S.A. indica que el día 03/10/2021 se programó una desconexión de la línea 110 KV PFV Javiera - Taltal (SD N°2021079231), en donde se contempla realizar la instalación de reflectantes disuasores de aves en estructuras N°128 y N°135 afectadas por fallas anteriores (pendientes). De igual forma, se incorporó en esta faena la intervención de la estructura N°122, para el retiro de bretel fase central y la instalación de fundas protectoras aislantes.
EAF 311_2021	Desconexión de la barra 66 kV de S/E Constitución	16-10-2021	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	La empresa CGE S.A. señala que "no aplica" ejecutar acciones correctivas a largo plazo.
EAF 336_2021	Desconexión forzada de la barra 13.8 kV de S/E Talca	05-11-2021	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	CGE S.A. informa que "Se normalizó la fecha y hora de la unidad de control del 52CT3 sincronizándola con la hora del PC".
EAF 338_2021	Falla en línea 110 kV PFV Javiera - Taltal	08-11-2021	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	La empresa CGE S.A. señala: "Verificación de integridad de las instalaciones y solicitud de energización". "La estructura N°143 no había sido afectada anteriormente por fallas ocasionadas por aves, por lo cual se contempla en una próxima intervención aplicar las medidas de acción que se han implementado en estructuras similares, en las cuales se han producido fallas por aves, es decir realizar la instalación de reflectantes disuasores de aves, el retiro de bretel fase central y la instalación de fundas protectoras aisladas en la línea central portante en esta estructura".
EAF 349_2021	Desconexión forzada de la barra 23 kV N°1 de S/E Constitución	20-11-2021	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	La empresa CGE S.A señala: "No aplica".
EAF 370_2021	Apertura intempestiva del interruptor 52ET2 de S/E Monte Patria	11-12-2021	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "El reconector 52ET3 queda indisponible y se programa su reemplazo el día 29-12-2021, de acuerdo con la SD N°2021111886". "Se realizará la evaluación y revisión del cierre perimetral para evitar recurrencia del hecho".
EAF 029_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E San Vicente de Tagua Tagua	29-01-2022	ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se normalizará la sincronización horaria de los relés de protección SEL 387 y SEL 551 del paño CT1, esto es la conexión física hacia el reloj SEL-2407, durante el mes de marzo 2022. El pararrayos se encuentra energizado y sin problemas para mantenerse en servicio, el cual se considera reemplazar durante el mes de abril 2022."

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a los conductores del circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal, la cual cuenta con conductores AAAC Butte, con una longitud total de aproximadamente 8.5 km, y su puesta en servicio se produjo en el año 1993.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. no remite antecedentes correspondiente a los mantenimientos realizados a la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. señala que la calificación de los alimentadores de su propiedad afectados por la falla es la descrita en la siguiente tabla.

Subestación	Transformador	Alimentador		Urbano / Rural
	(Primario)	Nombre	Nema	
Cachapoal	T1	Cto. El Cobre	C1	Urbano
		Cto. Brasil	C2	Urbano
		Cto. Astorga	C3	Urbano
		Cto. La Granja	C10	Urbano
	T2	Cto. Lo Conti	C4	Urbano / Rural
		Cto. El Olivar	C5	Urbano / Rural
		Cto. Requinoa	C6	Urbano / Rural
		Cto. La Puente Alta	C9	Urbano
Machali	T1	Cto. La Vinilla	C1	Urbano / Rural
		Cto. El Guindal	C2	Urbano / Rural
		Cto. Nogales	C3	Urbano / Rural

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

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

- Registro Fotográfico.
- Informe de Interrupción de Suministro.

h. Comuna donde se presenta la falla

6101: Rancagua

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (17-02-2022)	Informe de 5 días (24-02-2022)
CGE Transmisión S.A.	15-02-2022	02-03-2022
CGE S.A.	28-02-2022	28-02-2022

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal c1	ST Zonal	-	14:25	19:55
LT 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal c2	ST Zonal	-	14:25	15:15

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Machalí	La Vinilla / C1	Machalí y Rancagua	5.66	0.055	9163	14:25	14:30	14:30
S/E Machalí	El Guindal / C2	Machalí	3.15	0.031	8613	14:25	14:30	14:30
S/E Machalí	Nogales / C3	Machalí y Rancagua	1.96	0.019	775	14:25	14:30	14:30
S/E Cachapoal	El Cobre / C1	Rancagua	3.60	0.035	3567	14:25	14:33	14:33
S/E Cachapoal	Brasil / C2	Rancagua	6.22	0.061	5355	14:25	14:33	14:33
S/E Cachapoal	Astorga / C3	Rancagua	4.46	0.044	6622	14:25	14:33	14:33
S/E Cachapoal	La Granja / C10	Rancagua	6.18	0.060	8873	14:25	14:33	14:33
S/E Cachapoal	Lo Conty / C4	El Olivar y Requínoa	4.54	0.044	2628	14:25	14:42	15:16
S/E Cachapoal	El Olivar / C5	El Olivar y Requínoa	3.01	0.029	1819	14:25	14:42	15:17
S/E Cachapoal	Requínoa / C6	El Olivar y Requínoa	5.23	0.051	1420	14:25	14:42	15:17
S/E Cachapoal	La Puente Alta / C9	Rancagua	5.32	0.052	11517	14:25	14:42	15:18
Total:			49.33 MW	0.481 %	60352			

- 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 Machalí	La Vinilla / C1	CGE	Regulado	5.66	0.08	0.08	0.45
S/E Machalí	El Guindal / C2	CGE	Regulado	3.15	0.08	0.08	0.25
S/E Machalí	Nogales / C3	CGE	Regulado	1.96	0.08	0.08	0.16
S/E Cachapoal	El Cobre / C1	CGE	Regulado	3.60	0.13	0.13	0.47
S/E Cachapoal	Brasil / C2	CGE	Regulado	6.22	0.13	0.13	0.81
S/E Cachapoal	Astorga / C3	CGE	Regulado	4.46	0.13	0.13	0.58
S/E Cachapoal	La Granja / C10	CGE	Regulado	6.18	0.13	0.13	0.80
S/E Cachapoal	Lo Conty / C4	CGE	Regulado	4.54	0.28	0.85	3.86

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Cachapoal	El Olivar / C5	CGE	Regulado	3.01	0.28	0.87	2.62
S/E Cachapoal	Requínoa / C6	CGE	Regulado	5.23	0.28	0.87	4.55
S/E Cachapoal	La Puente Alta / C9	CGE	Regulado	5.32	0.28	0.88	4.68

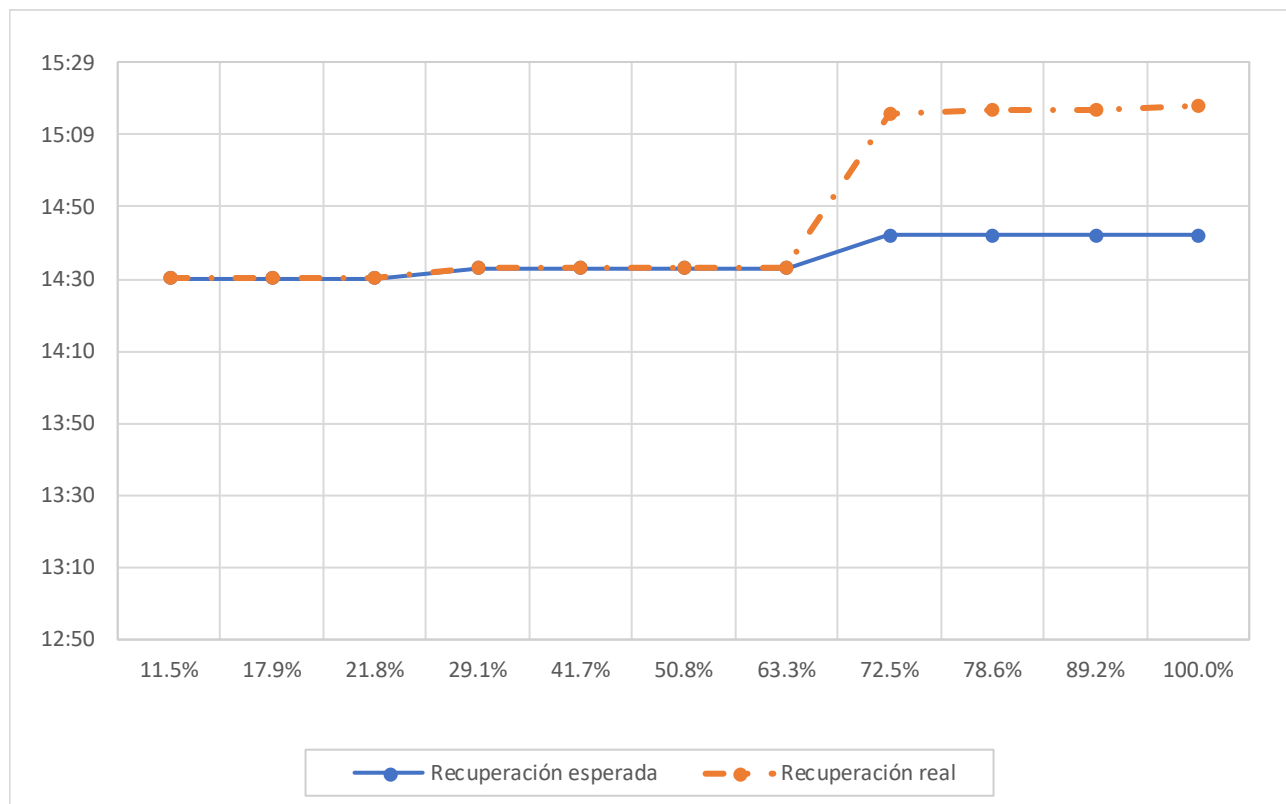
Clientes Regulados : 19.23 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 19.23 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia diferencias significativas entre los horarios de recuperación esperada y recuperación real para el último 27.5 % de los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	39.46	0.87	45.36
Último 20 %	9.87	0.88	11.21
100 % Total	49.33	0.88	56.06

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10249.67 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Angamos (ANG1 y ANG2), Candelaria (U2), Cochrane (CCH2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Norgener (NTO1 y NTO2) y Quintero (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 15 de febrero de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 15 de febrero de 2022.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 15 de febrero de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 15 de febrero de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

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

Los paños B4 y B5 de S/E Punta de Cortés, asociados a los circuitos N°1 y N°2 de la línea x266 kV Punta de Cortés - Cachapoal, se encontraba conectados a la barra N°3 66 kV.

La línea 66 kV Rancagua - Alameda - Cachapoal se encontraba operando de manera radial desde S/E Rancagua, con el interruptor 52B1 de S/E Cachapoal abierto.

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 14:25 horas del martes 15 de febrero de 2022, el COT de CGE Transmisión informa la desconexión forzada por protecciones del Interruptor 52B4 y 52B5 de SE Punta de Cortés, afectando los consumos asociados a las SE Cachapoal y SE Machalí.

Una vez ocurrido el evento, se procede a la interrogación remota de las protecciones y el envío de personal a recorrer las instalaciones en busca de causa de falla, de forma paralela se inician maniobras de recuperación de los consumos a través de otras instalaciones las que culminan a las 15:18 horas con la recuperación total de los consumos afectados.

Del recorrido realizado, personal informa descarga en aislador de estructura N°21 de la LT 66kV Punta de Cortés - Cachapoal C1 producto de ave que acorta distancia con punto energizado.

Una vez encontrada causa se procede a preparar zona de trabajos para intervenir estructuras y realizar cambio de aislación, faena que finaliza alrededor de las 19:30 horas, dando paso a las maniobras de normalización de topología entre SE Punta de Cortes- Cachapoal- Machalí".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

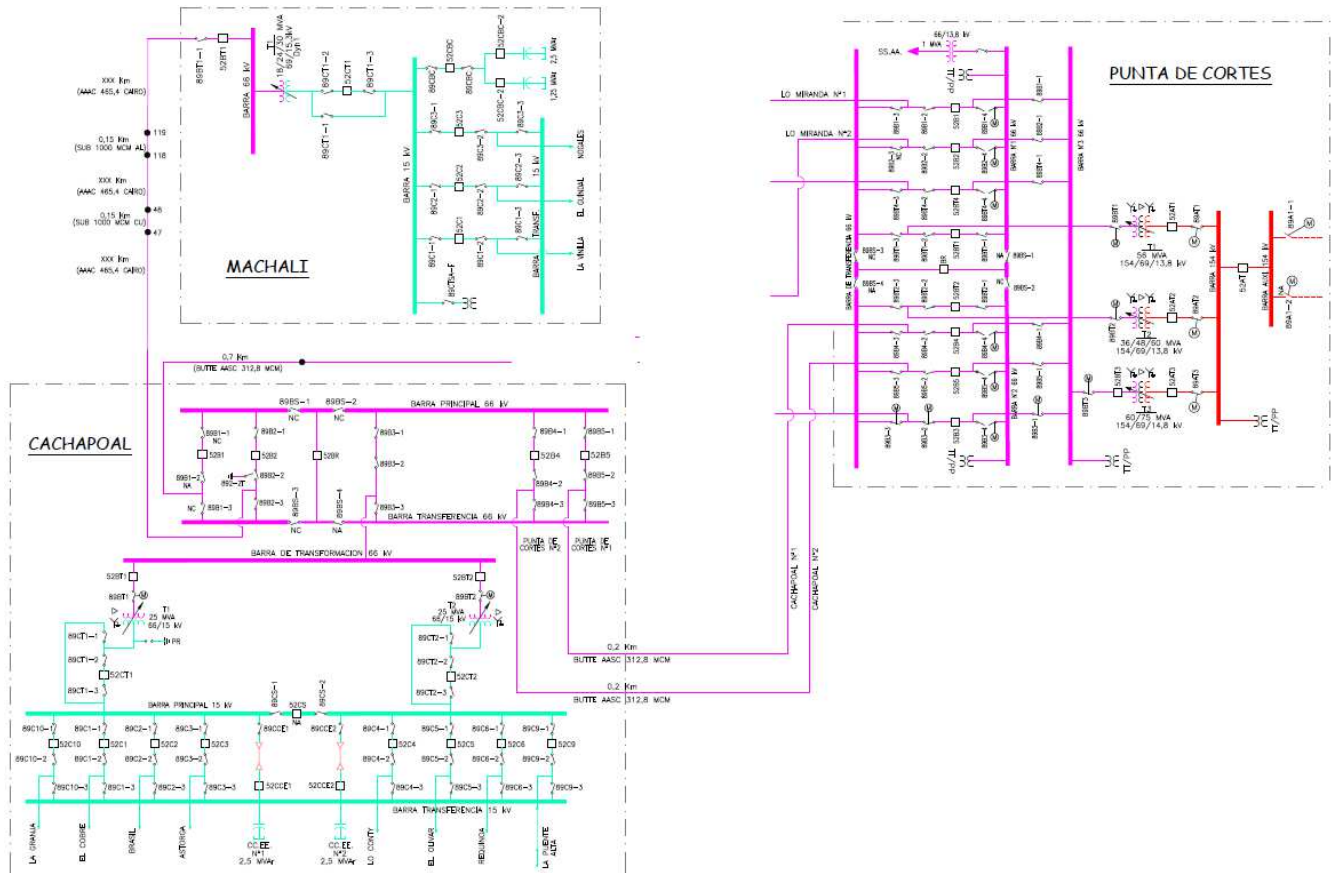
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Reemplazo del aislador dañado en la estructura N°21 de la LT66kV Punta de Cortes - Cachapoal N°1".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
14:25	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52B4 de S/E Punta de Cortés, asociado el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal, por operación de la zona 2 de su protección de distancia residual, ante falla en el circuito N°1 de la mencionada línea.
14:25+	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52B5 de S/E Punta de Cortés, asociado el circuito N°2 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal, por operación de su protección de sobrecorriente residual, ante falla en el circuito N°1 de la mencionada línea.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	14:28	Apertura manual de los interruptores 52B5 y 52B4 de S/E Cachapoal, asociados a los circuitos N°1 y N°2 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal, respectivamente.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	14:30	Apertura manual de los interruptores 52BT1 y 52BT2 de SE Cachapoal, asociados a los transformadores N°1 y N°2 66/15 kV de la subestación, respectivamente.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	14:30	Cierre manual del interruptor 52B1 de S/E Cachapoal, asociado a la línea 66 kV Rancagua - Alameda - Cachapoal, recuperando los consumos de S/E Machalí.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	14:33	Cierre manual del interruptor 52BS de S/E Rancagua.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	14:33	Cierre manual del interruptor 52BT1 de S/E Cachapoal, recuperando los consumos del transformador N°1 66/15 kV.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	14:38	Apertura manual de los interruptores 52C6 y 52C9 de S/E Cachapoal, asociados a los alimentadores Requínoa y La Puente Alta, respectivamente.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	14:39	Apertura manual del interruptor 52C5 de S/E Cachapoal, asociado al alimentador El Olivar.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	14:42	Apertura manual del interruptor 52C4 de S/E Cachapoal, asociado al alimentador Lo Conty.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	14:42	Cierre manual del interruptor 52BT2 de S/E Cachapoal, energizando en vacío el transformador N°2 66/15 kV.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	15:05	Cierre manual del interruptor 52B5 de S/E Punta de Cortés, asociado al circuito N°2 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	15:15	Cierre manual del interruptor 52B4 de S/E Cachapoal, normalizando el circuito N°2 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	15:16	Cierre manual del interruptor 52C4 de S/E Cachapoal, recuperando los consumos del alimentador Lo Conty.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	15:17	Cierre manual de los interruptores 52C5 y 52C6 de S/E Cachapoal, recuperando los consumos de los alimentadores El Olivar y Requínoa, respectivamente.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	15:18	Cierre manual del interruptor 52C9 de S/E Cachapoal, recuperando los consumos del alimentados La Puente Alta.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A..	16:12	Se informa descarga en aislador de la estructura N°21 del circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	17:12	Apertura manual del desconectador 89B4-2 de S/E Punta de Cortés, asociado al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	17:33	Apertura manual del desconectador 89B5-2 de S/E Cachapoal, asociado al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	17:40	Cierre manual del desconectador de puesta a tierra 89B5-2T de S/E Cachapoal, asociado al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	18:01	Apertura manual del desconectador 89B5-1 de S/E Cachapoal, asociado al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	19:35	Cierre manual del desconectador 89B5-1 de S/E Cachapoal, asociado al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	19:45	Apertura manual del desconectador de puesta a tierra 89B5-2T de S/E Cachapoal, asociado al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	19:48	Cierre manual del desconectador 89B5-2 de S/E Cachapoal, asociado al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	19:50	Cierre manual del desconectador 89B4-2 de S/E Punta de Cortés, asociado al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	19:53	Cierre manual del interruptor 52B4 de S/E Punta de Cortés, energizando en vacío el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	19:55	Cierre manual del interruptor 52B5 de S/E Cachapoal, normalizando el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	19:56	Apertura manual del interruptor 52B1 de S/E Cachapoal, normalizando la topología de operación de la línea 66 kV Rancagua - Alameda - Cachapoal.
15/02/2022	CGE Transmisión S.A.	19:59	Apertura manual del interruptor 52BS de S/E Rancagua, normalizando la topología de operación de la subestación.

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

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

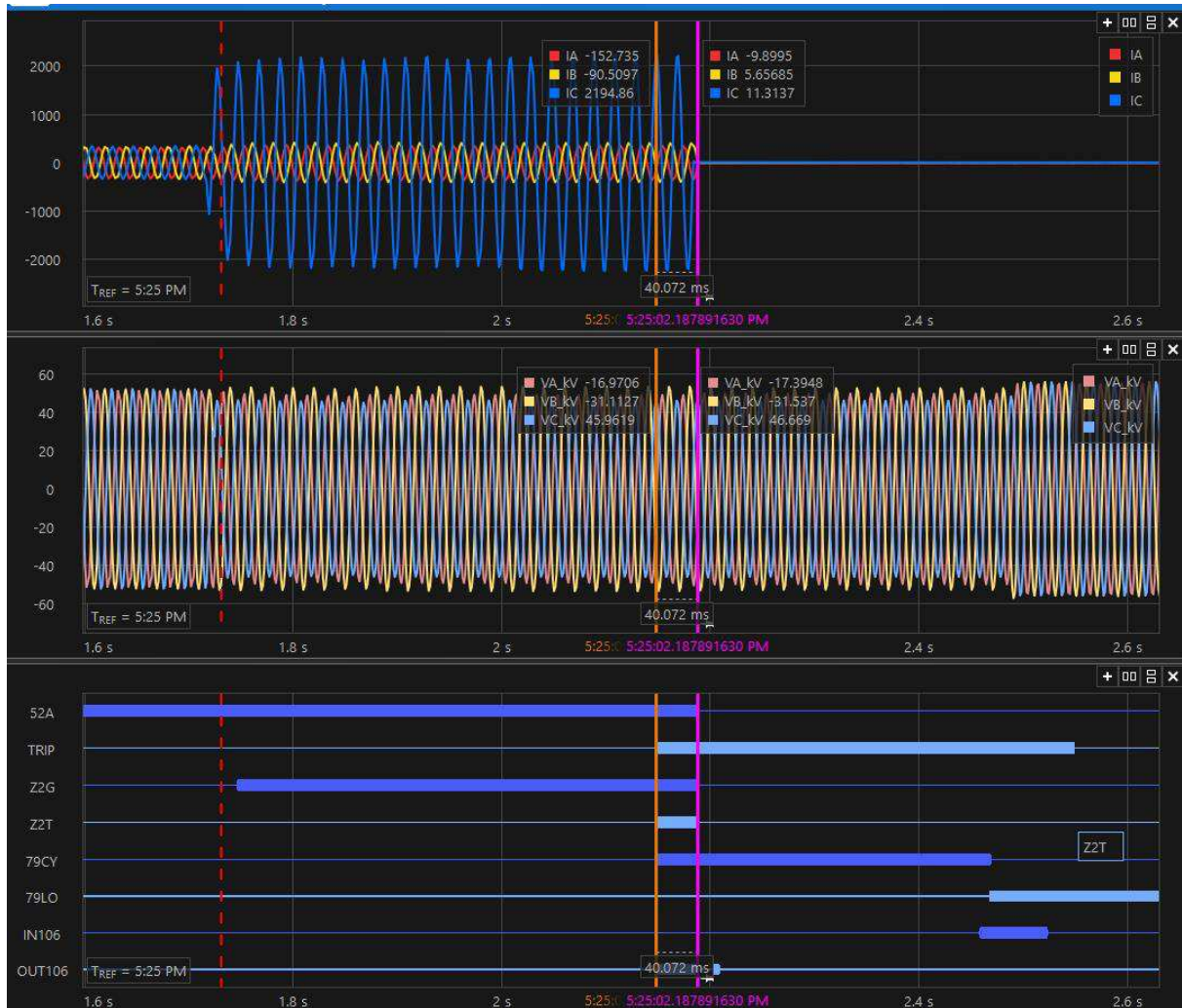
Se produjeron las aperturas automáticas de los interruptores 52B4 y 52B5 de S/E Punta de Cortés, asociados a los circuitos N°1 y N°2 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal, respectivamente, ante una falla en el circuito N°1 atribuida a una descarga en un aislador de la estructura N°21 de la línea, por acortamiento de distancia de un ave.

A raíz de la desconexión forzada de los circuitos N°1 y N°2 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal, se produjo la pérdida de aproximadamente 49.33 MW de consumos en las SS/EE Cachapoal y Machalí.

Operación de protecciones en S/E Punta de Cortés.

Los paños B4 y B5 de S/E Punta de Cortés, asociados a los circuitos N°1 y N°2 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal, respectivamente, cuentan con relés SEL-311C como sistemas de protección principal. En ambos paños los relés tienen implementados, entre otros elementos, protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N), protecciones de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y a tierra (51/51N) y un ciclo de reconexión automática (79) ajustado en 10 s.

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



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza una sobrecorriente en la fase C con una amplitud de aproximadamente 2000 A y una disminución de la tensión en las fases A y C. Adicionalmente, posterior a la apertura del interruptor 52B4 de S/E Punta de Cortés, se aprecia que las tensiones en las fases A y C permanecieron bajas hasta la apertura del interruptor 52B5 de S/E Punta de Cortés (la falla permaneció alimentada desde el circuito N°2 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés – Cachapal).

En los canales digitales se aprecia la activación y posterior orden de trip de la zona 2 de la protección 21N (señales Z2G, Z2T y TRIP) y la activación del ciclo de reconexión automática (señal 79CY). Posteriormente, luego de la apertura del interruptor 52B4 de S/E Punta de Cortés, se observa la activación de la señal correspondiente al bloqueo del ciclo de reconexión automática (señal 79LO), presumiblemente debido a la apertura del interruptor 52B5 de S/E Punta de Cortés (señal IN106),

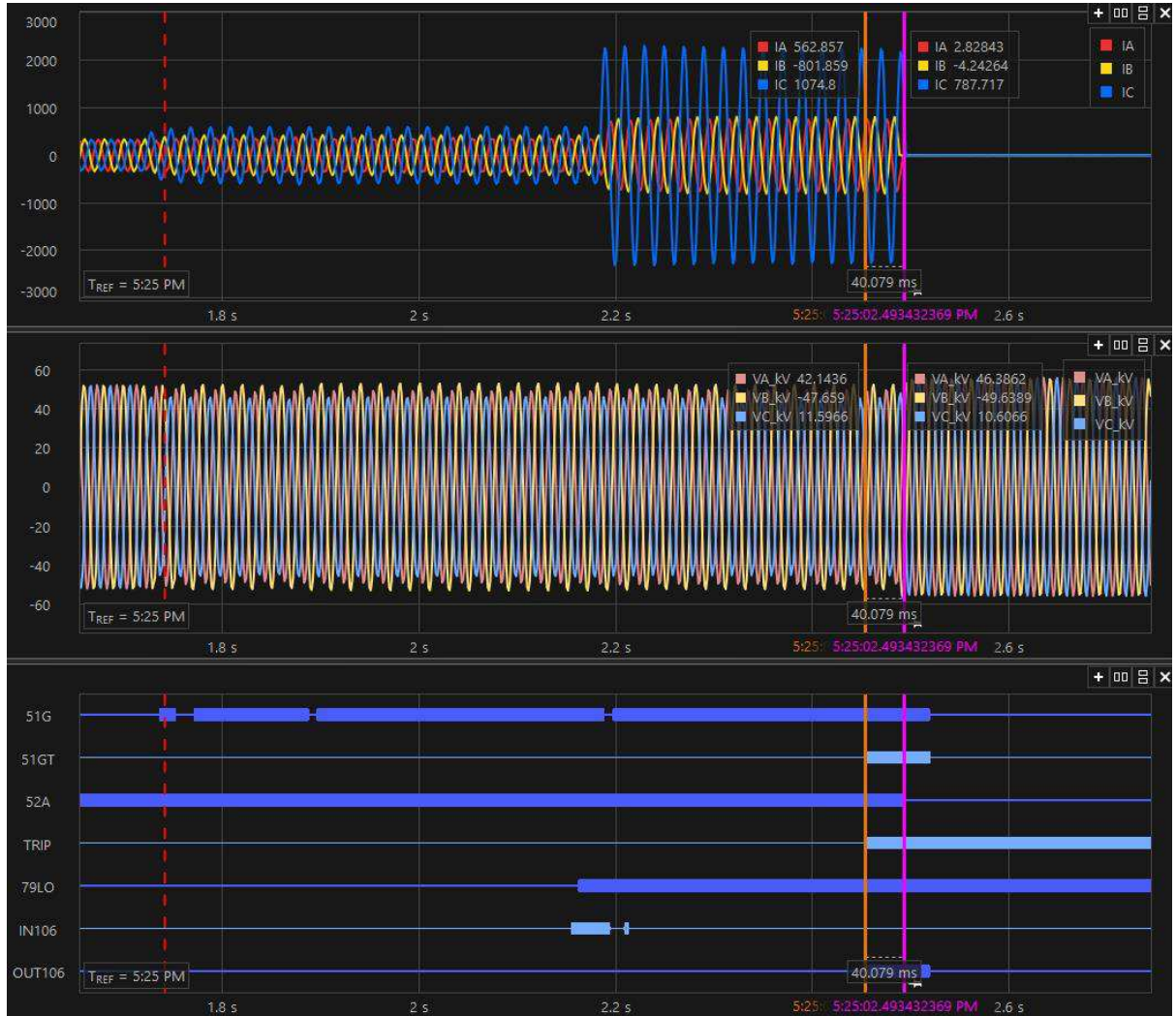
- Registro de eventos del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B4 de S/E Punta de Cortés.

SE PUNTA DE CORTES		Date: 02/16/22	Time: 12:38:07.962	
LINEA CACHAPOAL 1 (52B4)				
FID=SEL-311C-R108-V0-Z004003-D20030725			CID=2999	
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
50	01/20/22	21:46:34.216	79LO	Deasserted
49	01/20/22	21:46:34.216	79RS	Asserted
48	02/15/22	17:25:01.727	51G	Asserted
47	02/15/22	17:25:01.727	51P	Asserted
46	02/15/22	17:25:01.747	Z2G	Asserted
45	02/15/22	17:25:01.747	Z3G	Asserted
44	02/15/22	17:25:02.148	Z2GT	Asserted
43	02/15/22	17:25:02.148	TRIP	Asserted
42	02/15/22	17:25:02.148	OUT101	Asserted
41	02/15/22	17:25:02.148	OUT104	Asserted
40	02/15/22	17:25:02.148	OUT106	Asserted
39	02/15/22	17:25:02.148	79CY	Asserted
38	02/15/22	17:25:02.148	79RS	Deasserted
37	02/15/22	17:25:02.178	IN101	Deasserted
36	02/15/22	17:25:02.188	Z2GT	Deasserted
35	02/15/22	17:25:02.188	Z2G	Deasserted
34	02/15/22	17:25:02.188	52A	Deasserted
33	02/15/22	17:25:02.188	Z3G	Deasserted
32	02/15/22	17:25:02.188	OUT106	Deasserted
31	02/15/22	17:25:02.198	51P	Deasserted
30	02/15/22	17:25:02.203	51GT	Asserted
29	02/15/22	17:25:02.203	IN102	Asserted
28	02/15/22	17:25:02.203	OUT106	Asserted
27	02/15/22	17:25:02.208	51GT	Deasserted
26	02/15/22	17:25:02.208	51G	Deasserted
25	02/15/22	17:25:02.208	OUT106	Deasserted
24	02/15/22	17:25:02.388	SOTFE	Asserted
23	02/15/22	17:25:02.463	IN106	Asserted
22	02/15/22	17:25:02.468	79LO	Asserted
21	02/15/22	17:25:02.468	79CY	Deasserted
20	02/15/22	17:25:02.528	IN106	Deasserted
19	02/15/22	17:25:02.548	TRIP	Deasserted
18	02/15/22	17:25:02.548	OUT101	Deasserted
17	02/15/22	17:25:02.548	OUT104	Deasserted
16	02/15/22	22:51:54.936	RB2	Asserted
15	02/15/22	22:51:54.936	OUT103	Deasserted
14	02/15/22	22:51:54.941	RB2	Deasserted
13	02/15/22	22:52:40.305	CC	Asserted
12	02/15/22	22:52:40.305	OUT102	Asserted
11	02/15/22	22:52:40.310	CC	Deasserted
10	02/15/22	22:52:40.340	IN102	Deasserted
9	02/15/22	22:52:40.370	52A	Asserted
8	02/15/22	22:52:40.370	IN101	Asserted
7	02/15/22	22:52:40.777	OUT102	Deasserted
6	02/15/22	22:52:50.427	SOTFE	Deasserted
5	02/15/22	22:57:03.684	RB1	Asserted
4	02/15/22	22:57:03.684	OUT103	Asserted
3	02/15/22	22:57:03.689	RB1	Deasserted
2	02/15/22	22:57:04.894	79LO	Deasserted
1	02/15/22	22:57:04.894	79RS	Asserted

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia en un comienzo la activación de las protecciones 51 y 51N (registros N°47 y N°48) y la posterior activación de las zonas 2 y 3 de la protección 21N (registros N°46 y N°45), siendo la zona 2 la que da orden de trip al interruptor 52B4 de S/E Punta de Cortés en un tiempo de 401 ms (N°44 y N°43) y la activación del inicio del ciclo de reconexión automática (registro N°39). La apertura efectiva del interruptor 52B4 de S/E Punta de Cortés se produjo en un tiempo de 40 ms (registro N°34).

Finalmente, se aprecia el cierre manual del interruptor 52B4 de S/E Punta de Cortés a las 19:53 horas (horario UCT-3 del registro N°9).

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B5 de S/E Punta de Cortés.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza en un comienzo un leve aumento de la corriente por la fase C y una disminución de la tensión de las fases A y C. Posteriormente, debido a la apertura del interruptor 52B4 de S/E Punta de Cortés, al quedar la falla presente en el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal y la carga de S/E Cachapoal alimentada desde el paño B5 de S/E Punta de Cortés, se aprecia un aumento de las corrientes de las tres fases con una sobrecorriente en la fase C de aproximadamente 2000 A. Por último, se aprecia que las tensiones en las fases A y C permanecieron bajas hasta la apertura del interruptor 52B5 de S/E Punta de Cortés.

En los canales digitales se aprecia en un comienzo reiteradas activaciones y desactivaciones de la protección 51N hasta que se produce su orden de trip (señales 51G, 51GT y TRIP). Adicionalmente, presumiblemente posterior a la apertura del interruptor 52B4 de S/E Punta de Cortés (señal IN106), se observa la activación de la señal correspondiente al bloqueo del ciclo de reconexión automática (señal 79LO).

- Registro de eventos del relé SEL-311 asociado al interruptor 52B5 de S/E Punta de Cortés.

SE PUNTA DE CORTES			Date: 02/16/22	Time: 12:53:26.838
LINEA CACHAPOAL 2 (52B5)				
FID=SEL-311C-R108-V0-Z004003-D20030725			CID=2999	
#	Date	Time	Element	State
52	01/20/22	21:46:42.994	79LO	Deasserted
51	01/20/22	21:46:42.994	79RS	Asserted
50	02/15/22	17:25:01.737	51G	Asserted
49	02/15/22	17:25:01.752	51G	Deasserted
48	02/15/22	17:25:01.772	51G	Asserted
47	02/15/22	17:25:01.887	51G	Deasserted
46	02/15/22	17:25:01.897	51G	Asserted
45	02/15/22	17:25:02.158	IN106	Asserted
44	02/15/22	17:25:02.162	79LO	Asserted
43	02/15/22	17:25:02.162	79RS	Deasserted
42	02/15/22	17:25:02.188	51G	Deasserted
41	02/15/22	17:25:02.188	51P	Asserted
40	02/15/22	17:25:02.198	51G	Asserted
39	02/15/22	17:25:02.198	IN106	Deasserted
38	02/15/22	17:25:02.213	Z2G	Asserted
37	02/15/22	17:25:02.213	IN106	Asserted
36	02/15/22	17:25:02.213	Z3G	Asserted
35	02/15/22	17:25:02.218	IN106	Deasserted
34	02/15/22	17:25:02.453	51GT	Asserted
33	02/15/22	17:25:02.453	TRIP	Asserted
32	02/15/22	17:25:02.453	OUT101	Asserted
31	02/15/22	17:25:02.453	OUT104	Asserted
30	02/15/22	17:25:02.453	OUT106	Asserted
29	02/15/22	17:25:02.483	IN101	Deasserted
28	02/15/22	17:25:02.493	Z2G	Deasserted
27	02/15/22	17:25:02.493	52A	Deasserted
26	02/15/22	17:25:02.493	Z3G	Deasserted
25	02/15/22	17:25:02.508	IN102	Asserted
24	02/15/22	17:25:02.508	51P	Deasserted
23	02/15/22	17:25:02.518	51GT	Deasserted
22	02/15/22	17:25:02.518	51G	Deasserted
21	02/15/22	17:25:02.518	OUT106	Deasserted
20	02/15/22	17:25:02.693	SOTFE	Asserted
19	02/15/22	17:25:02.854	TRIP	Deasserted
18	02/15/22	17:25:02.854	OUT101	Deasserted
17	02/15/22	17:25:02.854	OUT104	Deasserted
16	02/15/22	18:03:36.936	RB2	Asserted
15	02/15/22	18:03:36.936	OUT103	Deasserted
14	02/15/22	18:03:36.941	RB2	Deasserted
13	02/15/22	18:04:22.196	CC	Asserted
12	02/15/22	18:04:22.196	OUT102	Asserted
11	02/15/22	18:04:22.201	CC	Deasserted
10	02/15/22	18:04:22.231	IN102	Deasserted
9	02/15/22	18:04:22.261	52A	Asserted
8	02/15/22	18:04:22.261	IN101	Asserted
7	02/15/22	18:04:22.665	OUT102	Deasserted
6	02/15/22	18:04:32.244	SOTFE	Deasserted
5	02/15/22	22:57:08.766	RB1	Asserted
4	02/15/22	22:57:08.766	OUT103	Asserted
3	02/15/22	22:57:08.771	RB1	Deasserted
2	02/15/22	22:57:09.976	79LO	Deasserted
1	02/15/22	22:57:09.976	79RS	Asserted

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia, previo a la apertura del interruptor 52B4 de S/E Punta de Cortés, reiteradas activaciones y desactivaciones de las protecciones 51 y 51N (registros N°50 al N°46). Luego, junto con la apertura del interruptor 52B4 de S/E Punta de Cortés, se aprecia la activación del bloqueo del ciclo de reconexión automática (registros N°34 y N°33) y la posterior activación definitiva y orden de trip de la protección 51N en un

tiempo de 255 ms (registros N°40, N°34 y N°33). La apertura efectiva del interruptor 52B5 de S/E Punta de Cortés se produjo en un tiempo de 40 ms (registro N°27).

Finalmente, se aprecia el cierre manual del interruptor 52B5 de S/E Punta de Cortés a las 15:04 horas (horario UCT-3 del registro N°9).

De acuerdo con datos proporcionados por la empresa CGE Transmisión S.A., a través de la plataforma Infotecnica del Coordinador, los paños B5 y B4 de S/E Cachapoal, asociados a los circuitos N°1 y N°2 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal, cuentan con relés electromecánicos JBC 52 y JBCG 54, los cuales corresponden a protecciones de sobrecorriente de fase y residual, respectivamente.

Al respecto, en el Informe de Falla de 5 días de la empresa CGE Transmisión S.A. no se menciona el comportamiento de los sistemas de protección del paño B5 de S/E Cachapoal, ante la falla en el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal. Por otra parte, de acuerdo con datos SCADA del Coordinador, no se registró la apertura del interruptor 52B5 de S/E Cachapoal.

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

Detalle de la generación programada para el día 15 de febrero de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 15 de febrero de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 15 de febrero de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 15 de febrero de 2022 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 48 horas.
- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.
- Despeje selectivo de la falla en el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal mediante el interruptor 52B5 de S/E Cachapoal.
- Sistemas de protección de los paños B4 y B5 de S/E Cachapoal que permitan guardar registros oscilográficos y de eventos.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa CGE Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección del paño B4 de S/E Punta de Cortés.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B4 de S/E Punta de Cortés.

- Se concluye correcta operación en respaldo de los sistemas de protección del paño B5 de S/E Punta de Cortés.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B5 de S/E Punta de Cortés.

- Se concluye una incorrecta operación de los sistemas de protección del paño B5 de S/E Cachapoal.

No se dispone de información para pronunciarse sobre el modo de operación del interruptor 52B5 de S/E Cachapoal.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjeron las aperturas automáticas de los interruptores 52B4 y 52B5 de S/E Punta de Cortés, asociados a los circuitos N°1 y N°2 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal, por operación de protecciones ante una falla atribuida a una descarga en un aislador en la estructura N°21 del circuito N°1 de la mencionada línea.

Con lo anterior, es posible indicar un correcto desempeño de los sistemas de protección de los paños B4 y B5 de S/E Punta de Cortés, sin embargo, se concluye un incorrecto desempeño de los sistemas de protección del paño B5 de S/E Cachapoal al no registrarse la apertura del interruptor 52B5 ante la falla del circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal.

- b) Se produjo un despeje no selectivo de la falla en el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal.

- 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 15 de febrero de 2022.

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

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

Se solicitará a la empresa CGE Transmisión S.A.:

- Plan de trabajo para la implementación de sistemas de protección en los paños B4 y B5 de S/E Cachapoal, que permitan cumplir con las exigencias de la NTSyCS.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa CGE Transmisión S.A.:

- Mayores antecedentes respecto del desempeño de los sistemas de protección del paños B5 de S/E Cachapoal ante la falla ocurrida en el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 15 de febrero de 2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL. Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional. Table with columns for dates (1-24) and various power generation and cost metrics. Totals are shown at the bottom of the section.

Hydroeléctricas de Pasada. Detailed table listing 100+ hydroelectric plants (e.g., CHAPIQUINA, COSAPILLA, ELTORON) and their daily power generation from Feb 18 to Feb 24, 2022.

Eólicas. Table listing wind power plants (e.g., PE-TCHAMPA, PE-SIERGADIA) and their daily power generation from Feb 18 to Feb 24, 2022.

ANEXO N°2

Detalle de la generación programada para el día 15 de febrero de 2022

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 15 de febrero de 2022

15-02-2022	16-02-2022	0:04	CMG-Online:	176.7	Quilbota_220 kV:	SPRSE55_alm	Grabación OK						SSCC		
Hora Movt.	Equipo / Instalación	Central/Unidad	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario						
20:53	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SO 2022011771	AES ANDÉS	-	-
21:00	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	0	DN	DIC	FS	PCP	OM	Emissiones de ruidos	-	-	IL 2022000279 IL 2022315	-	-	
21:00	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	
21:13	CANUTILLAS-2	CANUTILLAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
21:31	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	0	DF	-	FS	-	SIF	Salte de servicio en forma Intermisiva con 138 MW.	Ch Lt 220 kV Rio Toltén - Cruetas	-	IF 2022000548	ENGIE	PC	
22:00	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	
22:13	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	
22:45	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
22:46	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
23:00	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	SSCC	Cambio de Combustible de GN-E a GN-A	-	-	-	ENEL GENERACION	PC	
23:00	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	A	-	COLBUN	-	
23:40	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Inicia pruebas según SO 2022009884	-	-	IL 2022000251 - SO 20RNE	-	-	
23:40	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Inicia pruebas según SO 2022009921	-	-	IL 2022000251 - SO 20RNE	-	-	
23:43	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	PO	-	PC	-	SIF	Sincronizada en pruebas	-	-	IF 2022000548	ENGIE	PC	
23:55	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
23:59	COLBUN-2	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
23:59	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	

INFORME DIARIO

Martes 15 de Febrero del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	PMG	Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	DF
Andes FO6	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG1	4912.5	4297.5	-12.52 %		PE Alena	165.0	148.9	-9.74 %	P
Angamos-ANG2	5014.5	4341.6	-13.42 %		PE Aurora	278.6	326.4	+17.16 %	
Angostura	1261.2	1171.0	-7.15 %		PE Cabo Leones 1	1186.7	1097.2	-7.54 %	DF
Antilhue	0.0	820.6	GNP	DLC	PE Cabo Leones 2	1028.0	1194.7	+16.21 %	
Antuco	3552.9	3634.8	+2.31 %	RO	PE Cabo Leones 3	1836.8	1824.5	-0.67 %	
Arauco	0.0	100.2	GNP	LF	PE Calama	756.5	646.7	-14.51 %	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		PE Canela	92.1	85.1	-7.59 %	
Atacama-1 GNL	2410.8	4694.1	(*) +94.71 %	RO	PE Canela 2	373.8	296.2	-20.76 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		PE Cerro Tigre	1077.1	1450.6	+34.68 %	P
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	RO, DF	PE Cuel	61.7	62.8	+1.77 %	
Bess Andes	-	1.4	GNP		PE El Arrayán	954.9	1044.5	+9.39 %	
Bess Angamos	-	6.0	GNP		PE El Maitén	33.8	27.4	-19.03 %	
Bess Cochrane	-	0.3	GNP		PE La Esperanza	14.6	0.0	-100.00 %	PMG
Bocamina 2	7879.0	6705.0	(*) -14.90 %		PE La Estrella	129.0	52.5	-59.29 %	
CMPC Laja	693.4	527.3	-23.95 %		PE La Flor	62.7	0.0	-100.00 %	
CMPC Pacífico	0.0	544.6	GNP		PE Lebu	17.8	0.0	-100.00 %	PMG
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	PE Llanos del Viento	-	0.0	-	
CMPC Tissue	-	15.1	-	PMG	PE Los Buenos Aires	61.4	65.9	+7.32 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PE Los Cururos	892.4	1067.2	+19.59 %	
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF	PE Los Olmos	1075.5	120.2	-88.82 %	
Campiche	0.0	0.0	-	RO, DF	PE Malleco Norte	268.0	215.0	-19.80 %	P
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		PE Malleco Sur	262.6	297.0	+13.13 %	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		PE Mesamavida	-	3.3	GNP	P
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	888.0	GNP		PE Monte Redondo	289.6	363.0	+25.36 %	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		PE Negrete	43.2	49.8	+15.36 %	
Candelaria 2 GNL	1542.1	0.0	(*) -100.00 %		PE Puelche Sur	-	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	495.0	1998.0	(*) +303.65 %		PE Punta Colorada	30.8	23.7	-23.05 %	
Candelaria Solar	21.8	20.2	-7.42 %		PE Punta Palmeras	350.7	323.9	-7.64 %	
Canutillar	2000.0	1305.0	-34.75 %		PE Punta Sierra	761.5	787.7	+3.44 %	RO
Cardones	0.0	0.0	-		PE Renaico	172.2	153.1	-11.12 %	
Celco	120.3	157.3	+30.76 %		PE Renaico II	-	1.4	GNP	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF	PE San Gabriel	314.9	211.0	-32.99 %	
Cenizas	0.0	0.0	-		PE San Juan	1734.3	1971.6	+13.68 %	
Chagual	0.0	0.0	-		PE San Pedro	66.1	0.0	-100.00 %	LF
Chillan	-	0.0	-		PE San Pedro 2	185.2	0.0	-100.00 %	LF
Chiloé	0.0	111.8	-	PMG, DLC	PE Sarco	1422.1	1904.5	+33.92 %	
Cholguán	216.3	173.3	-19.88 %		PE Sierra Gorda Este	747.1	651.4	-12.81 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-		PE Talinay Oriente	787.7	908.9	+15.39 %	
Chuyaca	50.4	0.0	-100.00 %	LF	PE Talinay Poniente	609.2	659.6	+8.27 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Cipreses	206.8	274.1	+32.56 %	
Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
Cochrane-CCH2	4781.1	4809.5	+0.59 %	
Cogen. Aconcagua	648.0	366.3	-43.47 %	
Cogen. Biobío	492.0	1129.5	+129.57 %	
Colbún	2441.4	2278.0	-6.69 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	LF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	LF
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	DF
Colmito GNL	0.0	0.0	-	DF
Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Degañ	0.0	219.2	GNP	DLC
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	6695.0	6604.1	-1.36 %	RO
El Totoral	0.0	12.9	-	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	317.6	-17.28 %	RO
Escuadrón	185.8	124.9	-32.78 %	LF
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
GEO Cerro Pabellon	865.0	849.9	-1.75 %	
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	380.0	478.5	+25.91 %	RO, P
Guacolda 1	2829.0	2861.0	+1.13 %	
Guacolda 2	2190.0	2130.0	-2.74 %	LF
Guacolda 3	2883.0	2803.0	-2.78 %	RO
Guacolda 4	2811.9	2658.0	-5.47 %	RO
Guacolda 5	2311.4	2838.0	+22.78 %	
HP Abanico	574.2	578.4	+0.73 %	
HP Aillin	-	7.2	-	PMG, P
HP Alfalfal	1929.1	1868.1	-3.16 %	
HP Alfalfal 2	1254.1	0.0	(*) -100.00 %	P
HP Alto Renaico	20.3	20.5	+0.81 %	PMG
HP Ancoa	240.0	210.3	-12.39 %	DF
HP Blanco	535.0	514.6	-3.81 %	
HP Callao	0.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Capullo	77.0	75.9	-1.43 %	
HP Carena	129.0	131.8	+2.17 %	PMG
HP Carilafquen	336.0	396.6	+18.04 %	
HP Chacabuquito	304.2	272.9	-10.29 %	
HP Chacayes	1650.6	1567.4	-5.04 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	447.2	584.1	+30.60 %	
PE Tchamma	632.3	864.4	+36.71 %	P
PE Tolpan Sur	188.4	193.9	+2.90 %	
PE Totoral	205.7	279.2	+35.73 %	
PE Ucuquer 2	14.6	0.0	-100.00 %	
PE Valle de los Vientos	441.6	440.3	-0.29 %	
PFV Almeyda	525.8	551.7	+4.93 %	
PFV Antay	75.0	73.9	-1.48 %	PMG
PFV Atacama Solar II	945.4	1279.9	+35.37 %	
PFV Azabache	588.4	161.2	-72.60 %	P
PFV Campos del Sol	427.3	421.7	-1.31 %	P
PFV Capricornio	-	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	811.1	779.7	-3.87 %	
PFV Castilla	-	0.0	-	PMG
PFV Chañares	306.2	291.6	-4.77 %	
PFV Conejo	1050.8	1076.5	+2.45 %	
PFV De los Andes	-	54.1	-	PMG, P
PFV Del Desierto	-	80.6	-	PMG, P
PFV Diego de Almagro	229.4	231.1	+0.75 %	
PFV Diego de Almagro Sur	-	905.5	GNP	P
PFV Domeyko	785.6	762.0	-3.00 %	P
PFV Doña Carmen	163.8	95.7	-41.56 %	
PFV El Aguila	5.7	15.6	+173.51 %	
PFV El Pelicano	941.0	983.7	+4.54 %	
PFV El Romero	1569.0	1535.4	-2.14 %	
PFV Finis Terrae	1062.9	1117.3	+5.12 %	
PFV Granja Solar	928.7	1063.7	+14.54 %	
PFV Huatacondo	665.9	639.8	-3.91 %	
PFV Javiera	592.8	580.2	-2.12 %	
PFV La Cruz Solar	493.9	509.9	+3.24 %	P
PFV La Huella	785.5	702.3	-10.59 %	
PFV La Silla	13.6	15.7	+15.22 %	
PFV Lalackama	567.0	479.3	-15.47 %	
PFV Lalackama II	126.8	155.3	+22.46 %	
PFV Llano de Llampos	851.4	872.4	+2.46 %	
PFV Loma Los Colorados	8.5	0.0	-100.00 %	PMG
PFV Los Loros	308.9	302.4	-2.11 %	LF
PFV Los Tilos	35.8	30.6	-14.58 %	
PFV Luz del Norte	1313.3	1243.6	-5.31 %	
PFV Margarida	2047.0	2134.1	+4.25 %	
PFV Nuevo Quillagua	807.5	822.3	+1.83 %	
PFV Pampa Camarones	24.1	52.5	+117.80 %	
PFV Pampa Solar Norte	628.4	644.7	+2.61 %	
PFV Pampa Tigre	-	0.0	-	
PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
PFV Piloto Solar Cardones	1.9	1.6	-16.58 %	PMG
PFV Quilapilun	950.9	968.3	+1.83 %	
PFV Rio Escondido	1544.7	1453.3	-5.92 %	
PFV SDGx01	6.0	6.9	+14.50 %	PMG
PFV Salvador	577.0	536.6	-7.00 %	
PFV San Andres	383.4	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chapiquina	137.9	223.8	+62.26 %		PFV San Pedro	704.6	778.3	+10.46 %	
HP Chiburgo	296.0	304.0	+2.70 %	PMG	PFV Santa Isabel	1365.9	1658.1	+21.39 %	
HP Cipresillos	-	0.0	-	PMG	PFV Santiago	624.1	619.0	-0.81 %	
HP Convento Viejo	76.8	82.8	+7.81 %	DF	PFV Sol de Lila	606.4	601.7	-0.78 %	P
HP Corrales	69.6	70.0	+0.59 %	PMG, P	PFV Sol de los Andes	-	743.0	GNP	P
HP Coya	0.0	0.0	-		PFV Sol del Desierto	2567.0	1927.4	-24.92 %	P
HP Cumbres	96.0	95.1	-0.91 %		PFV Sol del Norte	-	68.8	-	PMG, P
HP Curillinque	1254.9	952.5	-24.10 %	RO	PFV Tamaya Solar	942.6	960.6	+1.91 %	
HP Digua	0.0	0.0	-		PFV Teno Solar	-	32.9	-	PMG, P
HP Dos Valles	1.0	0.0	-100.00 %	PMG	PFV Usya	329.2	361.0	+9.65 %	LF
HP El Paso	353.0	293.6	-16.83 %		PFV Valle Escondido	-	0.0	-	P
HP El Pinar	-	0.0	-	P	Pangue	1500.0	1499.0	-0.07 %	
HP El Rincón	5.3	5.3	-	PMG	Pehuenche	2645.7	2087.4	-21.10 %	
HP Florida	0.0	0.0	-		Pilmaiquén	342.0	344.5	+0.72 %	
HP Florida II	57.0	29.7	-47.89 %		Placilla	0.0	11.2	-	PMG
HP Florida III	52.8	52.8	-		Planta Valdivia	960.0	878.0	-8.54 %	LF
HP Guayacán	150.8	150.9	+0.06 %		Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
HP Hornitos	240.5	506.4	+110.56 %		Punta Colorada IFO	136.0	0.0	-100.00 %	
HP Isla	1080.2	850.8	-21.24 %		Quintay	0.0	11.3	-	PMG
HP Itata	0.0	0.0	-		Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	305.0	329.8	+8.13 %		Quintero 1A GNL	916.7	268.0	-70.77 %	
HP La Confluencia	1559.8	1553.4	-0.41 %		Quintero 1A Gas Arg	692.2	1535.0	+121.77 %	
HP La Higuera	1973.2	1881.6	-4.64 %		Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP La Mina	342.0	267.4	-21.81 %		Quintero 1B GNL	991.7	486.0	-50.99 %	
HP Laja I	0.0	0.0	-		Quintero 1B Gas Arg	1021.5	1583.0	+54.97 %	
HP Las Lajas	427.5	908.1	+112.42 %	P	Ralco	3085.8	1519.0	(*) -50.78 %	RO
HP Lican	50.0	44.8	-10.34 %		Rapel	0.0	0.0	-	
HP Lircay	336.0	344.1	+2.41 %		Renca	0.0	0.0	-	
HP Llauquereo	0.0	0.0	-100.00 %	PMG	SF Energía	1430.0	961.2	-32.78 %	
HP Loma Alta	514.8	378.5	-26.48 %		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Los Hierros	35.0	39.8	+13.74 %		San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP Los Hierros II	8.0	6.9	-13.25 %		San Isidro 1 GNL	575.5	509.4	-11.49 %	
HP Los Molles	28.7	28.0	-2.27 %		San Isidro 1 Gas Arg	6886.0	6294.7	-8.59 %	
HP Los Quilos	507.0	471.3	-7.04 %		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	San Isidro 2 GNL	728.4	812.2	+11.50 %	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	6903.0	6888.8	-0.21 %	RO
HP Mampil	149.3	140.9	-5.62 %		San Javier	35.0	35.5	+1.19 %	
HP Mariposas	48.0	52.4	+9.17 %	PMG	San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
HP Mocho	57.6	56.5	-1.86 %		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
HP Nalcas	39.0	38.4	-1.60 %	PMG	San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
HP Ojos de Agua	105.7	105.5	-0.17 %	PMG	Santa Fe	49.3	49.7	+0.88 %	
HP Palacios	30.2	26.4	-12.55 %	PMG	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	721.0	717.2	-0.53 %		Santa Marta	360.2	151.9	-57.83 %	
HP Peuchen	266.1	214.8	-19.27 %		Santa María	8762.2	8424.0	-3.86 %	
HP Providencia	24.0	16.8	-30.00 %		Solar Andes	191.0	178.9	-6.36 %	
HP Pulelfu	64.0	60.0	-6.25 %	PMG	Solar Andes 2A	686.6	702.3	+2.28 %	
HP Pullinque	166.4	143.9	-13.53 %		Solar Cerro Dominador	1018.9	974.0	-4.41 %	
HP Puntilla	158.0	200.6	+26.96 %		Solar FV Bolero	1224.1	1152.7	-5.83 %	
HP Queltehues	669.9	646.5	-3.49 %		Solar Jama	349.7	398.0	+13.82 %	
HP Quilleco	646.5	638.0	-1.31 %		Solar La Huayca 2	67.6	168.9	+149.70 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Renaico	76.6	97.2	+26.92 %	PMG	Solar María Elena	480.8	399.4	-16.94 %	
HP Río Colorado	36.0	34.4	-4.44 %		Solar Pozo Almonte 2	35.1	65.1	+85.39 %	
HP Río Huasco	25.3	21.7	-14.26 %		Solar Pozo Almonte 3	74.6	136.0	+82.47 %	
HP Río Picoiquen	12.0	12.1	+0.42 %		Solar Puerto Seco	87.0	72.8	-16.37 %	PMG
HP Rucatayo	302.0	339.8	+12.53 %		Solar Uribe	482.6	475.9	-1.39 %	
HP Rucue	1504.5	1559.0	+3.62 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP San Andres	960.0	824.8	-14.08 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP San Clemente	48.0	54.0	+12.50 %	PMG	TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	DF
HP Sauzal	1573.0	1089.9	-30.71 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Combarbala	0.0	0.0	-	P
HP Sauzalito	228.0	0.0	-100.00 %	DF	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
HP Volcán	56.5	134.6	+138.23 %		TER Mejillones-CTA	3254.7	2416.9	-25.74 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTH	3327.9	3104.3	-6.72 %	
Horcones TG	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
Huasco	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		TER Mejillones-CTM3 Diesel	1709.5	903.1	-47.17 %	
Inacal	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	0.0	0.0	-	LF, MM	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	240.0	143.0	-40.42 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	8.1	-	PMG	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
Lautaro 1	0.0	604.6	GNP		TER Taltal 1 GNL	193.6	1030.0	+432.13 %	RO
Lautaro 2	528.0	389.5	-26.24 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	TER Taltal 2 GNL	372.0	773.0	+107.80 %	
Licantén	156.0	75.0	-51.92 %		TER Tenó	0.0	0.0	-	RO
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	DF
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	82.6	-75.42 %		TER Tocopilla-TG1	3.0	0.0	-100.00 %	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-TG2	3.0	0.0	-100.00 %	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
Los Pinos	610.7	782.0	+28.05 %		TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	MM
Los Vientos	1366.6	1756.0	+28.49 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Machicura	504.0	432.0	-14.29 %	LF	TER Tocopilla-U14	1549.5	596.9	-61.48 %	LF
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-U15	1030.0	863.4	-16.18 %	LF
Masisa	0.0	0.0	-	LF	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
Maule	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
Mejillones IEM	4947.3	4513.4	-8.77 %	LF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Mejillones-PAM	408.0	490.7	+20.27 %		TER Trapen	1062.8	1010.3	-4.94 %	LF
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-		TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	RO	TER Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Nehuenco 1 Gas Arg	7067.8	7253.0	+2.62 %		TER Ventanas II	0.0	0.0	-	DF
Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-		TER Viñales	528.0	660.5	+25.09 %	
Nehuenco 2 GNL	3800.0	8686.0	(*) +128.58 %	RO	TER Yungay 3 Gas Arg	-	0.0	-	
Nehuenco 2 Gas Arg	5320.0	372.0	(*) -93.01 %		TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-		TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-		TER Yungay U1 Gas Arg	-	0.0	-	LF
Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	DF	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Newen Propano	0.0	-	-	
Norgener-NTO1	1733.5	2551.6	+47.19 %	
Norgener-NTO2	1856.5	2481.5	+33.66 %	
Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Nueva Aldea 1	336.0	66.7	-80.15 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	480.0	604.7	+25.98 %	
Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U2 Gas Arg	-	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Ujjina-1	55.8	0.0	-100.00 %	
Ujjina-2	56.5	0.0	-100.00 %	
Ujjina-3	56.5	0.0	-100.00 %	
Ujjina-4	56.6	0.0	-100.00 %	
Ujjina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujjina-6	71.2	0.0	-100.00 %	
Total	221354.3	218513.0	-1.28 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Alicahue	20.0	18.7	-6.34 %	PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
Allipén	57.5	12.8	-77.73 %	PMGD PFV Vicente	19.1	19.2	+0.77 %
Almadrado	-	2.9	-	PMGD PFV Villa Alegre	57.3	59.7	+4.31 %
Ancalí	-	0.0	-	PMGD PFV Villa Solar	22.3	18.5	-17.14 %
Argomedo	25.7	21.0	-18.60 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
Aromos	-	0.0	-	PMGD TER Alerce	-	6.5	-
Arrayán	-	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	69.5	58.4	-16.01 %	PMGD TER LOMAS	-	0.0	-
Aviles	23.4	12.9	-45.01 %	COLORADAS	-	-	-
BERRUECO	89.1	88.5	-0.63 %	PMGD TER Trongol-	-	0.0	-
Bellavista 1	28.1	90.2	+221.66 %	Curanilahue	-	-	-
Biocruz	-	3.4	-	PRP Las Quemias	-	24.5	-
Biomar	-	0.0	-	Pachira	0.0	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-	Paine	93.9	93.5	-0.36 %
Boldos	-	0.0	-	Palmar	33.6	31.7	-5.57 %
Boquiamargo	0.0	0.0	-	Panguipulli	-	0.0	-
Bureo	0.0	0.0	-	Pehui	15.5	16.8	+8.29 %
CASABERMEJA	39.4	27.4	-30.53 %	Pichilonco	0.0	0.0	-
Caimi	1.3	0.0	-99.23 %	Picoltué	-	0.0	-
Calafate	-	10.6	-	Pilpilén	25.9	13.6	-47.63 %
Calfuco	-	0.0	-	Pitotoy	27.9	22.7	-18.62 %
Caliboro	19.6	18.2	-7.00 %	Puclaro	26.2	33.9	+29.52 %
Campesina	-	0.0	-	Punitaqui	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-	Purísima	1.8	1.9	+2.45 %
Casablanca 2	-	0.0	-	QUINANTU	86.3	82.5	-4.48 %
Cavanca	0.0	44.2	-	QUITRALMAN	-	0.0	-
Cañete	-	0.0	-	Quillaileo	0.0	0.0	-
Chacabuco	90.9	90.3	-0.67 %	Quillay	25.3	15.7	-37.78 %
Chanleufu	23.0	22.0	-4.64 %	RAULI	80.1	83.4	+4.07 %
Chifín	-	0.0	-	RINCONADA NORTE	22.7	23.0	+1.51 %
Chile Generación	-	0.0	-	Ramadilla	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-	Rapaco	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-	Raso Power	-	12.5	-
Ciruelillo	-	0.0	-	Reca	3.8	4.1	+7.17 %
Cocharcas	25.2	25.1	-0.12 %	Rey	-	0.0	-
Collil	0.1	0.3	+116.52 %	Riñinahue	23.0	23.3	+1.29 %
Conchali	-	0.0	-	Roblería	30.9	0.0	-100.00 %
Contra	-	0.0	-	Río Azul	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-	Río Mulchén	1.7	1.3	-22.01 %
Copiulemu	-	19.2	-	SANTA CAROLINA	25.8	23.1	-10.21 %
Correntoso	0.0	0.0	-	Salmofood 1	-	0.0	-
Cortés	-	0.0	-	Santa Elena	0.0	2.5	-
Cosapilla	11.3	12.0	+6.07 %	Santa Ester	25.6	25.9	+1.18 %
Curacautín	-	14.1	-	Santa Irene	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-	Santa Isabel	10.2	10.4	+1.51 %
Curileufu	-	0.0	-	Santa Luisa	-	26.5	-
DON ANDRÓNICO	24.2	15.4	-36.61 %	Saturno Norte	49.0	46.4	-5.33 %
Dagoberto	-	0.0	-	Sauce Andes	8.4	8.4	-0.42 %
Danisco	-	0.0	-	Sepultura	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Darlin	85.1	66.7	-21.71 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	3.2	0.0	-100.00 %
Dongo	3.0	2.5	-17.64 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	4.6	4.7	+2.30 %
Doña Javiera	-	2.0	-
Doñihue	69.9	61.1	-12.55 %
EL ROMERAL	80.3	66.9	-16.67 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	4.8	4.6	-4.78 %
El Campesino 1	-	0.1	-
El Canelo	38.8	38.7	-0.31 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	4.0	3.6	-10.70 %
El Condor	9.5	8.7	-8.98 %
El Diuto	58.8	60.3	+2.62 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	83.8	85.7	+2.23 %
El Llano	9.5	3.4	-63.90 %
El Manzano	0.0	0.0	+1767.91 %
El Mirador	0.7	0.0	-100.00 %
El Molle	-	29.3	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	9.1	8.8	-2.90 %
El Queltehue	-	18.1	-
El Resplandor	0.0	0.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	69.8	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.6	15.6	+0.23 %
Eólica El Arrebol	135.8	6.9	-94.90 %
Eólica Huajache	11.4	2.0	-82.24 %
Eólica Las Peñas	15.2	8.2	-46.32 %
Eólica Raki	17.1	0.4	-97.61 %
Eólico El Nogal	84.8	13.5	-84.03 %
GR Pitao	84.7	75.0	-11.50 %
Galpón	5.4	5.4	+1.22 %
Gami	-	0.0	-
Granada	81.4	80.0	-1.82 %
Guanaco Solar	27.9	22.5	-19.32 %
HBS	-	3.8	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobónico MC1	29.2	31.8	+8.71 %
Hidrobónico MC2	8.5	8.6	+1.90 %
Hidroeléctrica Cumpeo	24.8	25.6	+3.21 %
Homero	-	25.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	67.6	67.5	-0.08 %
Solar Alto	19.1	6.5	-66.05 %
Solar Altos de Til Til	14.6	13.1	-10.14 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	36.1	42.6	+17.93 %
Solar Amparo del Sol	29.4	28.4	-3.40 %
Solar Antonia	26.4	21.5	-18.59 %
Solar Ariztía	24.1	12.5	-48.33 %
Solar Bellavista	22.2	14.5	-34.61 %
Solar Cabilsol	20.5	16.2	-20.93 %
Solar Cachiyuyo 2	93.8	71.3	-24.04 %
Solar Calama 1	95.0	93.4	-1.64 %
Solar Calle Larga	27.6	27.5	-0.31 %
Solar Canesa 1	26.9	26.8	-0.21 %
Solar Casuto	20.4	20.3	-0.15 %
Solar Catemu	15.4	13.2	-13.87 %
Solar Catán	24.3	23.2	-4.69 %
Solar Cernicalo 1	9.5	15.5	+63.17 %
Solar Cernicalo 2	9.5	14.4	+51.87 %
Solar Chalinga	24.5	23.1	-6.03 %
Solar Chancon	22.0	22.5	+2.05 %
Solar Chimbarongo	18.8	22.4	+18.94 %
Solar Chuchiñi	17.3	17.1	-1.62 %
Solar Citrino	24.4	19.0	-22.07 %
Solar Cordillerilla	10.2	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	88.4	84.4	-4.49 %
Solar Crucero	20.1	15.8	-21.60 %
Solar Cruz	30.8	25.1	-18.49 %
Solar Cuz Cuz	18.1	20.6	+14.00 %
Solar Don Eugenio	20.0	8.5	-57.50 %
Solar Don Mariano	22.5	21.9	-2.63 %
Solar Eclipse	63.2	36.7	-41.95 %
Solar El Boco	25.8	39.5	+52.91 %
Solar El Chincol	28.7	28.6	-0.32 %
Solar El Chucao	24.6	24.6	+0.13 %
Solar El Divisadero	22.2	30.0	+35.04 %
Solar El Estero	13.2	6.3	-52.60 %
Solar El Laurel	57.1	43.8	-23.35 %
Solar El Picurio	25.9	23.2	-10.39 %
Solar El Pilpen	25.2	18.0	-28.69 %
Solar El Pitto	23.7	25.8	+8.69 %
Solar El Queltehue	30.3	-	-
Solar El Quemado	21.2	17.2	-18.87 %
Solar El Queule	49.5	21.0	-57.49 %
Solar El Roble	21.3	50.8	+138.31 %
Solar El Sauce	21.3	16.0	-25.02 %
Solar Encon	58.3	53.9	-7.55 %
Solar Esperanza	23.6	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	22.4	22.5	+0.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Huape	20.9	22.4	+7.27 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
LAS TORTOLAS	28.3	26.0	-8.05 %
LLAY LLAY	87.4	72.6	-16.91 %
LUMBRERAS	31.3	19.4	-37.98 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	5.0	5.0	+0.87 %
La Compañía 2	31.1	33.8	+8.61 %
La Ligua	21.2	11.2	-47.16 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	3.2	0.0	-100.00 %
La Viña - Alto la Viña	9.9	12.7	+28.56 %
Las Cabras	22.6	15.8	-30.17 %
Las Chacras	21.6	9.4	-56.67 %
Las Flores	11.1	10.4	-6.46 %
Las Lechuzas	31.2	28.6	-8.21 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	78.9	62.1	-21.20 %
Lingue Solar	26.1	15.1	-42.07 %
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	23.8	15.1	-36.64 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	86.4	70.5	-18.48 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.4	0.0	-100.00 %
Los Corrales 2	0.0	0.0	-
Los Molinos	96.8	63.0	-34.95 %
Los Morros	24.7	20.7	-16.25 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	0.0	0.0	-
Los Perales	17.9	12.9	-28.15 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.4	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MC3	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	0.4	0.6	+37.96 %
Maisan	2.0	1.6	-18.18 %
Malinke	24.6	16.6	-32.48 %
Mallarauco	52.4	53.1	+1.29 %
María Pinto	26.3	0.0	-100.00 %
Melo	36.2	32.5	-10.27 %
Membrillo	22.1	0.0	-100.00 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	22.4	22.7	+1.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	45.3	47.2	+4.28 %
Solar GR Pepa	89.3	70.2	-21.38 %
Solar GR Santa Rosa	82.5	60.9	-26.15 %
Solar Girasoles	23.8	17.2	-27.63 %
Solar Guadalao	21.3	14.7	-30.88 %
Solar Homero	30.6	-	-
Solar Hormiga	13.3	13.5	+1.47 %
Solar Hornitos	1.8	0.0	-100.00 %
Solar Illapel 5X	29.5	28.5	-3.68 %
Solar Jahuel	54.1	54.1	-0.13 %
Solar Jaururo	22.2	12.8	-42.69 %
Solar José Soler Mallafré	13.4	12.0	-10.37 %
Solar Konda	23.2	24.1	+3.65 %
Solar La Acacia	68.3	56.1	-17.88 %
Solar La Blanquina	77.3	74.9	-3.18 %
Solar La Chapeana	16.8	18.9	+12.17 %
Solar La Chimba Bis	23.0	22.7	-0.94 %
Solar La Esperanza 2	64.1	55.5	-13.39 %
Solar La Estancia	22.7	20.5	-9.80 %
Solar La Frontera	34.2	26.0	-24.07 %
Solar La Lajuela	69.3	57.9	-16.46 %
Solar La Manga	24.9	6.1	-75.44 %
Solar La Quinta	20.0	26.4	+32.42 %
Solar Lagunilla	17.8	26.9	+51.02 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	30.1	30.0	-0.38 %
Solar Las Mercedes 1	24.4	20.9	-14.47 %
Solar Las Mollacas	16.8	13.7	-18.75 %
Solar Las Palomas	22.5	29.4	+30.71 %
Solar Las Perdices	23.4	22.4	-4.33 %
Solar Las Rojas	26.2	24.5	-6.60 %
Solar Las Terrazas	23.6	2.9	-87.71 %
Solar Las Torcasas	-	19.7	-
Solar Las Turcas	26.6	18.4	-30.79 %
Solar Lipangue	21.3	15.7	-26.23 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	73.0	-
Solar Lo Miranda	60.2	55.0	-8.71 %
Solar Lo Sierra	17.1	12.5	-27.13 %
Solar Loreto	19.8	16.9	-14.49 %
Solar Los Gorriones	19.0	13.3	-30.08 %
Solar Los Libertadores	51.8	45.6	-12.05 %
Solar Los Paltos	20.5	16.7	-18.64 %
Solar Los Patos	25.3	25.7	+1.74 %
Solar Los Puquios	9.3	0.0	-100.00 %
Solar Luce	24.2	9.6	-60.50 %
Solar Luders	26.8	27.1	+1.01 %
Solar Luna	19.8	8.6	-56.65 %
Solar Luna del Norte	18.7	21.3	+14.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Minihidro El Toro	13.8	24.5	+77.32 %	Solar Malaquita 2	73.5	93.7	+27.52 %
Minihidro Santa Rosa	11.5	11.3	-1.32 %	Solar Marchigue 2	64.1	62.1	-3.11 %
Molinera Villarrica	2.5	0.3	-89.32 %	Solar Marchigue 7	21.8	15.6	-28.29 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Marin	28.1	28.5	+1.53 %
Moya	46.7	44.3	-5.19 %	Solar Montt	21.0	17.0	-18.78 %
Muchi	0.0	0.0	-	Solar Norte Chico 1	15.6	17.5	+11.95 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Ocoa	28.3	23.8	-15.94 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Olivillo	70.8	41.7	-41.13 %
Munilque 1	5.7	3.9	-32.27 %	Solar Ovejería	63.1	63.2	+0.16 %
Munilque 2	7.0	4.9	-30.49 %	Solar PFV Mostazal	82.4	79.7	-3.30 %
Mutupin	99.9	96.4	-3.56 %	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Nahuen	87.6	57.6	-34.20 %	Solar PSF Lomas Coloradas	14.8	14.0	-5.56 %
OVALLE NORTE	80.6	0.0	-100.00 %	Solar Pama	0.0	14.7	-
Orafti	-	0.0	-	Solar Panquehue 2	36.5	36.6	+0.48 %
Orion	27.0	0.0	-100.00 %	Solar Paraguay	82.5	88.0	+6.64 %
PENCAHUE ESTE	23.2	0.0	-100.00 %	Solar Parque Bicentenario	25.8	0.0	-100.00 %
PFV Alcaldesa	21.0	0.0	-100.00 %	Solar Pedreros	23.1	19.5	-15.55 %
PFV COCINILLAS	24.2	24.8	+2.51 %	Solar Peralillo	20.5	15.2	-25.90 %
PFV PITRA	27.5	5.8	-79.03 %	Solar Piquero	29.5	18.1	-38.86 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	5.5	-	Solar Pirque	21.6	21.4	-1.02 %
PFV PMGD El Flamenco	13.0	12.5	-3.54 %	Solar Placilla	71.8	60.2	-16.17 %
PFV PMGD Pegasus Solar	26.1	25.8	-1.10 %	Solar Población	22.3	18.5	-16.76 %
PFV PMGD San Camilo	22.5	23.8	+5.77 %	Solar Portezuelo	21.4	17.2	-19.48 %
PFV SANTA INES	45.2	44.0	-2.62 %	Solar Pullalli	25.7	14.5	-43.65 %
PINARES	-	0.0	-	Solar Punta Baja	20.3	18.0	-11.61 %
PMGD Camping	-	0.0	-	Solar Queltehue	27.4	21.2	-22.76 %
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-	Solar RLA	21.7	12.8	-41.34 %
PMGD HP Chilco	-	0.0	-	Solar Ranguil	20.9	13.7	-34.49 %
PMGD HP El Arrayán	-	3.6	-	Solar Rodeo	20.8	17.3	-17.12 %
PMGD HP El Atajo	24.2	24.5	+1.24 %	Solar Rovián	68.2	58.4	-14.34 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-100.00 %	Solar San Francisco	56.1	26.6	-52.55 %
PMGD PE Lebu III	10.0	0.0	-100.00 %	Solar San Isidro	21.6	18.8	-13.06 %
PMGD PE Ucuquer	10.0	4.9	-50.55 %	Solar San Pedro	17.7	10.3	-42.09 %
PMGD PFV Alhué	19.1	0.0	-100.00 %	Solar Santa Adriana	21.9	17.0	-22.54 %
PMGD PFV CONDOR PELVIN	0.0	0.0	-	Solar Santa Amelia	31.1	18.7	-39.81 %
PMGD PFV CORTIJO	66.5	59.1	-11.15 %	Solar Santa Cecilia	15.7	16.4	+4.46 %
PMGD PFV Canelillo	25.8	24.1	-6.40 %	Solar Santa Clara	26.5	26.3	-0.70 %
PMGD PFV Cipres	85.5	85.4	-0.11 %	Solar Santa Julia	20.5	22.6	+10.00 %
PMGD PFV Dadinco	25.0	27.8	+11.36 %	Solar Santa Laura	19.9	16.7	-16.03 %
PMGD PFV Don Jorge	30.5	23.5	-23.05 %	Solar Santuario	25.1	28.1	+12.03 %
PMGD PFV El Castaño	34.0	29.4	-13.52 %	Solar Sol	18.7	18.5	-0.82 %
PMGD PFV El Monte	-	0.0	-	Solar Talca	70.4	37.7	-46.44 %
PMGD PFV El Salitral	31.6	31.4	-0.46 %	Solar Talhuén	21.2	26.5	+24.95 %
PMGD PFV El Zorzal	9.0	9.1	+0.99 %	Solar Tambo Real	18.5	18.5	+0.36 %
PMGD PFV Erinome	2.9	0.0	-100.00 %	Solar Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.2	21.3	-8.41 %	Solar Til Til	18.2	19.3	+5.69 %
PMGD PFV Esfena	-	13.4	-	Solar Trebal	17.7	17.9	+0.80 %
PMGD PFV GR PEUMO	84.5	65.3	-22.72 %	Solar Trica-Dos	22.0	21.9	-0.29 %
PMGD PFV Guadalupe	13.9	13.7	-1.17 %	Solar Tricahue 2	74.1	66.5	-10.24 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	Solar Tucúquere	31.2	10.4	-66.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS SOLAR	26.9	13.7	-48.92 %
PMGD PFV La Foresta	12.8	12.3	-3.64 %
PMGD PFV La Muralla	24.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Palma Solar	77.4	93.9	+21.32 %
PMGD PFV Las Majadas	92.2	91.2	-1.06 %
PMGD PFV Las Tencas	68.8	58.9	-14.36 %
PMGD PFV Las Tortolas del Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Los Lagos	17.8	11.8	-34.00 %
PMGD PFV Marambio	17.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Meco Chillan	58.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Meli	31.3	30.9	-1.24 %
PMGD PFV Mercurio Sur	32.5	30.9	-5.05 %
PMGD PFV Nazarino del Verano Solar	15.8	12.2	-22.50 %
PMGD PFV PAS1	0.0	89.4	-
PMGD PFV PICA	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Curicura	39.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Playerito	24.5	21.8	-10.84 %
PMGD PFV Playero	24.3	22.4	-8.07 %
PMGD PFV Pretty Field	25.0	25.1	+0.40 %
PMGD PFV Puelche	-	0.0	-
PMGD PFV Puente Solar	25.8	19.2	-25.56 %
PMGD PFV Rauquen	77.4	70.5	-8.97 %
PMGD PFV Rexner	20.6	22.6	+9.28 %
PMGD PFV Rinconada	78.3	74.6	-4.75 %
PMGD PFV SANTA MARGARITA	26.4	20.3	-23.22 %
PMGD PFV Salerno Solar	26.6	15.5	-41.95 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	0.1	-
PMGD PFV San Ramiro	75.2	46.7	-37.90 %
PMGD PFV Santa Francisca	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Rita	22.8	22.6	-1.00 %
PMGD PFV SolarPark Villa Alemana	17.3	10.6	-38.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.6	0.2	-62.34 %
Solar UTFSM Viña del Mar	2.3	1.2	-45.68 %
Solar Valle Este 2	80.2	70.9	-11.55 %
Solar Valle Oeste 2	72.1	69.2	-3.95 %
Solar Valle de la Luna 2	21.0	19.6	-6.90 %
Solar Victoria	94.2	93.4	-0.85 %
Solar Villa Cruz	23.5	24.1	+2.59 %
Solar Villa Prat	23.5	19.2	-18.34 %
Solar Villa Seca	23.2	23.1	-0.17 %
Solar Vituco 2B	23.0	18.5	-19.55 %
Solar Ñilhue	5.8	5.4	-5.76 %
Solar Ñiquén	23.1	24.1	+4.23 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	9.0	23.7	+163.45 %
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	6.7	-
Trailelfú	3.7	3.2	-11.54 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	0.0	-
Trinidad Solar	25.5	18.9	-25.92 %
Trueno	5.3	7.1	+34.85 %
Truful Truful	17.9	16.0	-10.37 %
UTFSM Vitacura	0.3	0.2	-7.71 %
Venturada	89.4	89.0	-0.43 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	88.6	86.8	-2.01 %
Total	10275.7	9009.1	-12.33 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Bocamina 2	Menor generación real por costo marginal.
Candelaria 2 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
Candelaria 2 GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
HP Alfalfal 2	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
Nehuenco 2 Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
Nehuenco 2 GNL	Mayor generación real por control suministro de gas Argentino.
Ralco	Menor generación real por control Cota Pangué.
Atacama-1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Atacama-2 GNL	60.0	TV2C indisponible por alta presión descarga bomba de circulación, según IF 2022000520.
Campiche	0.0	Tubo roto de caldera, según SDCF 2022013260.
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible por problemas en el sistema de control de nivel de sales, según IF 2021003355.
Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	Sale de servicio en forma intempestiva con 90 MW. Causa informada: Falla en sistema Excitación EX2K. Según IF 2022000465.
Nueva Renca Gas Arg	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Nueva Ventanas	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera. Según SDCF 2022011610.
PE Cabo Leones 1	81.3	Falla del transformador N° 1 de 220/33/33 kV, 170 MVA por sobrepresión en la cuba, según IF 2022000542.
TER Ventanas II	0.0	Indisponible, según IF 2022000428.

3.2. Desconectada con Limitación de Combustible

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antilhue	66.7	Limitada a 0 MW. Causa informada: Problemas con disponibilidad de combustible diésel, según IL 2022000277-2022000278.

3.3. Estado de Reserva Estratégica

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

3.4. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 2	68.2	Limitada en 105 MW por control parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Kelar GNL	100.0	TG1 limitada a generar con Diésel por problema en sistema de agua NOX, según LF 2021002664.
Mejillones IEM	95.9	Limitada en 255 MW por vibraciones en VTI B, según IL 2022000197.
TER Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
TER Tocopilla-U15	68.2	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.

3.5. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento mayor , según SD 2021087121.
Kelar GNL	50.0	TG-2 Mantenimiento Mayor, según SD 2021115786.

3.6. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfa 2	0.0	En período de puesta en servicio.
HP Las Lajas	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Cerro Tigre	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Malleco Norte	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Tchamma	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol del Desierto	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de Lila	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle Escondido	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Combarbala	0.0	En período de puesta en servicio.

3.7. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
Atacama-1 GNL	100.0	De acuerdo a los límites de emisiones impuestos en la RCA 042-207, se tiene que para los contaminantes NOx y CO sus límites respectivos para la operación con Gas son NOx 1.255 (Ton/día) y CO 0.645 (Ton/día) por cada CC.
Atacama-2 GNL	100.0	De acuerdo a los límites de emisiones impuestos en la RCA 042-207, se tiene que para los contaminantes NOx y CO sus límites respectivos para la operación con Gas son NOx 1.255 (Ton/día) y CO 0.645 (Ton/día) por cada CC.
Campiche	100.0	Central con restricción para iniciar proceso de puesta E/S entre 22:00 y 05:00 hrs. Causa informada: Restricción medio ambiental por ruidos. Según IL 2021002279.
El Toro	100.0	Durante el período de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
Guacolda 3	100.0	C. Guacolda U-3 limitada para habilitar CPF. Causa informada: problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones y variaciones de presión principal de caldera mayores a 4-4,5 bar y que limitan el aporte del CPF, según IL 202200252.
Guacolda 4	100.0	C. Guacolda U4 limitada para habilitar CPF. Causa informada: problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones y variaciones de presión principal de caldera mayores a 4-4,5 bar y que limitan el aporte del CPF, según IL 202200252.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco 1 GNL	100.0	Limitada en sus arranques. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Nehuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo: 1. 4 arranques fríos en el periodo de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas. 2. 1 arranque tibio/caliente por semana. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 7 días corridos. Limitación Ciclo Abierto: 3. 47 arranques sin distinción entre arranque frío/tibio/caliente en el período de 12 meses. Estos arranques se contabilizarán hasta el 31 de agosto de 2022. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN, según IL 2021002356.
Nehuenco 2 GNL	100.0	Se requiere mantener la central en servicio debido a recomendación del fabricante General Electric quien detectó problemas en proceso de arranque, motivo por el cual se están realizando análisis a la data y monitoreo vibracional (Esto según correspondencia GM N°013/2022).
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	Limitada a mantener en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2021002169.
San Isidro 1 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas., según IL 2021000298.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
San Isidro 2 Gas Arg	100.0	Limitada en participar en CSF. Causa informada: Con cargas superiores a 268 MW por inestabilidad en la combustión. AGC disponible de mínimo técnico a 268 MW, según IL 2022000038.
TER Taltal 1 Diesel	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada sin CPF, por falla en sistema de control, según IL 2022000220.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV La Cruz, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, PE Malleco Norte, Aillín, PE Cerro Tigre, PE Tchamma, PFV Sol del Norte, El Pinar U-1, PE Mesamávida, PFV Diego de Almagro Sur, Alfalfal 2 U-1, Alfalfal 2 U-2, Las Lajas U-1 continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 426.04 m.s.n.m. y un gasto de 53 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota de 641.4 m.s.n.m. y un gasto de 90 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota de 103.66 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:00	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR-2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - Chena 1 y 2.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:06	Chiloé	C. Chiloé cancelada limitación por stock de combustible IL 2022000283.
00:45	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo cerradas.
01:19	Chilquinta	Línea de 110 kV Miraflores - Torquemada 1 y 2 cerrada en S/E Torquemada y línea de 110 kV Miraflores - San Pedro 1 y 2 cerrada en S/E San Pedro.
01:52	CGE	Línea de 66 kV Padre Las Casas - Loncoche 2 interrupción forzada por protecciones. Se pierden 13,1 MW de consumos correspondientes a SS/EE Pitrufquén y Gorbea. Causa informada: Conductor cortado, según IF 2022000521, IF 2022000522 e IF 2022000532.
02:04	CGE	S/E Gorbea recuperados el 100 % de los consumos desde la línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1.
02:06	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 abierta para regular tensión.
03:04	CGE	S/E Pitrufquén recuperados el 100 % de los consumos desde la línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1.
03:05	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
05:20	CGE	Línea de 66 kV Padres Las Casas - Lonconche 2 cerrado. Tramo Padre Las Casas - Pitrufquén queda fuera de servicio.
06:55	Acciona	C. PE San Gabriel limitada a 147 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de alimentador 8 debido a falla en fase C, se debe indisponer el circuito N° 9 ya que comparten zanja, según SICF 2022013548.
06:55	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 cerrada.
07:04	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
08:00	Prime Energía	C. Degañ limitada a 0 MW. Causa informada: Limitación por stock de combustible, según IL 2022000291.
08:05	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Jahuel 2 cerrada.
08:32	Engie Generación	C. Tocopilla U-14 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto caldera, según SDCF 2022013555.
08:41	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo abierta por control transferencia zona de 154 kV.
08:56	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 y CTM2 sin limitación. Cancelada IL 2022000281. (Finaliza paro de camioneros)
09:15	CGE	Línea de 66 kV Padre Las Casas - Loncoche 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 32 MW de consumos de SS/EE Licanco, Pitrufquén, Gorbea, Loncoche, Villarrica y Pucón. Causa informada: Conductor cortado, según IF 202200531.
09:15	Transec	S/E Los Lagos interruptor B1 de línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 14.5 MW consumos de S/E Panguipulli, según IF 2022000526 y IF 2022000539.
09:15	Transec	S/E Pullinque interruptor B5 de línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2022000525 y IF 2022000537.

Centro de	Observación	
Hora	Control	
09:15	Enel Generación	C. Pullinque U-2 y U-3 salen del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 5 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2022000541 y 2022000547.
09:15	STS	Línea de 66 kV Llollehue - Los Lagos interrupción forzada por protecciones sólo en el extremo de S/E Llollehue sin consumos afectados. Causa informada: Se investiga, según IF 2022000546.
09:26	STS	Línea de 66 kV Llollehue - Los Lagos cerrado y cancelado IF 2022000546.
09:31	STS	S/E Los Lagos interruptor B1 de línea de Pullinque - Los Lagos 1 cerrado y recuperado los consumos de S/E Panguipulli, cancelado IF 2022000526.
09:31	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:32	Enel Generación	S/E Pullinque Barra de 66 kV energizada, cerrada línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 1 y cancelado IF 2022000537.
09:32	CGE	S/E Loncoche Barra de 66 kV energizada y normalizado consumos de SS/EE Loncoche y Gorbea en forma parcial desde S/E Pullinque.
09:35	Enel Generación	C. Pullinque U-2 sincronizada, cancelado IF 2022000541.
09:37	Transec	S/E Pullinque interruptor B5 de línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 cerrado.
09:45	CGE	SS/EE Villarrica y Pucón se recuperan 15 MW de consumos de críticos .
09:47	Enel Generación	C. Pullinque U-3 sincronizada, cancelada IF 2022000547.
09:57	Engie Generación	C. Térmica Andina CTA limitada a 60 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión válvula control nivel del domo, según SICF 2022013574.
10:04	Engie Generación	C. Tocopilla U15 cancelada IL 2022000286.
10:34	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo cerradas.
10:35	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR-2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - Chena 1 y 2.
11:15	LAP	C. PE San Juan barra B de 33 kV interrupción forzada por protecciones sin consumos afectados, según IF 2022000529.
12:30	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli interrupción forzada por protecciones, se pierden 21 MW de consumos de S/E Collipulli y Angol. Causa informada: Árbol sobre la línea por tala no autorizada, según IF 2022000538.
12:30	Scotta	C. Picoiún sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 0.5 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2022000530.
12:36	CGE	S/E Angol normalizado consumos desde S/E Nahuelbuta.
12:37	CGE	Línea de 66 kV Angol - Collipulli cerrada.
12:44	CGE	S/E Collipulli normalizado el 100% de los consumos.
12:50	Scotta	C. Picoiún disponible y en servicio, cancelada IF 2022000530.
13:22	LAP	C. PE San Juan barra B de 33 kV disponible en servicio, cancelado IF 2022000529. Queda limitado en 175 MW por falla en alimentador N° 52B02, según IL 2022000300.
13:25	CGE	Línea de 66 kV Padre Las Casas - Loncoche 2 cerrado, cancelado IF 2022000521.
13:30	Transec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV desconectado para regular tensión.
13:33	Transec	S/E Polpaico reactor de la línea de 500 kV Polpaico - Lo Aguirre 2 desconectado para regular tensión.
14:00	Chiloé	C. Chiloé limitada a 0 MW. Causa informada: Limitación por stock de combustible, según IL 2022000293.
14:00	CGE	S/E Villarrica alimentador Volcán reduce 2 MW de consumos por control de transferencia en tramo de línea de 66 kV Licanco - Pitrufquén 2, según 2022000293.
14:02	Transec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2.
14:25	CGE	Líneas de 66 kV Punta de Cortés - Cachapoal 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 50 MW de consumos correspondiente a SS/EE Machalí y Cachapoal. Causa informada: Ave electrocutada en estructura N° 21, según IF 2022000534 y 2022000535.
14:25	CGE	S/E Pucón Alimentador Curarrehue reduce 1.4 MW de consumos por control de transferencia en tramo de línea de 66 kV Licanco - Pitrufquén 2, según 2022000293.
14:45	CGE	S/E Pitrufquén Alimentador Nueva Toltén reduce 3 MW de consumos por control de transferencia en tramo de línea de 66 kV Licanco - Pitrufquén 2, según 2022000293.
14:48	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli cerrada. Cancela IF 2022000538.
14:50	CGE	S/E Gorbea Alimentador Cuarta Faja reduce 1,5 MW de consumos por control de transferencia en tramo de línea de 66 kV Licanco - Pitrufquén 2, según 2022000293.
15:05	CGE	Línea 66 kV Punta de Cortés - Cachapoal 2 cerrada. Cancela IF 2022000534.
15:29	CGE	Línea de 66 kV Padre Las Casas - Loncoche 1 cerrado y cancelado IF 2022000531.
15:32	CGE	S/E Gorbea Alimentador Cuarta Faja normalizado consumos.
15:32	CGE	S/E Pitrufquén Alimentador Nueva Toltén normalizado consumos.
15:32	CGE	S/E Pucón Alimentador Curarrehue normalizado consumos.
15:32	CGE	S/E Villarrica alimentador Volcán normalizado los consumos.

Hora	Centro de Control	Observación
15:33	CGE	S/E Padre Las Casas normalizado consumos, quedando el 100% de los consumos normalizado.
15:58	Prime Energía	C. Degañ cancela limitación. Según IL 2022000291.
15:58	Prime Energía	C. PE Renaico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Carga de Gas SF6 en Polo 1 Interruptor 52JT1 por encontrarse en niveles críticos de operación, según SDCF 2022013734 y 2022013752.
16:05	Prime Energía	C. Antilhue 1 limitada a 0 MW. Causa informada: Limitación por stock de combustible, según IL 2022000294.
16:05	Prime Energía	C. Antilhue 2 limitada a 0 MW. Causa informada: Limitación por stock de combustible, según IL 2022000295.
16:09	Transelec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo abierta por control transferencia zona de 154 kV.
16:53	Engie Generación	C. Térmica Andina CTA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022013574.
17:57	Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV conectado.
17:57	Transelec	S/E Polpaico reactor de la línea de 500 kV Polpaico - Lo Aguirre 2 conectado.
18:17	Prime Energía	C. PE Renaico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, cancelada SDCF 2022013734 y 2022013752.
19:05	Acciona	C. PE San Gabriel cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022013548 e IL 2022000264.
19:25	Enor Chile	C. PE Cabo Leones 1 sale de servicio en forma intempestiva con 164 MW. Causa informada: Falla de Transformador N° 1 de 220/33/33 kV 170 MVA por sobrepresión en la cuba, según IF 2022000542.
19:53	CGE	Línea de 66 kV Punta de Cortes - Cachapoal 1 cerrada y cancelado IF 2022000535.
20:16	Chilquinta	Línea de 110 kV Miraflores - Torquemada 1 y 2 abierta en S/E Torquemada y línea de 110 kV Miraflores - San Pedro 1 y 2 abierta en S/E San Pedro de acuerdo a minuta de operación DAOP N°01/2019.
20:29	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 cerrados.
21:11	Transelec	S/E Rapel 52 JT2 de TR-2A de 220/220 kV, 170 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 16 MW de consumos de SS/EE La Manga y TR3 de S/E Quelentaro, según IF 2022000545 e IF 2022000551.
21:11	Enel Generación	C. Rapel U-3 y U-4 indisponibles. Causa informada: Falla en TR-2A de 220/220 kV, 170 MVA, según IF 2022000549 e IF 2022000550.
21:16	CGE	SS/EE La Manga y TR3 de S/E Quelentaro normalizado el 100% de los consumos desde TR1 de S/E Rapel y cancelado IF 2022000551.
21:31	Engie Generación	C. Andina CTA sale de servicio en forma intempestiva con 138 MW. Causa informada: Falla en bomba de agua de alimentación, según IF 2022000548.
23:00	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR-2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - Chena 1 y 2.
23:43	Engie Generación	C. Andina CTA sincronizada en pruebas.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -412.6 [MW]
02:07	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
12:30	Enel Generación	Laguna del Maule reduce extracciones diarias de 25 m3/s a 20 m3/s , a solicitud de la DOH.
16:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -24.7 [MW/m]
16:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 33.3 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 658.2 [MW]
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias es de 4.6 m3/s.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 60 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias 22.08 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Transec	S/E Charrúa Barras A y B de 500 kV datos SCADA (Tensiones de barra con diferencia de 3 kV con respecto a líneas y transformadores).	20/11/2021	07:30		
Newen	C. Newen datos SCADA con error	29/12/2021	07:30		
Comasa	C. Lautaro 1 sin datos SCADA.	03/01/2022	21:30		
Arauco	C. Horcones datos scada.	19/01/2022	21:00		
CGE	S/E Padre las Casas datos scada.	22/01/2022	00:00		
CGE	Data scada de S/E El Manzano y paño B2 de línea de 66 kV Las Cabras - El Manzano F/S.	24/01/2022	17:58		

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	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Kelar	Hot line principal.	28/01/2022	14:00		
Potencia	Hot Line.	12/02/2022	10:00		
Enor Chile	Hot Line.	13/02/2022	14:50		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 15 de
febrero de 2022

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Subsidio	Origen	Tip Programacion	Línea	Tramado	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Mvta	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Acreditada	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Límite Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Fecha Inicio	Fecha Fecha Fin
010202012002	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CUCERO 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CUCERO 220KV C2	Tramado	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de línea Norgener - Cucuro Cto 1 y Cto 2 (Posición de Salud).	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: SE Negomafacturar y Reconocer 175 S212 y S212, SE Ovuros Satisfactor y Reconocer 175 S212 y S213; VE La Crucifallaria y 108 S212 - S213 - S213 T1 - S213 SE Bvarios Satisfactor y 108 S212 - S214 T1.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:54	15-02-22 14:33	
010202007300	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NEGRO - TOTORALUO 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de estructuras de líneas de Transmisión 220 KV Cerro Negro Norte - Totoralú con sistema empujante	Revisa del consumo eléctrico antes Subestación Cerro Negro Norte (220/23 KV) y subestación Totoralú (220/23 KV)	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:08	15-02-22 16:41	
01020201245	Línea	Ejecución Exitosa	CODE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FUENTE ALTA - TUNICH 66KV C1 PUNTA DE CORTES - FUENTE ALTA 66KV C1		Roca y podo Franja servidumbre	Sin Limitación	Se realiza trabajos de podo y roca	Riego durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno.	Por trabajos de podo y roca en tramo de LT 66KV Punta de Cortes - Tunich, se requiere el bloqueo de reconomción del interruptor S203 de CFE Punta de Cortes. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:59	15-02-22 17:25	
010202008360	Línea	Ejecución Exitosa	CODE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANDALICAN - ESTRUCTURA 85 66KV C2 ESTRUCTURA 85 - ESTRUCTURA 92 66KV C2 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C2 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C1 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos cercanos a la línea Andalucía-Horones N°2 sobre línea Andalucía-Horones N°1 de acuerdo a solicitud 2020020868.	Riego controlado, trabajos con instalación desmontada y personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconomción del S203 de S/E Andalucía 5203 de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 07:00	15-02-22 18:00	15-02-22 10:32	15-02-22 10:51	
01020200939	Línea	Ejecución Exitosa	CODE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL EDEN - TAP RIO HUASCO 110KV C1 TAP RIO HUASCO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1		Roca y podo Franja servidumbre	Sin Limitación	Trabajos de Poda y Roca con instalación en servicio	Poda y Roca con instalación en servicio	Se solicitan bloques de reconomción de S203 de SE El Eden, asíndole que se mantendrá durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:14	15-02-22 17:45	
010202012318	Línea	Ejecución Exitosa	CODE TRANSMISION S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	SUA DE MAIPO - EL MONTE 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión de LT 66KV Ruta de Maipo - El Monte (en vacío) y el bloqueo de reconomción de interruptor S281 en SE Bajo Maipo, para realizar el cambio de fase de los conductores que bajan desde Barra 66KV de EL Monte hacia DOCC 88KV de Llamas. Se efectúan, trabajos a ejecutar con Brigada de LEE. El objetivo es obtener la coincidencia de fase en SE Isla de Maipo, entre el fase que viene desde SE Bajo Maipo con el fase que viene desde SE Palpa.	Riego medio, trabajos de desconexión y con LEE.	Se requiere la apertura con tensión de DOCC 88KV en SE El Monte para desconectar LT 66KV Ruta de Maipo - El Monte.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 10:03	15-02-22 13:24	
010202010555	Línea	Ejecución Exitosa	CODE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA EVIURA - NUEVA ALDEA 66KV C1		Roca y podo Franja servidumbre	Sin Limitación	Realizar reconomción del interruptor S283 de S/E Santa Eviura por trabajos de podo, roca y tal en la LT 66KV Santa Eviura Nueva Aldea. Este coninado con Nueva Aldea la ejecución en terreno.	Riego medio con bloqueo.	Poda, roca y tal.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:12	15-02-22 18:00	15-02-22 09:53	15-02-22 18:54	
010202010715	Línea	Ejecución Exitosa	CODE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHARCAS - HUASTE 66KV C1		Roca y podo Franja servidumbre	Sin Limitación	Realizar reconomción del interruptor S285 de S/E Cocharcas por trabajos de podo, roca y tal en la LT 66KV Cocharcas Huaste.	Riego medio con bloqueo.	Poda, roca y tal.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:27	15-02-22 18:27	15-02-22 09:53	15-02-22 18:54	
010202008368	Línea	Ejecución Exitosa	CODE TRANSMISION S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANDALICAN - ESTRUCTURA 92 66KV C1 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C1 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C1 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C1 ESTRUCTURA 148A - ESTRUCTURA 150 66KV C1 ESTRUCTURA 148A - ESTRUCTURA 148B 66KV C1 ESTRUCTURA 148B - ESTRUCTURA 149 66KV C1 ESTRUCTURA 149 - ESTRUCTURA 150 66KV C1 ANDALICAN - EST. 129 66KV C1 (En revisión) EST. 129 - EST. 150 66KV C1 (En revisión)		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión del tramo Andalucía-Horones N°1 por trabajos a proyectos NOR 1190 Aumento de Capacidad de línea Tap de Horcones.	Riego controlado, trabajos con instalación desmontada y personal calificado.	La carga de la línea será transferida a líneas Andalucía-Horones N°2 a través del S285 de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 07:00	15-02-22 18:00	15-02-22 10:32	15-02-22 10:51	
010202011714	Línea	Ejecución Exitosa	CODE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DVALLE - TAP PUNTA DQ 110KV C1 TAP PUNTA DQ - TAP OFF ESTRUCTURA N°08 110KV C1 TAP OFF ESTRUCTURA N°08 - LLAPEL 110KV C2		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Bloqueo S2H1 en S/E El Dvalle y precusión S2H2 en S/E Puyahué - Dependiendo de la condición de la maniobra a realizar en el momento. Bloqueos S2H3 S/E Iflagap	Riego bajo durante todo el trabajo, faenas planificadas y controladas en terreno.	Bloqueo S2H1 en S/E El Dvalle y precusión S2H2 en S/E Puyahué - Dependiendo de la condición de la maniobra a realizar en el momento. Bloqueos S2H3 S/E Iflagap	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 10:33	15-02-22 15:23	
010202012674	Línea	Ejecución Exitosa	CODE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SALGUELLOS - CALDERA 110KV C1 SALGUELLOS - CALDERA 110KV C1 SALGUELLOS - CALDERA 110KV C1 TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 SALGUELLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 TAP IMPULSION 110KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riego medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconomción del S203 de SE Salgueillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 07:54	15-02-22 17:45	
010202010130	Línea	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHURILE - CHARRUA 220KV C2 HUCLE - CHARRUA 220KV C1 HUCLE - QUALLECO 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y podo de arboles fuera de la franja de servidumbre	Riego medio.	Se requiere bloquear la reconomción automática de ambos circuitos de la línea 2 x 220KV Huro - Charra, circuitos 1 y 2, por trabajos de mantenimiento correctivo corte y podo de arboles fuera de la franja de servidumbre. En caso de falta NO recomtar, coordinar comunicación con el jefe de línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:30	15-02-22 17:30	15-02-22 08:25	15-02-22 18:56	
010202010503	Línea	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2		Roca y podo Franja servidumbre	Sin Limitación	Roca Franja de servidumbre	Nivel de Riesgo Bajo	SOSI NP 246 Roca Franja de servidumbre. Se solicita un Surcar Cantón/Asesoramiento 79/323 en posición MANUAL y Reconocedores 79/322 en posición MANUA	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:52	15-02-22 18:32	
010202008948	Línea	Ejecución Exitosa	COBURN TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS TORTOLLOS - LOS MAITENS 220KV C1 LOS TORTOLLOS - EST 242 CH 220KV C1 EST 242 CH - EST 83 220KV C1 EST 153 - LOS MAITENS 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza Lavado de Aislación mediante chorro de agua desmineralizada a alta presión en pátios de 21 x 200 mV, subestaciones Los Tortollos y los pátios de Barra 23 KV. Barra 220 KV. Los pátios de Regada y salida de las líneas 1 Y 2 y 3 y 4 de transformación (17, 172, pátios 03 23 KV 071, 073, 01, 03, 04). Por lo anterior se pide que ante una operación impetoria de la línea tramo Polibaco - Los Tortollos y Tortiles - Mateles, estas no sean reconectadas hasta confirmarse con el jefe de línea o el inspector Coburn S.A. presente durante los trabajos.	Riego bajo. Lavado de Aislación mediante chorro de agua desmineralizada a alta presión en pátios de 21 x 200 mV, subestaciones Los Tortollos y los pátios de Barra 23 KV. Barra 220 KV. Los pátios de Regada y salida de las líneas 1 Y 2 y 3 y 4 de transformación (17, 172, pátios 03 23 KV 071, 073, 01, 03, 04). Por lo anterior se pide que ante una operación impetoria de la línea tramo Polibaco - Los Tortollos y Tortiles - Mateles, estas no sean reconectadas hasta confirmarse con el jefe de línea o el inspector Coburn S.A. presente durante los trabajos.	Se realiza Lavado de Aislación mediante chorro de agua desmineralizada a alta presión en pátios de 21 x 200 mV, subestaciones Los Tortollos y los pátios de Barra 23 KV. Barra 220 KV. Los pátios de Regada y salida de las líneas 1 Y 2 y 3 y 4 de transformación (17, 172, pátios 03 23 KV 071, 073, 01, 03, 04). Por lo anterior se pide que ante una operación impetoria de la línea tramo Polibaco - Los Tortollos y Tortiles - Mateles, estas no sean reconectadas hasta confirmarse con el jefe de línea o el inspector Coburn S.A. presente durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:30	15-02-22 18:00	15-02-22 08:54	15-02-22 16:38	
010202010902	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA Candelaria	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - MINERA LA Candelaria 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Cardones: MRE. Lavado de aislación equipos primarios pátios 172 - R; M; R5; R6; R7; R8; F73 - F72; F73 - R5; R6 - C72. S/E CEJ, Tandem (ATRE, ATRE, CTRE); incluye Matcos de barra y línea, con método de lavado barras secadas.	Riego controlado, trabajos con supervisión y procedimientos.	S/E Cardones NO recomtar S212	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:39	15-02-22 16:33	
010202012912	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISION DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C1 VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	BOMASA Chile realizará trabajos de otros cortes cercanos a la línea 120KV Ventanas - Torquemada C1 y C2. Previsión de no reconomción de la línea 2x110KV Ventanas - Torquemada durante los trabajos.	Riego bajo. Trabajo controlado y planificado.	BOMASA Chile realizará trabajos de otros cortes cercanos a la línea 120KV Ventanas - Torquemada C1 y C2. Previsión de no reconomción de la línea 2x110KV Ventanas - Torquemada durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 12:42	15-02-22 18:20	
010202010134	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISION DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPUTUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPUTUR - EST. 28 220KV C2		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en LT 2x220KV Laberinto-Reparar. NO recomtar interruptor S21-11 y S21-13 en S/E EST 28 - LABERINTO 220KV C2. Se coordinará con SAECA no recomtar interruptores S21, S21, S23 y S24 en S/E Kapatur.	Riego bajo. Trabajo controlado y planificado.	Se realizará lavado de aislación en LT 2x220KV Laberinto-Reparar. NO recomtar interruptor S21-11 y S21-13 en S/E EST 28 - LABERINTO 220KV C2. Se coordinará con SAECA no recomtar interruptores S21, S21, S23 y S24 en S/E Kapatur.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:30	15-02-22 18:00	15-02-22 08:22	15-02-22 16:26	
010202008118	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISION DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CENTRAL SANTAGO SOLAR 110KV C1 TAP LIBERTADORES - TAP BATUCO 110 KV C1 CERRO NAVIA - TAP LIBERTADORES 110 KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	Riego bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 17:00	15-02-22 09:18	15-02-22 17:00	
010202008043	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISION DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - LAS VEGAS 110KV C1 TAP PUNTA PEUCO - LAS VEGAS 110KV C1 CERRO NAVIA - TAP LIBERTADORES 110 KV C1 TAP LIBERTADORES - TAP BATUCO 110 KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	Riego bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 17:00	15-02-22 09:18	15-02-22 17:00	
010202011131	Línea	Ejecución Exitosa	EMELDA	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Bloqueo a reconomción de S2H3 y S2H2 (S/E Central Emelma) S2PH (S/E Diego de Almagro) a solicitud de Transapec por trabajos de lavado de aislación de estructuras 1 a 20 de la línea Central Emelma - Diego de Almagro.	Riego bajo y controlado de acuerdo a procedimientos propios de Transapec.	Documento gestionado a solicitud de Transapec.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:07	15-02-22 14:45	
010202012973	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - SAN PABLO 110KV C1 TAP SAN PABLO - SAN PABLO 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP SAN PABLO 110KV C1 TAP SAN PABLO - SAN PABLO 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza Lavado de cadenas de aislación.	Riego acotado frente a contingencias, no se ponen en riego ambos circuitos en simultáneos.	Frente a una operación automática de los circuitos aislados, ENEL debe reconectar previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:50	15-02-22 19:10	
010202012974	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP SAN PABLO - LO AGUIRRE 110KV C1 (EN REVISION) TAP LO PRADO - LO AGUIRRE 110KV C1 (EN REVISION)		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza Lavado de cadenas de aislación.	Riego acotado frente a contingencias, no se ponen en riego ambos circuitos en simultáneos.	Frente a una operación automática de los circuitos aislados, ENEL debe reconectar previa coordinación con el CEN, empujando con SO. 2022012974	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:50	15-02-22 19:10	
010202010617	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CHAPQUIBUTA - TAP EL AGUILA 66KV C1 TAP EL AGUILA - ARICA 66KV C1		Inspección Visual	Sin Limitación	Inspección fenderista, aislación y conductor con BRP5 (dorado).	SIN CONDICIONES.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 09:00	17-02-22 17:00	15-02-22 10:55	17-02-22 15:07		
010202011463	Línea	Ejecución Exitosa	ENPAC	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - MEDILLIN 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Bloqueo a la reconomción automática de S213 y S212 (S/E Cardones) NO recomtar S213-S214 en SE Guacolda y NO recomtar S215-S216 en SE Matencillo.	Riego bajo y controlado de acuerdo a procedimientos propios de Transapec.	Documento gestionado a solicitud de Transapec.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:30	15-02-22 16:22	
010202007736	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en LT. En caso de operación automática, NO recomtar S215-S216 en SE Guacolda y NO recomtar S215-S216 en SE Matencillo.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación, NO recomtar S215-S216 en SE Guacolda y NO recomtar S215-S216 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:45	15-02-22 18:01	
010202007079	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en LT. En caso de operación automática, NO recomtar S215-S216 en SE Guacolda y NO recomtar S215-S216 en SE Matencillo.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación, NO recomtar S215-S216 en SE Guacolda y NO recomtar S215-S216 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:45	15-02-22 18:01	

0120201151	Línea	Ejecución Estiba	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C1 CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C2	Lavado de Aislación	Se Limitación	Trabajo de Transilac: Lavado de aislación nuevos primarios (paños: F1, F2, F3, F4, F5, F6, F7, F8, F9, F10, F11, F12, F13, F14, F15, F16, F17, F18, F19, F20, F21, F22, F23, F24, F25, F26, F27, F28, F29, F30, F31, F32, F33, F34, F35, F36, F37, F38, F39, F40, F41, F42, F43, F44, F45, F46, F47, F48, F49, F50, F51, F52, F53, F54, F55, F56, F57, F58, F59, F60, F61, F62, F63, F64, F65, F66, F67, F68, F69, F70, F71, F72, F73, F74, F75, F76, F77, F78, F79, F80, F81, F82, F83, F84, F85, F86, F87, F88, F89, F90, F91, F92, F93, F94, F95, F96, F97, F98, F99, F100); Incluye marcos de barra y línea, con método de lavado baras hotblat.	Riego de disparo interruptores de línea.	A solicitud de Transilac: No reconectar S214 y S215 en S/E Cardones 220KV y S222, S218, S205, S206 en S/E Nueva Cardones 220KV.	No tiene consumo afectado	seguro				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:08	15-02-22 16:05																					
01202012565	Línea	Ejecución Estiba	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	MANTENCILLO - NUEVA MANTENCILLO 220KV C2 MANTENCILLO - NUEVA MANTENCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Se Limitación	Trabajo de Transilac: Lavado de aislación patío 220 KV incluye equipos primarios, paños F1, F2, F3, F4, F5, F6, F7, F8, F9, F10, F11, F12, F13, F14, F15, F16, F17, F18, F19, F20, F21, F22, F23, F24, F25, F26, F27, F28, F29, F30, F31, F32, F33, F34, F35, F36, F37, F38, F39, F40, F41, F42, F43, F44, F45, F46, F47, F48, F49, F50, F51, F52, F53, F54, F55, F56, F57, F58, F59, F60, F61, F62, F63, F64, F65, F66, F67, F68, F69, F70, F71, F72, F73, F74, F75, F76, F77, F78, F79, F80, F81, F82, F83, F84, F85, F86, F87, F88, F89, F90, F91, F92, F93, F94, F95, F96, F97, F98, F99, F100).	Riego de disparo a LT Malhencillo - Nueva Malhencillo por lavado de aislación en S/E Malhencillo.	A solicitud de Transilac: Se requieren las siguientes condiciones en S/E Malhencillo: Deshabilitar reconexión automática en interruptores S2013 y S214. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Malhencillo: Deshabilitar reconexión automática en interruptores S202, S202, S205 y S206.	No tiene consumo afectado	seguro								15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:08	15-02-22 14:32																	
01202011582	Línea	Ejecución Estiba	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL CABO LEONES II - MANTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	Desarrollo de línea 220 KV Malhencillo - Central P.E Cabo Leones C2, a solicitud de Enchilpe por Mantenimiento anual S/E Central Parque Edifici Cabo Leones 2. Faenas asociadas a SS 3022010783.	Requisito bajo y controlado, faenas de Parque Edifici se realizarán con instalaciones desactivadas.	Faenas coordinadas entre C. Enchilpe y CCT-Grupo SAESA, SS20 - 4613 Enchilpe, región Inerme S19).	No tiene consumo afectado	seguro								15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:49	15-02-22 17:41																	
01202012825	Línea	Ejecución Estiba	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	FARELLON - CHIMBORAZO 220KV EST. W2 - EST. W3 220KV C1 EST. W2 - EST. T.304 220KV C1 EST. W3 - CHIMBORAZO 220KV C1 EST. W3 - EST. W2 220KV C1 EST. T.314 - EST. T.313 220KV C1 FARELLON - EST. W2 220KV C1	Lavado de Aislación	Se Limitación	Lavado de aislación de estructuras.	Riego bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar: S2014 de S/E Chimborazo y S22 de S/E Farelón.	No tiene consumo afectado	seguro									15-02-22 08:00	15-02-22 20:00	15-02-22 09:43	15-02-22 17:34																
01202012823	Línea	Ejecución Estiba	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNI - DOMUYO 220KV EST. W1 - EST. W2 220KV C1 EST. W3 - EST. W2 220KV C1 EST. T.444 - DOMUYO 220KV C1 PUNI - EST. W2 220KV C1	Lavado de Aislación	Se Limitación	Lavado de aislación de estructuras.	Riego bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes condiciones: No Puni: No reconectar S222 - S/E Domuyo: No reconectar S213.	No tiene consumo afectado	seguro									15-02-22 08:00	15-02-22 20:00	15-02-22 09:43	15-02-22 17:54																
01202011696	Línea	Ejecución Estiba	PALMUCHO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUIQUEO - FAENAS PANGUE 66KV TAP SANTA BARBARA - FAENAS PANGUE 66KV C1	Base y poda de fronde arcebutera	Se Limitación	Corte y poda de árboles dentro y fuera de franja	Riego moderado, se toman los requisitos correspondientes para este tipo de trabajos.	Los trabajos serán realizados por la empresa WOP según el Plan de Verano 2022-2022	No tiene consumo afectado	seguro									15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 09:42	15-02-22 19:49																
01202011142	Línea	Ejecución Estiba	PRIME ENERGÍA SOLUTIONS SPN	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL SAN JAVIER - S/E CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	Bloqueo a la reconexión del S2021 en S/E Central San Javier a solicitud de Transilac por trabajos de construcción de fundaciones (Excavaciones, infraestructura, Rompevientos, construcción malla de puentes a barra) bajo líneas de 66 KV San Javier - Constitución. Trabajos bajo línea energizada.	Riego bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Transilac.	Documento gestionado a solicitud de Transilac.	No tiene consumo afectado	seguro													15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:34	15-02-22 16:22												
01202011335	Línea	Ejecución Estiba	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2. S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - CENTINELA 220KV ENCUENTRO - CENTINELA 220KV C1	Lavado de Aislación	Se Limitación	Lavado de aislación de la Línea Encuentro - Centinela C1 de 220 KV. Tramo 1-214.	Riego bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En S/E Encuentro: No reconectar S44 y en S/E Centinela: No reconectar S47 y S28.	No tiene consumo afectado	seguro										15-02-22 09:00	15-02-22 18:00	15-02-22 09:22	15-02-22 15:40															
01202020618	Línea	Ejecución Estiba	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación	Se Limitación	Lavado de aislación de LT 2 x 500 KV Los Changos - Cumbre, entre estructuras N°188 - 827.	El principal riesgo es la ocurrencia de un flashover. Medidas de mitigación: - Inspección visual del estado de los aisladores. - Verificación de condiciones meteorológicas (velocidad y dirección del viento) - revisión de calidad del agua.	Se requiere precaución operacional de no reconectar LT 2 x 500 KV Los Changos - Cumbre en ambas extremas, se requiere la habilitación de la F75 de los paños M6, E3 y SCHA y paños K1, K4 en SGA, esto para realizar trabajos bajo lavado de aislación por contaminación normal.	No tiene consumo afectado	seguro																	15-02-22 07:00	15-02-22 18:00	15-02-22 07:03	15-02-22 13:36								
01202010946	Línea	Ejecución Estiba	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C2	Lavado de Aislación	Se Limitación	Lavado de aislación de LT 2 x 500 KV Cumbres Nueva Cardones, entre estructuras N°203 - 864.	El principal riesgo es la ocurrencia de un flashover. Medidas de mitigación: - Inspección visual del estado de los aisladores. - Verificación de condiciones meteorológicas (velocidad y dirección del viento) - revisión de calidad del agua.	Se requiere habilitación de la reconexión automática (F75) de los paños K6, en SGA y K9, K22, en SGA. Se requiere precaución operacional de no reconectar LT 2 x 500 KV Cumbre - Nueva Cardones en ambas extremas, para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación normal.	No tiene consumo afectado	seguro																			15-02-22 07:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:21	15-02-22 12:46						
01202007102	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PARRAL - PUEBLO SECO 154KV EST. S17 - EST. 607N 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Parral - Pueblo Seco, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Parral - Pueblo Seco, C1.-	No tiene consumo afectado	seguro																				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 20:40					
01202007104	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV C1 ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoo-Alto Jahuel, 1.- 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 Ancoo-Alto Jahuel, 1.-	No tiene consumo afectado	seguro																					15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 18:36				
01202007109	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PANAMAVIDA - CHACARUM 66KV PANAMAVIDA - TAP PUTAGÁN 66KV C1 TAP PUTAGÁN - CHACARUM 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Panamavida-Chacarum, 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 66 KV Panamavida-Chacarum, C1.-	No tiene consumo afectado	seguro																							15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 17:03		
01202007114	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoo, 1.- 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 Entre Rios-Ancoo, 1.-	No tiene consumo afectado	seguro																							15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 17:03		
01202007869	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Newen-San Vicente, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	seguro																					15-02-22 08:30	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 20:08				
01202007873	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARULLA - RALCO 220KV CHARULLA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C1 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rubio-Charulla, C1 o Línea 220 KV Rubio-Panamavida-Chacarum, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	seguro																									15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 17:33
01202008317	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CONDOROS - PARINACOTA 220KV CONDOROS - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	Instalación defensa fluvial tipo garbón en línea 220 KV Condoros - Panamavida entorno a estructura N° 492	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 2.20KV Condoros-Panamavida, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	seguro																							15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 06:46	15-02-22 20:40		
01202008366	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUEBLO SECO - CHARULLA 154 KV EST. 607N - CHARULLA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles.- Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Pueblo Seco - Charulla, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	seguro																								15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 18:36	
01202009168	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV EST 148A - MANTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	Solicitado por ENGE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SDD 7, 8 y 9 y 10.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SDD 7, 8 y 9 y 10. Restricción: Línea 220 KV Malhencillo - Algarrobal C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Malhencillo - Algarrobal C1, C2 y C3 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	seguro																									15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 10:55	15-02-22 17:09
01202009223	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV EST 148A - MANTENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	Solicitado por ENGE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SDD 7, 8 y 9 y 10.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SDD 7, 8 y 9 y 10. Restricción: Línea 220 KV Malhencillo - Algarrobal C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Malhencillo - Algarrobal C1, C2 y C3 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	seguro																									15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 10:55	15-02-22 16:38
01202009237	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV EST 141C - MANTENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Se Limitación	Solicitado por ENGE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SDD 7, 8 y 9 y 10.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SDD 7, 8 y 9 y 10. Restricción: Línea 220 KV Malhencillo - Algarrobal C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Malhencillo - Algarrobal C1, C2 y C3 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	seguro																									15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 10:55	15-02-22 17:08

01202009231	Linea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	CARDONES - EST 144B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Solicitado por ENGE. Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGE. Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6. Restricciones: Línea 220 kV Algarrobal- Cardones C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 kV Algarrobal- Cardones C1, C2 y C3 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 10:55	15-02-22 16:38
01202009235	Linea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	CARDONES - EST 144B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Solicitado por ENGE. Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGE. Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6. Restricciones: Línea 220 kV Algarrobal- Cardones C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 kV Algarrobal- Cardones C1, C2 y C3 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 10:55	15-02-22 16:38
01202009239	Linea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	CARDONES - EST 141A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Solicitado por ENGE. Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGE. Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6. Restricciones: Línea 220 kV Algarrobal- Cardones C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 kV Algarrobal- Cardones C1, C2 y C3 Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 10:55	15-02-22 16:38
01202009448	Linea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 20	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 20 Restricciones: Subestación Emelada, S2H1 con bloqueo a la reconexión introvertido Subestación Emelada, S2H2 con bloqueo a la reconexión introvertido Subestación Almagro, S2H8 con bloqueo a la reconexión introvertido Instalaciones en Riesgo: 1 110KV C1, Almagro-Emelada, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:58	15-02-22 17:09
01202009400	Linea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHARARES 110KV C1 TAP CHARARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 172	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 172 Restricciones: Subestación D. Almagro, S2H9 con bloqueo a la reconexión introvertido Subestación El Salado, S2H11 con bloqueo a la reconexión introvertido Tos OF Charares, S2H1 con bloqueo a la reconexión introvertido Instalaciones en Riesgo: 1 110KV D. Almagro-El Salado, C1 y 02KV El Salado-Charares, C1 y T1; Trifásico 01, 110/220KV El Salado y Barra 110KV El Salado y Barra 23 KV El Salado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:58	15-02-22 10:59
01202009493	Linea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - REFUGIO 110KV	ZONA ALTA 2500 M5M - REFUGIO 4500 M5M 110KV C1 CARDONES ZONA BAA 100 - 2500 M5M 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	SE Cardones: S2M00A DOBLE VINCULACION SE CARDONES Montaje de estructuras altas nuevo marco de línea auto-transformador a patio 110 KV, dentro del cerco delimitador.	Bajo	Actividades: Montaje de estructuras altas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), SE Cardones: S2M00A DOBLE VINCULACION DE CARDONES Montaje de estructuras altas nuevo marco de línea auto-transformador a patio 110 KV, dentro del cerco delimitador. Restricciones: Subestación Refugio, S2H830 con bloqueo a la reconexión introvertido Subestación Refugio, S2H832 con bloqueo a la reconexión introvertido Subestación Cardones, S2H1 con bloqueo a la reconexión introvertido Instalaciones en Riesgo: 1 110KV Cardones-Refugio, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones. Cuidar la zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 10:00	15-02-22 05:58	15-02-22 11:03
01202010066	Linea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEUVA PICHIPROPELLI - RAHUÉ 220KV	NEUVA PICHIPROPELLI - RAHUÉ 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Trabajos coordinados con Chiliquita y Eléctrica Rucayuy.	Bajo	Actividades: Corta y pinta de arboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV PichiproPELLI-Rahué, C1 a Línea 220 kV PichiproPELLI-Rahué, C2. 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 las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 10:00	15-02-22 05:50	15-02-22 22:08
01202010067	Linea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEUVA PICHIPROPELLI - RAHUÉ 220KV	NEUVA PICHIPROPELLI - TAP PICHIRAHUÉ 220KV C2 TAP PICHIRAHUÉ - RAHUÉ 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Trabajos coordinados con Chiliquita y Eléctrica Rucayuy.	Bajo	Actividades: Corta y pinta de arboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV PichiproPELLI-Rahué, C1 a Línea 220 kV PichiproPELLI-Rahué, C2. 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 las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 10:00	15-02-22 05:50	15-02-22 22:08
01202010075	Linea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS PLUMOS - TEMUCO 220KV	LOS PLUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Trabajos coordinados con CGE.	Bajo	Actividades: Roca de Franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV con Puentes-Termino, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 20:08
01202010084	Linea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CANITILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANITILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Trabajos coordinados con Colbún.	Bajo	Actividades: Corta y pinta de arboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canitillar-Puerto Montt, C1 a Línea 220 kV Canitillar-Puerto Montt, C2. 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 las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 20:08
01202010085	Linea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CANITILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANITILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Trabajos coordinados con Colbún.	Bajo	Actividades: Corta y pinta de arboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canitillar-Puerto Montt, C1 a Línea 220 kV Canitillar-Puerto Montt, C2. 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 las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 20:08
01202010087	Linea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONAORA EL ROSAL - DQUECO 220KV	EST. 61A - DQUECO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Trabajos coordinados con ENGE y STN.	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Rosal-Dqueco, 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 las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 20:08
01202010380	Linea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	TAP NIRVILDO - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Programa de Obras del Área de Líneas.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Esfuerzo, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra), Construcción de muros de contención en estructura 100, 101 y 102 de la línea 66KV San Javier - Constitución. Instalaciones en Riesgo: 0566V Constitución San Javier, 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 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 17:03

01202010538	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220V LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	A solicitud de Proyecto Teck QBE: Movimiento de Tierra y Montaje de Cafeterías de 30" y 8" bajo Líneas Eléctricas en P2035-S13 para Proyecto Quebrada Blanca 2 de Minera TECK.A solicitud de Proyecto Teck QBE: Movimiento de Tierra y Montaje de Cafeterías.	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck QBE: Movimiento de Tierra y Montaje de Cafeterías de 30" y 8" bajo Líneas Eléctricas en P2035-S13 para Proyecto Quebrada Blanca 2 de Minera TECK.A solicitud de Proyecto Teck QBE: Movimiento de Tierra y Montaje de Cafeterías de 30" y 8" bajo Líneas Eléctricas en P2035-S13 para Proyecto Quebrada Blanca 2 de Minera TECK. Restricciones: Frontera, S24, S25 No reconectar Lagunas, S21 No reconectar Lagunas, S22 No reconectar Teroreros, S23 SSEE TAP OFF QUILLAGUA No reconectar Teroreros, S27 SSEE TAP OFF NUEVA VICTORIA No reconectar Teroreros, S24, S25 SSEE SAN SIMÓN No reconectar Instalaciones en Riesgo: 2.220KV Frontera-Lagunas, C2 o L 220KV'S. Simón-Lagunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Requisitos del jefe de Faena: No hay	ninguno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 05:58	15-02-22 18:36
01202010539	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	A solicitud de Proyecto Teck QBE: Movimiento de Tierra y Montaje de Cafeterías de 30" y 8" bajo Líneas Eléctricas en P2035-S13 para Proyecto Quebrada Blanca 2 de Minera TECK.A solicitud de Proyecto Teck QBE: Movimiento de Tierra y Montaje de Cafeterías.	Bajo	Actividades: A solicitud de Proyecto Teck QBE: Movimiento de Tierra y Montaje de Cafeterías de 30" y 8" bajo Líneas Eléctricas en P2035-S13 para Proyecto Quebrada Blanca 2 de Minera TECK.A solicitud de Proyecto Teck QBE: Movimiento de Tierra y Montaje de Cafeterías de 30" y 8" bajo Líneas Eléctricas en P2035-S13 para Proyecto Quebrada Blanca 2 de Minera TECK. Restricciones: Frontera, S24, S25 No reconectar Lagunas, S21 No reconectar Lagunas, S22 No reconectar Teroreros, S23 SSEE TAP OFF QUILLAGUA No reconectar Teroreros, S27 SSEE TAP OFF NUEVA VICTORIA No reconectar Teroreros, S24, S25 SSEE SAN SIMÓN No reconectar Instalaciones en Riesgo: 2.220KV Frontera-Lagunas, C2 o L 220KV'S. Simón-Lagunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Requisitos del jefe de Faena: No hay	ninguno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 05:58	15-02-22 18:36	
01202011130	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO AHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PANE 154V C1 TAP PANE - TAP TUNCHE 154V C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154V C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154V C2 TAP TUNCHE - RANAGUA 154V C1 TAP MALLOLA NUEVA - TINGURIRICA 154V C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOLA NUEVA 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Trabajos programados para riego, corte y poda de árboles cercanos a la línea con instalación energizada. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para riego, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 KV Tinguirica - Ranagua - Alto Ahuel y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguirica - Ranagua - Alto Ahuel y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Requisitos del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	ninguno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 05:50	15-02-22 17:57	
01202011131	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO AHUEL - VILASECA 154V C2 VILASECA - TAP TUNCHE 154V C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154V C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154V C2 TAP TUNCHE - RANAGUA 154V C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOLA NUEVA 154V C2 TAP MALLOLA NUEVA - TINGURIRICA 154V C2	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Trabajos programados para riego, corte y poda de árboles cercanos a la línea con instalación energizada. Coordinado con CGE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para riego, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 KV Tinguirica - Ranagua - Alto Ahuel y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguirica - Ranagua - Alto Ahuel y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Requisitos del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	ninguno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 05:50	15-02-22 17:57	
01202011295	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	S/E Nogaless: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño 112.	Bajo	Actividades: S/E Nogaless: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño 112. Restricciones: S/E Nogaless: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaless - Polpaico circuito N2 y barra de 220 KV N2 de S/E Nogaless. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaless - Polpaico circuito N2 y barra de 220 KV N2 de S/E Nogaless o paño 112. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Requisitos del jefe de Faena: S/E Nogaless: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	ninguno	15-02-22 12:30	15-02-22 12:30	15-02-22 06:44	15-02-22 18:36
01202011297	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	S/E Nogaless: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño 110.	Bajo	Actividades: S/E Nogaless: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño 110. Restricciones: S/E Nogaless: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaless - Polpaico circuito N1 y barra de 220 KV N1 de S/E Nogaless. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogaless: Línea de 220V Nogaless - Polpaico circuito N1 y Barra de 220 KV N1 de S/E Nogaless o paño 110. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Requisitos del jefe de Faena: S/E Nogaless: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	ninguno	15-02-22 11:30	15-02-22 11:30	15-02-22 13:57	15-02-22 17:03
01202011298	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	QUILLOTA - NOGALES 220KV	QUILLOTA - NOGALES 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	S/E Nogaless: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación Paño 10.	Bajo	Actividades: S/E Nogaless: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño 10. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra 2 de 220 KV de S/E Nogaless y línea de 220 KV Quilota - Nogaless circuito 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogaless: Barra 2 de 220 KV o paño de 220 KV /B - Central Diagonal o línea de 220 KV Quilota - Nogaless circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Requisitos del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	ninguno	15-02-22 12:00	15-02-22 12:00	15-02-22 12:43	15-02-22 14:04
01202011301	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILDS 220KV	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILDS 220V C2 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	S/E Nogaless: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño 7. Coordinado con Doña Carmen.	Bajo	Actividades: S/E Nogaless: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño 7. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra 2 de 220 KV de S/E Nogaless y línea de 220 KV Nogaless - Los Vilos circuito 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogaless: Barra 1 de 220 KV o paño de 220 KV /B - Central Diagonal o línea de 220 KV Quilota - Nogaless circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Requisitos del jefe de Faena: S/E Nogaless: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	ninguno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 09:49	15-02-22 13:57
01202011500	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CONDOROS - PARINACOTA 220KV C1	CONDOROS - PARINACOTA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	A solicitud de CC.Savia, por Lavado de aislación de S/E Parinacota Paño 220V.	Bajo	Actividad: A solicitud de CC.Savia, por Lavado de aislación de S/E Parinacota Paño 220V. Restricciones: Condoros, S22 No reconectar. Parinacota, S21 No reconectar Requisitos de jefe de Faena: No hay.	ninguno	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:57	15-02-22 17:09
01202011871	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	CHARRUA - HUAPLEN 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en Franja ser verduzco. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charra-Huaplen o línea 154 KV Charra-Conceptión. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Requisitos del jefe de Faena: No hay.	ninguno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 05:50	15-02-22 21:03
01202011873	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154V C1	CHARRUA - CONCEPCION 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en Franja ser verduzco. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charra-Huaplen o línea 154 KV Charra-Conceptión. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Requisitos del jefe de Faena: No hay.	ninguno	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 21:03
01202012014	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MANTENCILLO - ALGARROBO 110KV	ALGARROBO - MANTENCILLO 110V C1	Lavado de Aislación	Si Limitación	Lavado de aislación en estructuras, desde la S02 a la 318 (Tramo L110KV Remeral-Incahuasi).	ninguno	Condiciones: Inspección a la reconexión. - Nivel de riesgo Bajo. - Bloqueo del jefe de Faena: no reconectar interruptores Tramo L110KV Mantencillo-Las Compallias, por trabajos de lavado de aislación en Tramo L110V Remeral-Incahuasi.	ninguno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 05:58	15-02-22 17:09
01202012023	Línea	Ejecución Estaba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110V C1	Lavado de Aislación	Si Limitación	Lavado de aislación en estructuras, desde la S02 a la 318 (Tramo L110KV Remeral-Incahuasi).	ninguno	Condiciones: Inspección a la reconexión. - Nivel de riesgo Bajo. - Bloqueo del jefe de Faena: no reconectar interruptores Tramo L110KV Mantencillo-Las Compallias, por trabajos de lavado de aislación en Tramo L110V Remeral-Incahuasi.	ninguno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 05:58	15-02-22 17:09

0120201208	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DOS AMIGOS - INCAHUASI 110KV	INCAHUASI - TAP PAONALES 110KV C1 TAP PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Lavado de aislación	Si Limitación	Lavado de aislación en estructuras, desde la S02A a la S18 (Tramo 110KV Romeral-Incahuasi).	Instalación con riesgo: Tramo 110KV Matencillo-Las Compañas, por trabajos de lavado de aislación en Tramo 110KV Romeral-Incahuasi.	Condiciones: restricción a la reconexión. -- Nivel de riesgo Bajo -- Bloqueo del jefe de faena: No reconectar interruptores Tramo 110KV Matencillo-Las Compañas. Instalación con riesgo: Tramo 110KV Matencillo-Las Compañas.	No tiene consumo afectado				ninguno		15-02-22 00:00	15-02-22 00:00	15-02-22 05:58	15-02-22 17:09
0120201209	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	INCAHUASI - LAS COMPAÑAS 110KV	LAS COMPAÑAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Lavado de Aislación	Si Limitación	Lavado de aislación en estructuras, desde la S02A a la S18 (Tramo 110KV Romeral-Incahuasi).	Instalación con riesgo: Tramo 110KV Matencillo-Las Compañas, por trabajos de lavado de aislación en Tramo 110KV Romeral-Incahuasi.	Condiciones: restricción a la reconexión. -- Nivel de riesgo Bajo -- Bloqueo del jefe de faena: No reconectar interruptores Tramo 110KV Matencillo-Las Compañas. Instalación con riesgo: Tramo 110KV Matencillo-Las Compañas.	No tiene consumo afectado				ninguno		15-02-22 00:00	15-02-22 00:00	15-02-22 05:58	15-02-22 17:09
0120201209	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor; Poda de 3 palmeras y 1 ucajato próximos a línea energizada (Bajo conductores)	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor; Poda de 3 palmeras y 1 ucajato próximos a línea energizada (Bajo conductores) Restricciones: Subestación Compafías, S215 con bloqueo a la reconexión reintroducida	No tiene consumo afectado				ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:58	15-02-22 17:09	
0120201236	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNAS - MATILLA 220KV	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito)	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), Estructural(s): E301 - E321, Total: 107CAD Restricciones: Subestación Lagunas, S210 (con bloqueo a la reconexión reintroducida) Subestación Matilla, S215 con bloqueo a la reconexión reintroducida.	No tiene consumo afectado				ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:58	15-02-22 12:04	
01202012402	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNAS - MATILLA 220KV	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Lavado de aislación Tramo E 77 - 100.	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 77 - 100. Restricciones: Subestación Lagunas, S210 (con bloqueo a la reconexión reintroducida) Subestación Matilla, S215 con bloqueo a la reconexión reintroducida.	No tiene consumo afectado				ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 12:04	15-02-22 17:09	
01202012403	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Obra reemplazo de conductor: trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 3 en el tramo 134-144 y 144-151, (como sin cruces con terceros)	Actividades: Tendido y remate de fase 3 en tramo 134-144; 144-151; instalación de estructuras de protección móviles y tipos; instalación de empujados en portales; instalación de brancos, vestido de estructuras de anclajes y suspensiones; traslado de conductor al cuerpo, retiro de conductor en desuso, tendido de perfil piloto de 10mm y pre piloto de 12mm; instalación y retiro de equipos de tendido; tendido de conductor; instalación y retiro de bloques zonales; traslado de conductor a la cruzeta en anclajes y suspensiones; engrapado de conductor en anclajes y suspensiones; tensado de conductor; confección de puentes eléctricos; instalación de amortiguadores; Mediantes de accesos y plataformas; trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 3 en el tramo 134-144 y 144-151. Restricciones: Subestación Atacama, S2111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S2175 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 2 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado				ninguno		15-02-22 07:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:33	15-02-22 17:57	
01202012418	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Obra de reemplazo de conductor: trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 3 en el tramo 134-144 y 144-151, (zona con cruces con terceros).	Actividades: Tendido y remate de fase 3 en tramo 134-144; 144-151; instalación de portales de protección móviles y tipos; instalación de empujados en portales; instalación de brancos, vestido de estructuras de anclajes y suspensiones; traslado de conductor al cuerpo, retiro de conductor en desuso, tendido de perfil piloto de 10mm y pre piloto de 12mm; instalación y retiro de equipos de tendido; tendido de conductor; instalación y retiro de bloques zonales; traslado de conductor a la cruzeta en anclajes y suspensiones; engrapado de conductor en anclajes y suspensiones; tensado de conductor; confección de puentes eléctricos; instalación de amortiguadores; Mediantes de accesos y plataformas; trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 3 en el tramo 134-144 y 144-151. Restricciones: Subestación Atacama, S2111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S2175 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda S2191 con bloqueo a la reconexión. Subestación La Portada S2191 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 2 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado				ninguno		15-02-22 07:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:13	15-02-22 20:08	
01202012576	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRUTILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV	EST. 1.C1 - TAP AURORA 220KV C1 FRUTILLAR NORTE - EST. 1.C1 - 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Trabajos asociados a construcción de nueva línea Pichropulli - Trineo, Coordinado con Aida Llanguishu.	Actividades: Tendido y remate de conductores y Cable de guarda OPGW, desarma de portales de protección (antidámico), entre vanos T2.73 de LAT 2x200KV Pichropulli-Trineo, sobre vano toral T124-T125 de línea energizada 2x220 KV Pichropulli-Rahue y 2. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pichropulli-Rahue, C1 y línea 220KV Pichropulli-Rahue, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado				ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 21:00	
01202012598	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEUVA PICHROBOLLU - RAHUE 220KV	NEUVA PICHROBOLLU - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Trabajos coordinados con Chiquinta y Transurcastyo	Actividades: Tendido, tensado y remate de conductores y cable de guarda OPGW, desarma de portales de protección (antidámico), entre vanos T2.73 de LAT 2x200KV Pichropulli-Trineo, sobre vano toral T124-T125 de línea energizada 2x220 KV Pichropulli-Rahue, C1 y línea 220KV Pichropulli-Rahue, C2. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pichropulli-Rahue, C1 y línea 220KV Pichropulli-Rahue, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado				ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 22:08	
01202012599	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEUVA PICHROBOLLU - RAHUE 220KV	NEUVA PICHROBOLLU - TAP PICHROBOLLU - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Trabajos coordinados con Chiquinta y Transurcastyo	Actividades: Tendido, tensado y remate de conductores y cable de guarda OPGW, desarma de portales de protección (antidámico), entre vanos T2.73 de LAT 2x200KV Pichropulli-Trineo, sobre vano toral T124-T125 de línea energizada 2x220 KV Pichropulli-Rahue, C1 y línea 220KV Pichropulli-Rahue, C2. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pichropulli-Rahue, C1 y línea 220KV Pichropulli-Rahue, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado				ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 22:08	
01202012608	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRUTILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV	EST. 1.C1 - TAP AURORA 220KV C1 FRUTILLAR NORTE - EST. 1.C1 - 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitación	Trabajos asociados a construcción de nueva línea Pichropulli - Trineo, Coordinado con Aida Llanguishu.	Actividades: Tendido, tensado y remate de conductores y OPGW entre vanos T365-T366 de LAT 2x200KV Pichropulli-Trineo, sobre línea energizada 220 KV Frutillar Norte - Puerto Montt, C1, entre las estructuras E2794-E2792. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Frutillar Norte - Puerto Montt, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado				ninguno		15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 05:50	15-02-22 21:00	

0120220783	Línea	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Rose en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV ET Toró-Antuco, C1 a Línea 220 KV ET Toró-Antuco, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Blaques del jefe de Equipo: No hay.					15-02-22 08:00	15-02-22 05:50	15-02-22 05:50	15-02-22 18:36
0120220782	Línea	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Rose en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV ET Toró-Antuco, C1 a Línea 220 KV ET Toró-Antuco, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Blaques del jefe de Equipo: No hay.					15-02-22 08:00	15-02-22 05:50	15-02-22 05:50	15-02-22 18:36
0120220782	Línea	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Rose en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Ralco-Charrua, C1 a Línea 220 KV Ralco-Palmicho-Charrua, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Blaques del jefe de Equipo: No hay.					15-02-22 08:00	15-02-22 05:50	15-02-22 05:50	15-02-22 17:33
0120220381	Línea	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NINIVOL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de Obra del área de Línea.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energéticas (Estraciones, Estribos, muros, etc). Construcción Malla de Puesta a Tierra, Construcción de obra de control en estructuras 303, 303 y 302 de la línea 66KV San Javier - Constitución. Instalaciones en Riesgo: 106KV Constitución San Javier, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Blaques del jefe de Equipo: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.					15-02-22 08:00	15-02-22 05:50	15-02-22 05:50	15-02-22 17:03	
0120220781	Línea	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA - PANGUE 220KV ANTUCO - TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Rose en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Pangue-Charrua, C1 a Línea 220 KV Pangue-Charrua, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Blaques del jefe de Equipo: No hay.					15-02-22 08:00	15-02-22 05:50	15-02-22 05:50	15-02-22 18:36	
0120220781	Línea	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - PANGUE 220KV TRUPAN - TAP CHOLOSUAN 220V C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220V C2 TAP CHOLOSUAN - CHARRUA 220V C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Rose en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Antuco-Pangue-Charrua, C1 a Línea 220V Pangue-Charrua, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Blaques del jefe de Equipo: No hay.					15-02-22 08:00	15-02-22 05:50	15-02-22 05:50	15-02-22 18:36	
0120220944	Línea	Ejecución Estación	TRANSISORA INQUEDANO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. DE BOMBEO SG N° 1 - EST. DE BOMBEO SG N° 2 EST. DE BOMBEO SG N° 1 - EST. DE BOMBEO SG N° 2 EST. DE BOMBEO SG N° 1 - EST. DE BOMBEO SG N° 2	Lavado de Asilación	Sin Limitación	Lavado de aisladores de estructura de línea. Condiciones requeridas: no recomendar S2H1 S/E Bombos Sierra Gorria 1; no recomendar S2H1 S/E Bombos Sierra Gorria 2.	Riesgo del trabajo es bajo.		Lavado de aisladores de estructura de línea. Condiciones requeridas: no recomendar S2H1 S/E Bombos Sierra Gorria 1; no recomendar S2H1 S/E Bombos Sierra Gorria 2.				15-02-22 08:00	15-02-22 08:17	15-02-22 19:56		
0120220672	Línea	Ejecución Estación	TRANSISORA VALLE ALPÍN	Intervención	Origen Interno	Programada	NO TOLTEN - CUNCO 110KV	NO TOLTEN - CUNCO 110V C1	Roca y pada franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, pada, talá menor y chipes en Franja servidumbre	Bajo, pviso, el trabajo será realizado por personal calificado, siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: S23 posee reconexión automática. S/E Cunco: se coordinará con STS si no reconexión del interruptor S23 en caso de apertura.				15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:28	15-02-22 19:25	
0120220682	Línea	Ejecución Estación	TRANSISORA VALLE ALPÍN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELIPUELO 110KV	CUNCO - MELIPUELO 110V C1	Roca y pada franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, roca, talá menor en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	S/E Cunco: se coordinará con STS si no reconexión del interruptor S2H2 de uso de apertura.				15-02-22 08:00	15-02-22 08:38	15-02-22 19:25		

Número	Tipo	Estadía	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	Sub-Estación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Etiqueta Inicio	Fecha Etiqueta Fin	
0120220171	Central Generadora	Ejecución Estación	AES ANDES	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENSER	TER NORGENSER U2	Otro Tipo de Trabajo	136	Unidad realiza mediciones de Hg	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Carga de la unidad solo se quiere operar a 75 MW. Puede realizar regulación primaria, con AGC deshabilitada	No tiene consumo afectado			Operativo	PD (Puesta Operacional)	15-02-22 20:00	16-02-22 05:00	15-02-22 05:53	16-02-22 08:04
0120220763	Central Generadora	Ejecución Estación	ALTO MAIPO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP ALFALAL II [EN_REVISION]	HP ALFALAL II U1 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación	Pruebas de sincronización de Unidad N°1 en diferentes niveles de generación. Asociado a NUP 917.	Riesgo es controlado se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Asociado al NUP 917.	No tiene consumo afectado			operativo	P (Puesta de Puesta en Servicio)	15-02-22 08:30	15-02-22 21:00	15-02-22 10:09	16-02-22 15:55
0120220314	Central Generadora	Ejecución Estación	CENTRAL TERMOELÉCTRICA INDIENSA SPA.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	70	Revisión válvula control nivel del domo	Riesgo controlado, analizado en matriz de riesgo	S/C	No tiene consumo afectado			operativo	UF (Unidad con restricciones forzada)	15-02-22 09:57	15-02-22 20:00	15-02-22 09:57	15-02-22 16:53
0120220289	Central Generadora	Ejecución Estación	COBON S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LOS QUILOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	39 193	Se realizará termografía a distancia sin intervenir los equipos.	Riesgos controlados a través de AST y uso de equipo de protección adecuado a cada zona de trabajo.	Se realizó termografía a lo largo de alimentación y barras, transformadores de poder, ánodos de excitación, banco de baterías, anchales varios, etc.	No tiene consumo afectado			operativo	N (Conexión Normal)	15-02-22 08:00	18-02-22 19:00	15-02-22 10:44	21-02-22 15:40
0120220233	Central Generadora	Ejecución Estación	EHEL GREEN POWER CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TAL TAL	TER TAL TAL U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas Tuning unidad T02 con combustible GNL.	Poniendo la primera hora en carga base (123MW) y luego operativamente luego de 60 minutos de 103 MW cada una hora.	Prueba Tuning T02 con combustible GNL, la primera hora unidad estable en carga base (123MW) y luego baja en escalones de 10 MW cada una hora, hasta llegar a mínimo potencia y luego proceder a su retiro.	No tiene consumo afectado			operativo	RO (Unidad con restricciones Operativas)	15-02-22 19:00	16-02-22 07:00	15-02-22 05:06	16-02-22 05:56
0120220172	Central Generadora	Ejecución Estación	EHEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	FE RENACOI	CENTRAL COMPLETA	Reflejo de S/E	Sin Limitación	Desconexión de FE Renaco por Cargo de Gas S/E en Paso de Interruptor S211 por encontrarse en niveles críticos de separación.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de Riego	Asociado a SDCP20201374.	No tiene consumo afectado			operativo	DF (Desconexión Forzada)	15-02-22 19:00	15-02-22 19:00	15-02-22 16:15	15-02-22 18:17
0120220355	Central Generadora	Ejecución Estación	INDIENSA ENERGIA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER TOCOPILLA	TER TOCOPILLA U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Unidad con desconexión controlada por tubo roto caldera	S/C	S/C	No tiene consumo afectado			operativo	DF (Desconexión forzada)	15-02-22 08:35	21-02-22 23:59	15-02-22 08:32	21-02-22 03:45
0120220888	Central Generadora	Ejecución Estación	GUAColda ENERGIA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUAColda	TER GUAColda U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Prueba de verificación de servicio complementarios. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CPF.	Los trabajos no presentan riesgos en la unidad	Prueba de verificación de servicio complementarios. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CPF.	No tiene consumo afectado			operativo	RO (Puesta Operacional)	15-02-22 07:00	16-02-22 07:00	15-02-22 04:40	16-02-22 03:50
0120220902	Central Generadora	Ejecución Estación	GUAColda ENERGIA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUAColda	TER GUAColda U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Prueba de verificación de servicio complementarios. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CPF.	Los trabajos no presentan riesgos en la unidad	Prueba de verificación de servicio complementarios. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CPF.	No tiene consumo afectado			operativo	RO (Puesta Operacional)	15-02-22 07:00	16-02-22 07:00	15-02-22 23:40	16-02-22 03:50
0120220938	Central Generadora	Ejecución Estación	HIDROELÉCTRICA LA CONFUENCIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LA CONFUENCIA	HP LA CONFUENCIA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Verificación de servicios complementarios de Control de Tensión y Control Tercario de Frecuencia de Unidades 1 central la Confueñcia, según carta DE 05769-21 (JEF. Cronograma de verificación de Servicios Complementarios) Se realizarán verificaciones en potencia Activa de 0 a 85 MW y variación de potencia reactiva en rango a determinar de acuerdo las pruebas. Todas las pruebas a realizar, serán en estricta coordinación con S/EN.	Bajo riesgo. Verificación de servicio complementarios de Control de Tensión y Control Tercario de Frecuencia	No hay vertimientos asociados	No tiene consumo afectado			operativo	N (Conexión Normal)	15-02-22 08:00	15-02-22 20:00	15-02-22 06:36	15-02-22 17:52
0120220171	Central Generadora	Ejecución Estación	BENEDICTA CABO LEONES II	Desconexión	Origen Interno	Programada	FE CABO LEONES II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de mantenimiento en S/E Cabo Leones II. Condiciones requeridas: Parque eólico Cabo Leones II fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Trabajos de mantenimiento en S/E Cabo Leones II. Condiciones requeridas: Parque eólico Cabo Leones II fuera de servicio.	No tiene consumo afectado			operativo	ORO (Unidad desconectada con restricciones Operativas)	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:39	15-02-22 18:07
0120220363	Central Generadora	Ejecución Estación	PACIFIC HYDRO CHACAYES	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HP CHACAYES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Rechazo de carga de 40 MW con Unidad I de Chaicoyn, conectada a Barra 2 Saucal y Ranquilos, con obstrucción de agua en cámara de carga. Se necesita esta maniobra para evitar el material vegetal que está provocando diferencial de altura agua arriba de canal de abastecimiento impidiendo la generación normal por altura mata.	Rechazo de carga de 55 MW con Unidad I de Chaicoyn, conectada a Barra 2 Saucal, a Ranquilos, por obstrucción de agua en cámara de carga. Se necesita esta maniobra para evitar el material vegetal que está provocando diferencial de altura agua arriba de canal de abastecimiento, impidiendo la generación normal por altura mata.	No hay	No tiene consumo afectado			operativo	DF (Desconexión forzada)	15-02-22 16:00	15-02-22 16:30	15-02-22 15:51	15-02-22 16:18
0120220348	Central Generadora	Ejecución Estación	PARQUE EOLICO SAN GABRIEL SPA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	FE SAN GABRIEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	147	Reparación de alimentador # 8 delibó a Talla en base C, se debe inspeccionar el circuito N° 9 ya que comparten carga.	El riesgo es bajo debido a que los trabajos se realizarán con s/c	S/C	No tiene consumo afectado			operativo	UF (Unidad con limitación forzada)	15-02-22 06:54	15-02-22 20:00	15-02-22 06:55	15-02-22 19:05
0120220862	Central Generadora	Ejecución Estación	TSGF SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	JFV SANTA ISABEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	170 130	Pruebas de rendimiento a potencia máxima de PVV Santa Isabel. Pruebas en conformidad a los requerimientos de la NTS/C. Condiciones requeridas: Unidad generadora Santa Isabel sin limitación de potencia activa.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de rendimiento a potencia máxima de PVV Santa Isabel. Pruebas en conformidad a los requerimientos de la NTS/C. Condiciones requeridas: Unidad generadora Santa Isabel sin limitación de potencia activa.	No tiene consumo afectado			operativo	RO (Puesta Operacional)	15-02-22 05:00	15-02-22 20:00	15-02-22 06:58	15-02-22 20:39

Número	Tipo	Estadía	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	Sub-Estación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Etiqueta Inicio	Fecha Etiqueta Fin	
0120220148	Subestación	Ejecución Estación	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL EL ROMERO	EL ROMERO 220/230V 250MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas eléctricas en cables de parón de 330v en Transformador principal SE El Romero.	Riesgo de trabajo bajo, siguiendo los protocolos y manuales de Acciona.	Puntos de aislamiento: ST El Ramero 220 / 33kV / Seccionador 33 KV de Trufa - Barra A (B0-130BPT1A), Seccionador 33 KV de Trufa - Barra B (B0-130BPT1B), Seccionador 330 KV de Trufa (B0-120B012) Tierras fijas: -ST El Ramero 220 / 33kV / Seccionador PAT 33 KV de Trufa - Barra A (S7-50), Seccionador PAT 33 KV de Trufa - Barra B (S7-33) Tierras portátiles: Establo 220V de Trufa	No tiene consumo afectado			operativo		15-02-22 20:00	16-02-22 06:00	15-02-22 20:01	16-02-22 05:25
0120220282	Subestación	Ejecución Estación	MELA EDUCA LANGUIHUE SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA I	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido, tomado y remolde de conductores y OPGW entre senso T385-T386 de LAT 2000 V Pichiripallu - Tíme, cables línea energizada 220kV Pichiripallu Norte - Puente Monte C1, entre las estructuras E37A y E37B. Trabajos realizados por Transact. Condiciones requeridas en S/E Aurora: No recomendar interruptor S211	El riesgo del trabajo es bajo.	Tendido, tomado y remolde de conductores y OPGW entre senso T385-T386 de LAT 2000 V Pichiripallu - Tíme, cables línea energizada 220kV Pichiripallu Norte - Puente Monte C1, entre las estructuras E37A y E37B. Trabajos realizados por Transact. Condiciones requeridas en S/E Aurora: No recomendar interruptor S211	No tiene consumo afectado			operativo		15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 06:29	15-02-22 20:47
0120220282	Subestación	Ejecución Estación	MELA EDUCA LANGUIHUE SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA I	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido y yemas de conductores y Cable de Guarda sobre línea 1x220 kV Alameda a S/E Aurora (TAP-DF), por los trabajos de tendido de conductores de nueva línea Jx50xV Pichiripallu - Tíme, entre senso 134-355. Trabajos realizados por Transact. Condiciones requeridas en S/E Aurora: No recomendar interruptor S211	El riesgo del trabajo es bajo.	Tendido y yemas de conductores y Cable de Guarda sobre línea 1x220 kV Alameda a S/E Aurora (TAP-DF), por los trabajos de tendido de conductores de nueva línea Jx50xV Pichiripallu - Tíme, entre senso 134-355. Trabajos realizados por Transact. Condiciones requeridas en S/E Aurora: No recomendar interruptor S211	No tiene consumo afectado			operativo		15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 06:29	15-02-22 20:47
0120220282	Subestación	Ejecución Estación	MELA EDUCA LANGUIHUE SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA I	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido y yemas de conductores y Cable de Guarda sobre línea 1x220 kV Alameda a S/E Aurora (TAP-DF), por los trabajos de tendido de conductores de nueva línea Jx50xV Pichiripallu - Tíme, entre senso 134-355. Trabajos realizados por Transact. Condiciones requeridas en S/E Aurora: No recomendar interruptor S211	El riesgo del trabajo es bajo.	Tendido y yemas de conductores y Cable de Guarda sobre línea 1x220 kV Alameda a S/E Aurora (TAP-DF), por los trabajos de tendido de conductores de nueva línea Jx50xV Pichiripallu - Tíme, entre senso 134-355. Trabajos realizados por Transact. Condiciones requeridas en S/E Aurora: No recomendar interruptor S211	No tiene consumo afectado			operativo		15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 06:29	15-02-22 20:47
0120220282	Subestación	Ejecución Estación	MELA EDUCA LANGUIHUE SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA I	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación pán 220 kv y equipo primario de S/E Mañafico, trabajos ejecutados por Transact. Condiciones requeridas en S/E Aurora: No recomendar S211.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación pán 220 kv y equipo primario de S/E Mañafico, trabajos ejecutados por Transact. Condiciones requeridas en S/E Aurora: No recomendar S211.	No tiene consumo afectado			operativo		15-02-22 08:00	15-02-22 08:11	15-02-22 06:11	15-02-22 14:30

01202012199	Subestación	Ejecución Entesa	AES ANDES	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NORGSENER	S/E NORGSENER 13L1 RV N101 S/E NORGSENER 13L1 RV N102 S/E NORGSENER 220KV BP1 S/E NORGSENER 11 S/E NORGSENER 12 S/E NORGSENER 15 S/E NORGSENER 181 S/E NORGSENER 1J2 S/E NORGSENER 171 S/E NORGSENER DT1 S/E NORGSENER S/E NORGSENER 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con sistema enmagacena de SE Neogen	Se consideren las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condiciones seguras.	S/E NorgseNER: Sulfatizar y Recolectar F/S 5211 y 5212, S/E Ciudad: Sulfatizar y Recolectar F/S 5212 y 5213, S/E La Cruz: Sulfatizar y No Recolectar 5211 - 5212 - 5217a1, S/E Barrios: Sulfatizar y No Recolectar 5211, 5212, 5217-1.	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 08:54	15-02-22 14:33
01202012204	Subestación	Ejecución Entesa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANGAMOS	S/E ANGAMOS CP81 S/E ANGAMOS CP82 S/E ANGAMOS CP83 S/E ANGAMOS BP1 S/E ANGAMOS BP2 S/E ANGAMOS B1 S/E ANGAMOS B2 S/E ANGAMOS B3 S/E ANGAMOS B4 S/E ANGAMOS CT1 S/E ANGAMOS D S/E ANGAMOS D5	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación energizada de S/E Angamos y Torres e instalación N°1	Riego menor ya que se cumplió programa de lavado	Sulfatizar y No Recolectar S21U1,S21U2,S21S1,S21S2,S21S3,S21S4,S21S5,S21S6 en Angamos; Sulfatizar y No Recolectar S21S, S21S6,S21S7,S21S8 en Rapagur; Sulfatizar y No Recolectar S21U1, S21U2 en Bombos 1	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 08:54	15-02-22 13:57
01202011407	Subestación	Ejecución Entesa	AUSTRIAN SOLAR CHEE CUATRO SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN SIMON	S/E SAN SIMON 14 S/E SAN SIMON 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo de Transmisión: A solicitud de Proyecto "Nucleo 081: Montaje de Tierra y Montaje de Cables de 90" e 11" bajo Líneas Eléctricas en P235+132 y P235+150 para Proyecto Cuatrosol Blanca 2 de Marea TEGSA.	El riesgo es bajo, pero se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	No recolectar los interruptores S24 y S25 en San Simón.	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 06:30	16-02-22 08:45
01202010934	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según S001 0210, no recolectar interruptor S24T1 de S/E PARRAL INTERMEDIOS S24S de S/E Mestizaje.	Riego controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 06:15	15-02-22 20:09
01202020052	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑAS	S/E LAS COMPAÑAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según S001 N°54/2022, se requiere el bloqueo de la recamara automática del interruptor S202 de S/E Las Compañías, por trabajos de lavado de aislación en la LT 150 kV Mulmulo-Las Compañías de propiedad de TRANSELEC. Riego alto.	Riego controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC, según S001 N°54/2022, se requiere el bloqueo de la recamara automática del interruptor S202 de S/E Las Compañías, por trabajos de lavado de aislación en la LT 150 kV Mulmulo-Las Compañías de propiedad de TRANSELEC. Riego alto.	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 06:30	15-02-22 16:07
01202012179	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizarán pruebas de estado y comando y actualización de sistema SCADA asociada a nuevas instalaciones de la subestación NUP 896. Mientras se realizan los trabajos, estará permitida la comunicación momentánea menores a 5 minutos en cada intervención	Riego del Trabajo medio controlado	Estos trabajos, consideren intervención en el modo Retagco y actualización en la base de datos en sistema SCADA	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 10:05	15-02-22 21:10
012020200671	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LA PORTADA	S/E LA PORTADA H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos en apoyo a la obra de reemplazo de conductores a 1.200 kV Atacama - Esmeralda	Riego no informado por Transielec.	Condición operacional solicitada por Transielec, según N°17541	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 08:23	15-02-22 18:47
012020200740	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NEWEN	S/E NEWEN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transielec según S001 69 por trabajos de lavado de aislación de la línea 5E Newen- Newen, se requiere no recolectar S281 de S/E Newen.	Riego controlado por Transielec, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos ejecutados por Transielec.	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 08:30	15-02-22 08:30	15-02-22 06:54	15-02-22 18:37
01202012174	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUCHCO	otro: batería	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitación	Se realizará el reemplazo del banco de baterías de S/E Puchoco. Por lo cual la alimentación CC quedara respaldada por el Transformador de servicios auxiliares.	Riego bajo y controlado. Trabajo por personal calificado.	Se realizará el reemplazo del banco de baterías de S/E Puchoco. Por lo cual la alimentación CC quedara respaldada por el Transformador de servicios auxiliares.	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 12:10	15-02-22 21:14
01202010922	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTITUCIÓN	S/E CONSTITUCIÓN B1	Otros Cables	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según S001 0131, no recolectar interruptor S261 de S/E Constitución e interruptores S281 y S287 de S/E Nirivulo.	Riego controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 06:15	15-02-22 15:57
01202010929	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHACHAHU	S/E CHACHAHU B1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según S001 0211, no recolectar interruptor S281 de S/E Chachahu por trabajos en sus instalaciones.	Riego controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 06:15	15-02-22 16:55
01202011841	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según S001 0212, no recolectar interruptor S24T de S/E Punta, interruptores S24S1 S24Z de S/E Punta e interruptores S24S y S24Z de S/E Mestizaje.	Riego controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 06:15	15-02-22 17:45
01202012137	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑAS	S/E LAS COMPAÑAS H1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según S001 63, se solicita no recolectar S281 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riego controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 06:10	15-02-22 14:11
01202012165	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN FERNANDO	S/E SAN FERNANDO B3	Otros Cables	Sin Limitación	Otros cables asociados a proyecto de aumento de capacidad para B3 de la línea NUP 422	Riego del Trabajo medio controlado	Se requiere precaución de no recolectar interruptor S28T1 como medida de precaución ante estos trabajos	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 10:05	15-02-22 21:10
01202012172	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN FERNANDO	S/E SAN FERNANDO B3	Alambreado de control	Sin Limitación	Revisión, retro e instalación de nuevo alambreado de control asociado a proyecto de aumento de capacidad de la línea NUP 422	Riego del Trabajo medio controlado	Palo B3 se encuentra fuera de servicio	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 10:05	15-02-22 21:10
01202012662	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHEVILCAN	CHEVILCAN 6E/25KV 22.5MVA RESERVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Chevikan T3: Trabajos de instalación de bobinas en Cables de S5AA, energización de Transformador de S5AA e integración de Cables conductores asociados a los pafos acopladores CS y CS2 para medición de fase.	Riego Bajo, instalaciones se encuentran desenergizada	Proyecto asociado al NUP 1136 "Proyecto Ampliación SE Chevilcan"	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 07:00	15-02-22 07:00	15-02-22 07:17	15-02-22 08:40
01202012165	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS PEUMOS	S/E LOS PEUMOS L1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según S001 N°261/2022, se requiere la producción de no recolectar el interruptor S211 de S/E Los Peumos, por trabajos de lavar la franja de servidumbre de la LT 220 kV Los Peumos-Temuco de propiedad de TRANSELEC. Riego medio.	Riego controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC, según S001 N°261/2022, se requiere la producción de no recolectar el interruptor S211 de S/E Los Peumos, por trabajos de lavar la franja de servidumbre de la LT 220 kV Los Peumos-Temuco de propiedad de TRANSELEC. Riego medio.	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 08:30	15-02-22 08:30	15-02-22 06:54	15-02-22 18:37
01202012171	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SUR	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Ingreso de fibra óptica para comunicaciones a sala central	Riego bajo, trabajo de ingreso de fibra óptica.	Ingreso de cable de fibra óptica a sala de control, no hay intervención en sistema en operación actual.	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 09:30	15-02-22 09:30	15-02-22 13:38	15-02-22 19:34
01202020564	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PALAFITOS	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará la normalización de los puentes del cable en las mullas de salida del alimentador SC210 industrial	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Maniobras de desconexión. Abrir SC210 industrial. Retirar interruptor a modo prueba. Abrir BRCD-1.	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 09:00	15-02-22 09:00	15-02-22 06:40	16-02-22 16:47
01202012848	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PITRIFUQUEN		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo SCADA a nivel de software (Integración de señales nuevas), se requieren permisos para internet al servidor SCADA de S/E Pitruquén y centro control TEMUCO, con estas intervenciones durante el día de aproximadamente 8 a 12 horas del día. Se que serán evaluadas con la debida anticipación, intervención antes mencionada es necesaria para la correcta ejecución de proyecto de ampliación de S/E Pitruquén. NUP 1132.	Riego bajo. Trabajos a efectuarse respetando y aplicando los procedimientos.	Proyecto asociado al NUP 1132 "Proyecto Ampliación SE Pitruquén"	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 08:10	15-02-22 08:10	15-02-22 16:11	15-02-22 21:51
01202019122	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E GRANEROS	otro: tendido_cable	Alambreado de control	Sin Limitación	Asociado a proyecto NUP 1117 se realizarán trabajos de tendido de conductores de control y tendido de cables y señales existentes y nuevo cable de salida de la subestación. No operar cables durante alambreado.	Riego Medio y controlado	Se tomarán todas las medidas de precaución.	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 09:00	15-02-22 09:00	15-02-22 09:05	15-02-22 17:57
01202012184	Subestación	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión y tendido de alambreado de control asociado a nuevas instalaciones NUP 896	Riego del Trabajo medio controlado	Plan Mantenimiento preventivo SCADA y Comunicaciones. Los trabajos serán suspendidos durante el día.	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 09:05	15-02-22 21:10
01202011994	Subestación	Ejecución Entesa	CHARBUTA TRANSMISIÓN DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANCOA		Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento Normal, Reducción y Educativo de los Recursos de Comunicación, operación, verificación y MTC/SCADA en S/E Ancoa.	Riego Controlado	Plan Mantenimiento preventivo SCADA y Comunicaciones. Los trabajos serán suspendidos durante el día.	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 14:00	15-02-22 14:00	15-02-22 16:15	15-02-22 14:43
01202010165	Subestación	Ejecución Entesa	EDICRED FIRE - DIVISION MANTRO MALES	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MMH		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento a RTU en SE Misionero Mañabo. Se requiere la no recolectar de los interruptores S211 en SE MMH y S211 en SE Encuentro	Se tomarán todos los requeridos para realizar el trabajo de forma segura.		No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 09:00	15-02-22 09:00	15-02-22 11:37	15-02-22 18:57
01202011000	Subestación	Ejecución Entesa	COIBÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CANUTILLAR	otro: grupo_emergencia	Grupo Emergencia	Sin Limitación	Prueba de verificación Grupo electrógeno	Nivel de riesgo Bajo	Pruebas con carga del grupo electrógeno de central Canutillar, considera arriar en modo manual del grupo electrógeno e interconexión, para verificar su buen funcionamiento.	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 09:00	15-02-22 09:00	15-02-22 09:36	15-02-22 10:24
01202008989	Subestación	Ejecución Entesa	COIBÓN TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAS TORTOLAS	BA SE LAS TORTOLAS 220KV BP 1 BA SE LAS TORTOLAS 23KV BP 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará Lavado de Aislación mediante chorro de agua Desmineralizada a alta presión en patios de 23 y 220 kV, subestación Las Tortoladas a los pafos de Barra 23 kV, Barra 220 kV, los pafos de Ingresa y salida de las líneas F1 y F2 de la subestación de transformación F1, F2, pafos D9 23 kV DT1, DT2, D1, D2, D3, D4. Por lo anterior se pide que ante una operación impagativa de la línea tramo Polopico - Las Tortoladas y Tortoladas - Mañabo, estas no sean reconectadas hasta confirmar con el jefe de línea o el inspector Carban SA presente durante los trabajos.	Riego Bajo, Lavado de Aislación mediante chorro de agua Desmineralizada a alta presión en patios de 23 y 220 kV, subestación Las Tortoladas a los pafos de Barra 23 kV, Barra 220 kV, los pafos de Ingresa y salida de las líneas F1 y F2 de la subestación de transformación F1, F2, pafos D9 23 kV DT1, DT2, D1, D2, D3, D4. Por lo anterior se pide que ante una operación impagativa de la línea tramo Polopico - Las Tortoladas y Tortoladas - Mañabo, estas no sean reconectadas hasta confirmar con el jefe de línea o el inspector Carban SA presente durante los trabajos.	Se realizará Lavado de Aislación mediante chorro de agua Desmineralizada a alta presión en patios de 23 y 220 kV, subestación Las Tortoladas a los pafos de Barra 23 kV, Barra 220 kV, los pafos de Ingresa y salida de las líneas F1 y F2 de la subestación de transformación F1, F2, pafos D9 23 kV DT1, DT2, D1, D2, D3, D4. Por lo anterior se pide que ante una operación impagativa de la línea tramo Polopico - Las Tortoladas y Tortoladas - Mañabo, estas no sean reconectadas hasta confirmar con el jefe de línea o el inspector Carban SA presente durante los trabajos.	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 08:30	15-02-22 08:30	15-02-22 10:14	15-02-22 16:38
01202008990	Subestación	Ejecución Entesa	COIBÓN TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAS TORTOLAS	LAS TORTOLAS 220/25KV 40MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará Lavado de Aislación mediante chorro de agua Desmineralizada a alta presión en patios de 23 y 220 kV, subestación Las Tortoladas a los pafos de Barra 23 kV, Barra 220 kV, los pafos de Ingresa y salida de las líneas F1 y F2 de la subestación de transformación F1, F2, pafos D9 23 kV DT1, DT2, D1, D2, D3, D4. Por lo anterior se pide que ante una operación impagativa de la línea tramo Polopico - Las Tortoladas y Tortoladas - Mañabo, estas no sean reconectadas hasta confirmar con el jefe de línea o el inspector Carban SA presente durante los trabajos.	Riego Bajo, Lavado de Aislación mediante chorro de agua Desmineralizada a alta presión en patios de 23 y 220 kV, subestación Las Tortoladas a los pafos de Barra 23 kV, Barra 220 kV, los pafos de Ingresa y salida de las líneas F1 y F2 de la subestación de transformación F1, F2, pafos D9 23 kV DT1, DT2, D1, D2, D3, D4. Por lo anterior se pide que ante una operación impagativa de la línea tramo Polopico - Las Tortoladas y Tortoladas - Mañabo, estas no sean reconectadas hasta confirmar con el jefe de línea o el inspector Carban SA presente durante los trabajos.	Se realizará Lavado de Aislación mediante chorro de agua Desmineralizada a alta presión en patios de 23 y 220 kV, subestación Las Tortoladas a los pafos de Barra 23 kV, Barra 220 kV, los pafos de Ingresa y salida de las líneas F1 y F2 de la subestación de transformación F1, F2, pafos D9 23 kV DT1, DT2, D1, D2, D3, D4. Por lo anterior se pide que ante una operación impagativa de la línea tramo Polopico - Las Tortoladas y Tortoladas - Mañabo, estas no sean reconectadas hasta confirmar con el jefe de línea o el inspector Carban SA presente durante los trabajos.	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 08:30	15-02-22 08:30	15-02-22 10:14	15-02-22 16:38
01202008969	Subestación	Ejecución Entesa	COIBÓN TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E MAIPO	S/E MAIPO KP3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo a Palo KP3, tanto para operar primario como a control y protección, por tal motivo se requiere palo KP3 desenergizado.	Riego controlado, trabajo con instalaciones desenergizadas.	Se realizará mantenimiento preventivo a Palo KP3, tanto para operar primario como a control y protección, por tal motivo se requiere palo KP3 desenergizado.	No tiene consumo efectuado	otugno	15-02-22 08:00	15-02-22 08:00	15-02-22 10:11	15-02-22 18:07

0120200899	Subestacion	Ejecución Estanca	COBLEN TRANSMISION S.A.	intervencion	Origen Interno	Programada	SE LAS TORTOLAS	LAS TORTOLAS 220/52KV 40MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara trabajo de Aislación mediante chorro de agua demineralizada a alta presión en pafos de 23 y 220 kV, Subestacion Las Tortolas a los pafos de Barra 21 kV, Barra 220 kV, los pafos de Regula y salida de línea línea 1 y 2 y pafos de transformación IT1, IT2, pafos TN 23 kV DT1, DT2, DT3, DT4, DT5. Por lo anterior se pide que entre una operación impeditiva de la línea como Polopico - Las Tortolas y Tortolas - Matucos, estas no sean reconfiguradas hasta confirmar que el jefe de barra o el Inspector Coblen SA presente durante los trabajos.	Riego bajo, lavado de Aislación mediante chorro de agua demineralizada a alta presión en pafos de 23 y 220 kV, Barra 220 kV, los pafos de Regula y salida de línea línea 1 y 2 y pafos de transformación IT1, IT2, pafos TN 23 kV DT1, DT2, DT3, DT4, DT5. Por lo anterior se pide que entre una operación impeditiva de la línea como Polopico - Las Tortolas y Tortolas - Matucos, estas no sean reconfiguradas hasta confirmar que el jefe de barra o el Inspector Coblen SA presente durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	15-02-22 08:30	15-02-22 08:30	15-02-22 04:14	15-02-22 18:38
0120201105	Subestacion	Ejecución Estanca	COMPANIA MINERA DEL PACIFICO S.A.	intervencion	Origen Interno	Programada	SE SECCIONADORA LLANO DE LAMAROS		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislamiento en C/E Cardones, Sección 1 y 2 de barra de 220 kV, lavado de aislamiento a equipos primarios de pafos: 11; 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; 1001; 1002; 1003; 1004; 1005; 1006; 1007; 1008; 1009; 1010; 1011; 1012; 1013; 1014; 1015; 1016; 1017; 1018; 1019; 1020; 1021; 1022; 1023; 1024; 1025; 1026; 1027; 1028; 1029; 1030; 1031; 1032; 1033; 1034; 1035; 1036; 1037; 1038; 1039; 1040; 1041; 1042; 1043; 1044; 1045; 1046; 1047; 1048; 1049; 1050; 1051; 1052; 1053; 1054; 1055; 1056; 1057; 1058; 1059; 1060; 1061; 1062; 1063; 1064; 1065; 1066; 1067; 1068; 1069; 1070; 1071; 1072; 1073; 1074; 1075; 1076; 1077; 1078; 1079; 1080; 1081; 1082; 1083; 1084; 1085; 1086; 1087; 1088; 1089; 1090; 1091; 1092; 1093; 1094; 1095; 1096; 1097; 1098; 1099; 1100; 1101; 1102; 1103; 1104; 1105; 1106; 1107; 1108; 1109; 1110; 1111; 1112; 1113; 1114; 1115; 1116; 1117; 1118; 1119; 1120; 1121; 1122; 1123; 1124; 1125; 1126; 1127; 1128; 1129; 1130; 1131; 1132; 1133; 1134; 1135; 1136; 1137; 1138; 1139; 1140; 1141; 1142; 1143; 1144; 1145; 1146; 1147; 1148; 1149; 1150; 1151; 1152; 1153; 1154; 1155; 1156; 1157; 1158; 1159; 1160; 1161; 1162; 1163; 1164; 1165; 1166; 1167; 1168; 1169; 1170; 1171; 1172; 1173; 1174; 1175; 1176; 1177; 1178; 1179; 1180; 1181; 1182; 1183; 1184; 1185; 1186; 1187; 1188; 1189; 1190; 1191; 1192; 1193; 1194; 1195; 1196; 1197; 1198; 1199; 1200; 1201; 1202; 1203; 1204; 1205; 1206; 1207; 1208; 1209; 1210; 1211; 1212; 1213; 1214; 1215; 1216; 1217; 1218; 1219; 1220; 1221; 1222; 1223; 1224; 1225; 1226; 1227; 1228; 1229; 1230; 1231; 1232; 1233; 1234; 1235; 1236; 1237; 1238; 1239; 1240; 1241; 1242; 1243; 1244; 1245; 1246; 1247; 1248; 1249; 1250; 1251; 1252; 1253; 1254; 1255; 1256; 1257; 1258; 1259; 1260; 1261; 1262; 1263; 1264; 1265; 1266; 1267; 1268; 1269; 1270; 1271; 1272; 1273; 1274; 1275; 1276; 1277; 1278; 1279; 1280; 1281; 1282; 1283; 1284; 1285; 1286; 1287; 1288; 1289; 1290; 1291; 1292; 1293; 1294; 1295; 1296; 1297; 1298; 1299; 1300; 1301; 1302; 1303; 1304; 1305; 1306; 1307; 1308; 1309; 1310; 1311; 1312; 1313; 1314; 1315; 1316; 1317; 1318; 1319; 1320; 1321; 1322; 1323; 1324; 1325; 1326; 1327; 1328; 1329; 1330; 1331; 1332; 1333; 1334; 1335; 1336; 1337; 1338; 1339; 1340; 1341; 1342; 1343; 1344; 1345; 1346; 1347; 1348; 1349; 1350; 1351; 1352; 1353; 1354; 1355; 1356; 1357; 1358; 1359; 1360; 1361; 1362; 1363; 1364; 1365; 1366; 1367; 1368; 1369; 1370; 1371; 1372; 1373; 1374; 1375; 1376; 1377; 1378; 1379; 1380; 1381; 1382; 1383; 1384; 1385; 1386; 1387; 1388; 1389; 1390; 1391; 1392; 1393; 1394; 1395; 1396; 1397; 1398; 1399; 1400; 1401; 1402; 1403; 1404; 1405; 1406; 1407; 1408; 1409; 1410; 1411; 1412; 1413; 1414; 1415; 1416; 1417; 1418; 1419; 1420; 1421; 1422; 1423; 1424; 1425; 1426; 1427; 1428; 1429; 1430; 1431; 1432; 1433; 1434; 1435; 1436; 1437; 1438; 1439; 1440; 1441; 1442; 1443; 1444; 1445; 1446; 1447; 1448; 1449; 1450; 1451; 1452; 1453; 1454; 1455; 1456; 1457; 1458; 1459; 1460; 1461; 1462; 1463; 1464; 1465; 1466; 1467; 1468; 1469; 1470; 1471; 1472; 1473; 1474; 1475; 1476; 1477; 1478; 1479; 1480; 1481; 1482; 1483; 1484; 1485; 1486; 1487; 1488; 1489; 1490; 1491; 1492; 1493; 1494; 1495; 1496; 1497; 1498; 1499; 1500; 1501; 1502; 1503; 1504; 1505; 1506; 1507; 1508; 1509; 1510; 1511; 1512; 1513; 1514; 1515; 1516; 1517; 1518; 1519; 1520; 1521; 1522; 1523; 1524; 1525; 1526; 1527; 1528; 1529; 1530; 1531; 1532; 1533; 1534; 1535; 1536; 1537; 1538; 1539; 1540; 1541; 1542; 1543; 1544; 1545; 1546; 1547; 1548; 1549; 1550; 1551; 1552; 1553; 1554; 1555; 1556; 1557; 1558; 1559; 1560; 1561; 1562; 1563; 1564; 1565; 1566; 1567; 1568; 1569; 1570; 1571; 1572; 1573; 1574; 1575; 1576; 1577; 1578; 1579; 1580; 1581; 1582; 1583; 1584; 1585; 1586; 1587; 1588; 1589; 1590; 1591; 1592; 1593; 1594; 1595; 1596; 1597; 1598; 1599; 1600; 1601; 1602; 1603; 1604; 1605; 1606; 1607; 1608; 1609; 1610; 1611; 1612; 1613; 1614; 1615; 1616; 1617; 1618; 1619; 1620; 1621; 1622; 1623; 1624; 1625; 1626; 1627; 1628; 1629; 1630; 1631; 1632; 1633; 1634; 1635; 1636; 1637; 1638; 1639; 1640; 1641; 1642; 1643; 1644; 1645; 1646; 1647; 1648; 1649; 1650; 1651; 1652; 1653; 1654; 1655; 1656; 1657; 1658; 1659; 1660; 1661; 1662; 1663; 1664; 1665; 1666; 1667; 1668; 1669; 1670; 1671; 1672; 1673; 1674; 1675; 1676; 1677; 1678; 1679; 1680; 1681; 1682; 1683; 1684; 1685; 1686; 1687; 1688; 1689; 1690; 1691; 1692; 1693; 1694; 1695; 1696; 1697; 1698; 1699; 1700; 1701; 1702; 1703; 1704; 1705; 1706; 1707; 1708; 1709; 1710; 1711; 1712; 1713; 1714; 1715; 1716; 1717; 1718; 1719; 1720; 1721; 1722; 1723; 1724; 1725; 1726; 1727; 1728; 1729; 1730; 1731; 1732; 1733; 1734; 1735; 1736; 1737; 1738; 1739; 1740; 1741; 1742; 1743; 1744; 1745; 1746; 1747; 1748; 1749; 1750; 1751; 1752; 1753; 1754; 1755; 1756; 1757; 1758; 1759; 1760; 1761; 1762; 1763; 1764; 1765; 1766; 1767; 1768; 1769; 1770; 1771; 1772; 1773; 1774; 1775; 1776; 1777; 1778; 1779; 1780; 1781; 1782; 1783; 1784; 1785; 1786; 1787; 1788; 1789; 1790; 1791; 1792; 1793; 1794; 1795; 1796; 1797; 1798; 1799; 1800; 1801; 1802; 1803; 1804; 1805; 1806; 1807; 1808; 1809; 1810; 1811; 1812; 1813; 1814; 1815; 1816; 1817; 1818; 1819; 1820; 1821; 1822; 1823; 1824; 1825; 1826; 1827; 1828; 1829; 1830; 1831; 1832; 1833; 1834; 1835; 1836; 1837; 1838; 1839; 1840; 1841; 1842; 1843; 1844; 1845; 1846; 1847; 1848; 1849; 1850; 1851; 1852; 1853; 1854; 1855; 1856; 1857; 1858; 1859; 1860; 1861; 1862; 1863; 1864; 1865; 1866; 1867; 1868; 1869; 1870; 1871; 1872; 1873; 1874; 1875; 1876; 1877; 1878; 1879; 1880; 1881; 1882; 1883; 1884; 1885; 1886; 1887; 1888; 1889; 1890; 1891; 1892; 1893; 1894; 1895; 1896; 1897; 1898; 1899; 1900; 1901; 1902; 1903; 1904; 1905; 1906; 1907; 1908; 1909; 1910; 1911; 1912; 1913; 1914; 1915; 1916; 1917; 1918; 1919; 1920; 1921; 1922; 1923; 1924; 1925; 1926; 1927; 1928; 1929; 1930; 1931; 1932; 1933; 1934; 1935; 1936; 1937; 1938; 1939; 1940; 1941; 1942; 1943; 1944; 1945; 1946; 1947; 1948; 1949; 1950; 1951; 1952; 1953; 1954; 1955; 1956; 1957; 1958; 1959; 1960; 1961; 1962; 1963; 1964; 1965; 1966; 1967; 1968; 1969; 1970; 1971; 1972; 1973; 1974; 1975; 1976; 1977; 1978; 1979; 1980; 1981; 1982; 1983; 1984; 1985; 1986; 1987; 1988; 1989; 1990; 1991; 1992; 1993; 1994; 1995; 1996; 1997; 1998; 1999; 2000; 2001; 2002; 2003; 2004; 2005; 2006; 2007; 2008; 2009; 2010; 2011; 2012; 2013; 2014; 2015; 2016; 2017; 2018; 2019; 2020; 2021; 2022; 2023; 2024; 2025; 2026; 2027; 2028; 2029; 2030; 2031; 2032; 2033; 2034; 2035; 2036; 2037; 2038; 2039; 2040; 2041; 2042; 2043; 2044; 2045; 2046; 2047; 2048; 2049; 2050; 2051; 2052; 2053; 2054; 2055; 2056; 2057; 2058; 2059; 2060; 2061; 2062; 2063; 2064; 2065; 2066; 2067; 2068; 2069; 2070; 2071; 2072; 2073; 2074; 2075; 2076; 2077; 2078; 2079; 2080; 2081; 2082; 2083; 2084; 2085; 2086; 2087; 2088; 2089; 2090; 2091; 2092; 2093; 2094; 2095; 2096; 2097; 2098; 2099; 2100; 2101; 2102; 2103; 2104; 2105; 2106; 2107; 2108; 2109; 2110; 2111; 2112; 2113; 2114; 2115; 2116; 2117; 2118; 2119; 2120; 2121; 2122; 2123; 2124; 2125; 2126; 212						

012022010336	Subestacion	Ejecución Estoba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 220KV SECCION 2 BA S/E CARDONES 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones. MPB. Lavado de aislación equipos primarios paños: 11, 12, 13, 14, 15, 16, 18, 19, 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.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	15-02-22 08:00	15-02-22 12:00	15-02-22 05:58	15-02-22 20:08
012022011308	Subestacion	Ejecución Estoba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES	S/E NOGALES III	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogaes. Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño JB. Coordinado con Dolía Carmen.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	15-02-22 10:30	15-02-22 12:00	15-02-22 11:59	15-02-22 13:57
012022011620	Subestacion	Ejecución Estoba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TABAPACA	BA S/E TABAPACA 220KV-BF2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá: Pruebas de Comisionamiento de nuevo paño J4 desenergizado, SE Tarapacá: Pruebas de Protecciones de línea P51 87L, P52 87L, P53 508F de nuevo paño J4 desenergizado, SE Tarapacá: Pruebas de Control de nuevo paño J4 desenergizado.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 16:12	15-02-22 17:09
012022012341	Subestacion	Ejecución Estoba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAPOSO	BA S/E PAPOSO 220KV SECCION 1 BA S/E PAPOSO 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Paposo. Lavado de aislación equipos primarios paño 220KV paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, 1701, 1702 y marcos de barra y línea	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	15-02-22 08:00	15-02-22 11:00	15-02-22 05:58	15-02-22 17:09
012022011282	Subestacion	Ejecución Estoba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	MD S/E POLPAICO 220KV J1-P	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Trabajos programados para verificación de medidor de facturación.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	15-02-22 08:00	15-02-22 11:00	15-02-22 10:18	15-02-22 11:55
012022010981	Subestacion	Ejecución Estoba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	BA S/E LAGUNAS 220KV 8P1-51	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Odra Tack OBI: S/E Lagunas: Tendido y engampado de conductor sobre línea energizada de SolarPark entre las estructuras 1 y 2.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	15-02-22 08:00	15-02-22 11:00	15-02-22 05:58	15-02-22 18:36
012022011276	Subestacion	Ejecución Estoba	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	MD S/E POLPAICO 500KV 42 P	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Trabajos programados para verificación de medidor de facturación.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	15-02-22 14:00	15-02-22 16:00	15-02-22 12:55	15-02-22 17:03
012022011311	Subestacion	Ejecución Estoba	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHARBUJA	Transformadores del 257	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	15-02-22 08:00	15-02-22 18:00	15-02-22 08:44	15-02-22 18:00
012022012920	Subestacion	Ejecución Estoba	ESTRATA COPPER-ALTONORTE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO NORTE	BA S/E ALTO NORTE 110KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación de todos los paños asociados a la Barra de 110KV, incluyendo marcos de líneas.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	15-02-22 06:30	15-02-22 16:00	15-02-22 08:48	15-02-22 11:39

ANEXO N°5

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

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-02-2022 14:45

Pendiente

Número:

2022000706

Solicitante:

ALEXANDER BENGAMIN GAJARDO PALMA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2022000534

SubEstación:

S/E CACHAPOAL

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 15-02-2022 14:25

Fecha Normaliza : 15-02-2022 14:42

Protección : Apertura por protecciones

Interruptor : 52B4 S/E Punta Cortes

Consumo : 38.56

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Rancagua

Olivar

Requínoa

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

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

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 38.56 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 41801

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

15-02-2022 14:25

Fecha / Hora Estimada Retorno:

15-02-2022 14:42

Archivos Subidos

**Fecha
Subida**

Archivo

Archivo	Fecha Subida
📄 2022000534 - 2022000706 - Cachapoal.pdf (/informe_fallas/download_file/621d06f9ad651f419a9e6723/2022000534 - 2022000706 - Cachapoal.pdf)	28/02/2022 16:16:03
📄 Nuevo Archivo WinRAR ZIP.zip (/informe_fallas/download_file/621d06f9ad651f419a9e6723/Nuevo Archivo WinRAR ZIP.zip)	28/02/2022 16:16:45

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-02-2022 14:28

Pendiente

Número:

2022000704

Solicitante:

ALEXANDER BENGAMIN GAJARDO PALMA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2022000534

SubEstación:

S/E MACHALI

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 15-02-2022 14:25

Fecha Normaliza : 15-02-2022 14:30

Protección : PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV C2

Interruptor : 52B5 S/E Punta Cortes

Consumo : 10.77

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Rancagua

Machalí

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

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

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10.77 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 18551

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático


Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:


15-02-2022 14:25

Fecha / Hora Estimada Retorno:

15-02-2022 14:30

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2022000535 - 2022000704 - Machalí.pdf (/informe_fallas/download_file/621cee2fad651f419b55c246/2022000535 - 2022000704 - Machalí.pdf)	28/02/2022 16:17:54

Archivo	Fecha Subida
 Nuevo Archivo WinRAR ZIP.zip (/informe_fallas/download_file/621cee2fad651f419b55c246/Nuevo Archivo WinRAR ZIP.zip)	28/02/2022 16:18:36

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 15-02-2022 15:16

Finalizado

Número:

2022000535

Solicitante:

Jonatan Andres Molina Correa

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV C1

Nombre : PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV C1

Fecha Perturbacion : 15-02-2022 14:25

Fecha Normaliza : 15-02-2022 18:00

Protección : Apertura por protecciones

Interruptor : 52B4 S/E Punta Cortes

Consumo : 0

Comentario : Consumos afectados informados en IF 2022000534

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Rancagua

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga

-Elemento: Se investiga

- Fenómeno Eléctrico:** Se investiga
- Operación de los interruptores:** Se investiga

Observaciones:

- Observaciones:** Desconexión forzada interruptores 52B4 S/E Punta Cortes, asociado a las líneas 66KV Cto. 1 Punta Cortes-Cachapoal, se informan las SS/EE y clientes afectados en el IF 2022000534. Desconexión forzada simultanea con el Cto. 2 Punta Cortes-Cachapoal
- Acciones Inmediatas:** Interrogación de protecciones y revisión de las instalaciones para coordinar normalización.
- Hechos Sucedidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

15-02-2022 14:25

Fecha / Hora Estimada Retorno:





15-02-2022 18:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

15-02-2022 19:53

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
📄 IF 2022000534 - 2022000535 ANEXO I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).docx (/informe_fallas/download_file/620beca1ad651f0339dfb403/IF 2022000534 - 2022000535 ANEXO I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).docx)	02/03/2022 10:15:29
📄 IF 2022000534 - 2022000535 ANEXO III - PROBATORIOS.docx (/informe_fallas/download_file/620beca1ad651f0339dfb403/IF 2022000534 - 2022000535 ANEXO III - PROBATORIOS.docx)	02/03/2022 10:15:29

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022000534 - 2022000535 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.docx (/informe_fallas/download_file/620beca1ad651f0339dfb403/IF 2022000534 - 2022000535 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.docx)	02/03/2022 10:15:29
 IF IF 2022000534 - 2022000535 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.docx (/informe_fallas/download_file/620beca1ad651f0339dfb403/IF IF 2022000534 - 2022000535 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.docx)	02/03/2022 10:15:29
 Eventos B4 y B5 15-02-2022.zip (/informe_fallas/download_file/620beca1ad651f0339dfb403/Eventos B4 y B5 15-02-2022.zip)	02/03/2022 10:23:08
 IF 2022000534 - 2022000535 15-02-2022 DF L66kV Punta de Cortés - Cachapoal 1 y 2 V1.pdf (/informe_fallas/download_file/620beca1ad651f0339dfb403/IF 2022000534 - 2022000535 15-02-2022 DF L66kV Punta de Cortés - Cachapoal 1 y 2 V1.pdf)	02/03/2022 10:35:51

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 15-02-2022 15:10

Finalizado

Número:

2022000534

Solicitante:

Jonatan Andres Molina Correa

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV C2

Nombre : PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV C2

Fecha Perturbacion : 15-02-2022 14:25

Fecha Normaliza : 15-02-2022 15:05

Protección : Apertura por protecciones

Interruptor : 52B5 S/E Punta Cortes

Consumo : 50MW

Comentario : .

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Rancagua

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Secundaria

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga

-Elemento: Se investiga

- Fenómeno Eléctrico:** Se investiga
- Operación de los interruptores:** Se investiga

Observaciones:

- Observaciones:** Desconexión forzada interruptores 52B5 S/E Punta Cortes, asociado a las líneas 66KV Cto. 2 Punta Cortes-Cachapoal, afectando los consumos de SS/EE Cachapoal y Machalí.
- Acciones Inmediatas:** Interrogación de protecciones y revisión de las instalaciones para coordinar normalización.
- Hechos Sucuididos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 50 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 57548

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

15-02-2022 14:25



Fecha / Hora Estimada Retorno:





15-02-2022 15:05

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

15-02-2022 15:05

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022000534 - 2022000535 ANEXO I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).docx (/informe_fallas/download_file/620bea7ead651f034585572a/IF 2022000534 - 2022000535 ANEXO I - SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).docx)	02/03/2022 10:14:50
 IF 2022000534 - 2022000535 ANEXO III - PROBATORIOS.docx (/informe_fallas/download_file/620bea7ead651f034585572a/IF 2022000534 - 2022000535 ANEXO III - PROBATORIOS.docx)	02/03/2022 10:14:50

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022000534 - 2022000535 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.docx (/informe_fallas/download_file/620bea7ead651f034585572a/IF 2022000534 - 2022000535 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.docx)	02/03/2022 10:14:50
 IF IF 2022000534 - 2022000535 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.docx (/informe_fallas/download_file/620bea7ead651f034585572a/IF IF 2022000534 - 2022000535 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.docx)	02/03/2022 10:14:50
 Eventos B4 y B5 15-02-2022.zip (/informe_fallas/download_file/620bea7ead651f034585572a/Eventos B4 y B5 15-02-2022.zip)	02/03/2022 10:23:31
 IF 2022000534 - 2022000535 15-02-2022 DF L66kV Punta de Cortés - Cachapoal 1 y 2 V1.pdf (/informe_fallas/download_file/620bea7ead651f034585572a/IF 2022000534 - 2022000535 15-02-2022 DF L66kV Punta de Cortés - Cachapoal 1 y 2 V1.pdf)	02/03/2022 10:35:20

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por las empresas CGE S.A. y CGE Transmisión S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000534 - 2022000535

FECHA DE FALLA:
15 de febrero de 2022

INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal 1 y 2

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	15 de febrero 2022
Hora	14:25 hrs

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

- ID 375 – LT Punta de Cortés - Cachapoal 66kV.

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

- Tz (Transmisión Zonal)

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

- ID 348 – LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal C1

1.3. Causa origen de la falla:

Acortamiento de distancia de ave con conductor de fase energizado en LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal C1. Luego de realizar recorrido se encuentra descarga en aislador de estructura N°21.

1.4. Proposición de origen de la falla.

- I. Fuerza Mayor o caso Fortuito.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000534 - 2022000535	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal 1 y 2	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	ANI1	Interrupción producida por acción directa de los animales sobre la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	D121N	Distancia Residual
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna:
6101	Rancagua

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
6108	Machalí
6101	Rancagua
6116	Requínoa
6103	Coinco
6111	El Olivar

1.8. Reiteración.

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

0 fallas

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

0 falla

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

No aplica

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2022000534 - 2022000535	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal 1 y 2	

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE TRANSMISIÓN S.A
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Cachapoal	Transformador N°1 66/15kV	Barra MT – 15kV	14:25	14:33
Cachapoal	Transformador N°2 66/15kV	Barra MT – 15kV	14:25	14:42
Machalí	Transformador N°1 66/15kV	Barra MT – 15kV	14:25	14:30

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000534 - 2022000535

FECHA DE FALLA:
15 de febrero de 2022

INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal 1 y 2

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

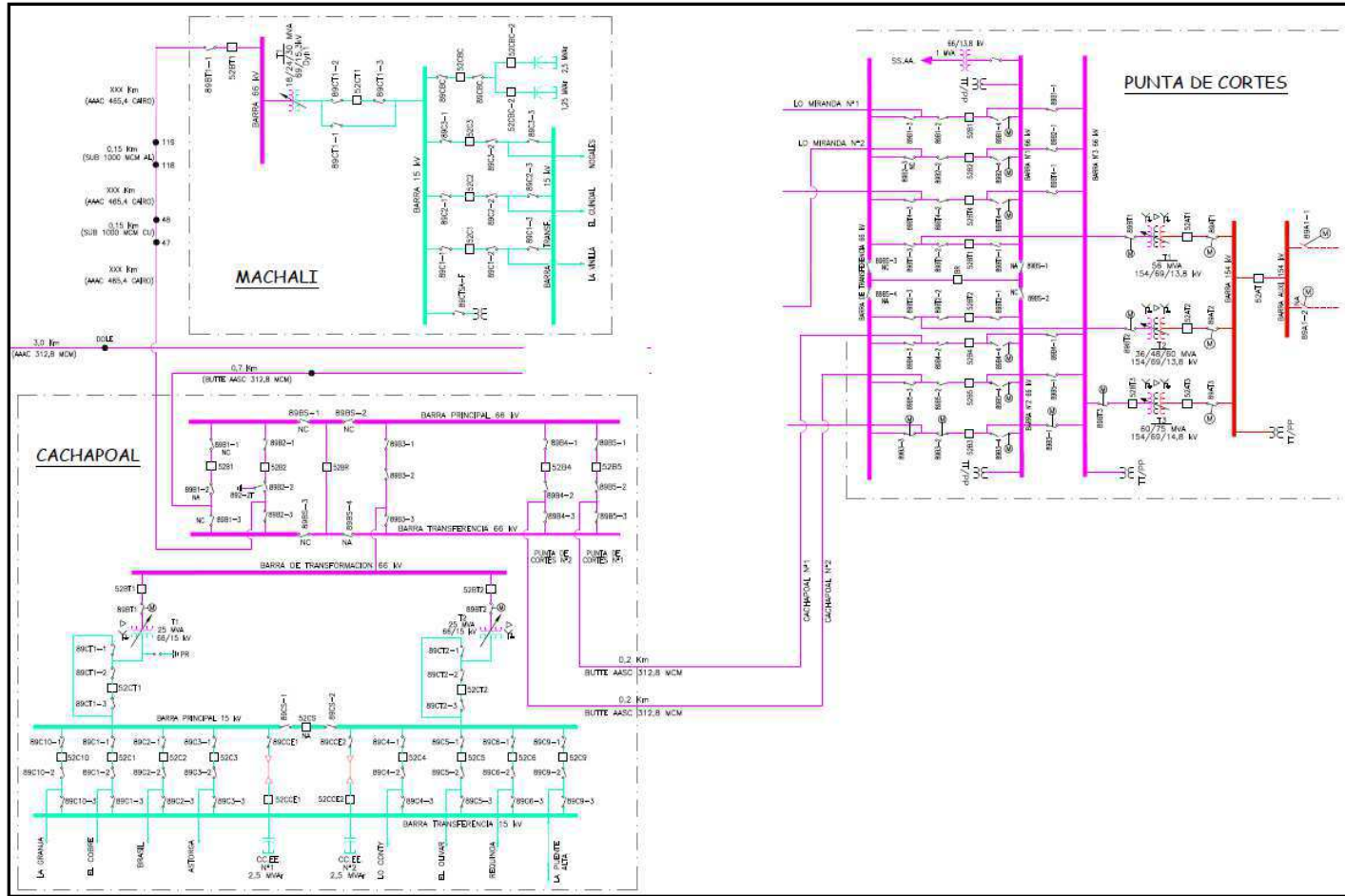


Figura 1.- Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000534 - 2022000535	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal 1 y 2	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: **IF 2022000534 - 2022000535**

FECHA DE FALLA:
15 de febrero de 2022

INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal 1 y 2

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Clientes Afectados	Distribuidora	Comunas	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización				
Cachapoal	T1	Cto. El Cobre	C1	3,60	14:25	14:33	3.567	CGE	RANCAGUA	
		Cto. Brasil	C2	6,22	14:25	14:33	5.355	CGE	RANCAGUA	
		Cto. Astorga	C3	4,46	14:25	14:33	6.622	CGE	RANCAGUA	
		Cto. La Granja	C10	6,18	14:25	14:33	8.873	CGE	RANCAGUA	
	T2	Cto. Lo Conti	C4	4,54	14:25	14:42	2.628	CGE	EL OLIVAR, REQUINOA	
		Cto. El Olivar	C5	3,01	14:25	14:42	1.819	CGE	EL OLIVAR, REQUINOA	
		Cto. Requinoa	C6	5,23	14:25	14:42	1.420	CGE	EL OLIVAR, REQUINOA	
		Cto. La Puente Alta	C9	5,32	14:25	14:42	11.517	CGE	RANCAGUA	
Total				38,56			41.801			

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Clientes Afectados	Distribuidora	Comunas	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización				
Machalí	T1	Cto. La Vinilla	C1	5,66	14:25	14:30	9.163	CGE	MACHALI, RANCAGUA	
		Cto. El Guindal	C2	3,15	14:25	14:30	8.613	CGE	MACHALI	
		Cto. Nogales	C3	1,96	14:25	14:30	775	CGE	MACHALI, RANCAGUA	
Total				10,77			18.551			

ENS: 8.754 MWH.
N° de clientes afectados CGE: 60.352 Clientes.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000534 - 2022000535	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal 1 y 2	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario
Punta de Cortés	Apertura forzada por protecciones del interruptor 52B4 y 52B5 afectando los consumos de SE Cachapoal y SE Machalí.	14:25
Cachapoal	Apertura manual 52B4	14:28
Cachapoal	Apertura manual 52B5	14:28
Cachapoal	Apertura manual 52BT1	14:30
Cachapoal	Apertura manual 52BT2	14:30
Cachapoal	Cerrado manual B1, Se recupera consumos de SE Machalí	14:30
Rancagua	Cerrado manual 52BS	14:33
Cachapoal	Cerrado manual 52BT1, se recupera consumos de T1 de Cachapoal	14:33
Cachapoal	Apertura manual C9	14:38
Cachapoal	Apertura manual C6	14:38
Cachapoal	Apertura manual C5	14:39
Cachapoal	Apertura manual C4	14:42
Cachapoal	Cerrado manual 52BT2	14:42
Punta de Cortés	Cerrado manual 52B5	15:05
Cachapoal	Cierre manual 52B4	15:15
Cachapoal	Cierre manual 52C4	15:16
Cachapoal	Cierre manual 52C5	15:17
Cachapoal	Cierre manual 52C6	15:17
Cachapoal	Cierre manual 52C9, se recupera la totalidad de los consumos de T2 de Cachapoal	15:18
	Se informa descarga en aislación y línea, producto de ave, correspondiente a estructura N° 21 de la LT Punta de Cortés – Cachapoal C1	16:12
Punta de Cortés	Apertura 89B4-2	17:12
Cachapoal	Apertura 89B5	17:33
Cachapoal	Cerrado 89B5-2T	17:40
Cachapoal	Abierto 89B5-1	18:01
Cachapoal	Cierre 89B5-1	19:35
Cachapoal	Apertura 89B5-2T	19:45
Cachapoal	Cerrado 89B5-2	19:48
Punta de Cortés	Cerrado 89B4-2	19:50
Punta de Cortés	Cierre manual 52B4	19:53
Cachapoal	Cierre manual 52B5	19:55
Cachapoal	Apertura manual 52B1	19:56
Rancagua	Apertura manual 52BS	19:59

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000534 - 2022000535	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal 1 y 2	

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 311C	17:25:01.732	Punta de Cortes	52B4	21N (Z2GT)	Temporizada	Fase C a Tierra
SEL 311C	17:25:01.742	Punta de Cortes	52B5	51N	Temporizada	Fases C a Tierra

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

SE Punta de Cortes – Paño 52B4

Proteccion de Distancia		LINEA 66 kV Línea Cachapoal 1 52B4
Relé		311C
Conductor		
Impedancia Sec. Positiva (Z1)		0,46 L57,6°
Impedancia Sec. Cero (Z0)		2,14 L78,9°
Longitud línea Km		8,5 km Cu 3/0
TT/CC (relacion/razon)		400/5 - 80
TT/PP (relacion/razon)		69000/115 - 600
Características de Fase		Mho
Características residual		Mho + Cuadrilatera
Supervisor de Fase		
Supervisor Residual		
TANG		
K0		
Primera Zona	Alcance Mho fase Residual / Dirección Alcance Cuadrilátera X-R / Dirección Tiempo operación	0,39 Ωsec / Forward 0,39 / 0,55 Ωsec / Forward. Instantaneo
Segunda Zona	Alcance Mho fase Residual / Dirección Alcance Cuadrilátera X-R / Dirección Tiempo operación	0,55 Ωsec / Forward 0,55 / 4,00 Ωsec / Forward. 0,4 Seg.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000534 - 2022000535	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal 1 y 2	

Tercera Zona	Alcance Mho fase Residual / Direcció Alcance Cuadrilátera X-R / Dirección Tiempo operación	0,83 Ω sec / Forward 0,83 / 4,00 Ω sec / Forward. 0,6 Seg.
Reconexión		10seg
Reposición		10seg
Protección de Respaldo Sobrecorriente		
FASE		
Control de Torque		1
Tap		6
Time dial		1,7
Curva		U1
Instantáneo		NO
RESIDUAL		
Control de Torque		1
Tap		0,5
Time dial		2,9
Curva		U1
Instantáneo		NO
OTROS AJUSTES		
TRIP		Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 51 GT
TRSOTF		M2P + Z2G + 50P1
SOTFD		
SYNCHRONISM		
CHECK		
CRITERIOS	ZONA 1 ZONA 2 ZONA 3 ZONA 4	85% Línea Cachapoal 1 120% Línea Cachapoal 1 180% Línea Cachapoal 1

SE Punta de Cortes – Paño 52B5

Proteccion de Distancia	LINEA 66 kV Línea Cachapoal 2 52B5
Relé	311C
Conductor	
Impedancia Sec. Positiva (Z1)	0,44 L56,95°
Impedancia Sec. Cero (Z0)	2,13 L78,87°
Longitud línea Km	4,7 km Butte + 3,8 Km Cu 3/0
TT/CC (relacion/razon)	400/5 - 80
TT/PP (relacion/razon)	69000/115 - 600

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000534 - 2022000535	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal 1 y 2	

Características de Fase		Mho
Características residual		Mho + Cuadrilatera
Supervisor de Fase		
Supervisor Residual		
TANG		
K0		
Primera Zona	Alcance Mho fase Residual / Dirección Alcance Cuadrilátera X-R / Dirección Tiempo operación	0,38 Ωsec / Forward 0,38 / 0,5 Ωsec / Forward. Instantaneo
Segunda Zona	Alcance Mho fase Residual / Dirección Alcance Cuadrilátera X-R / Dirección Tiempo operación	0,53 Ωsec / Forward 0,53 / 4,00 Ωsec / Forward. 0,4 Seg.
Tercera Zona	Alcance Mho fase Residual / Dirección Alcance Cuadrilátera X-R / Dirección Tiempo operación	0,80 Ωsec / Forward 0,80 / 4,00 Ωsec / Forward. 0,6 Seg.
Reconexión		10seg
Reposición		10seg
Protección de Respaldo Sobrecorriente		
FASE		
Control de Torque		1
Tap		6
Time dial		1,7
Curva		U1
Instantáneo		NO
RESIDUAL		
Control de Torque		1
Tap		0,5
Time dial		2,9
Curva		U1
Instantáneo		NO
OTROS AJUSTES		
TRIP		Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 51 GT
TRSOTF		M2P + Z2G + 50P1
SOTFD		
SYNCHRONISM		
CHECK		
CRITERIOS	ZONA 1 ZONA 2 ZONA 3 ZONA 4	85% Línea Cachapoal 1 120% Línea Cachapoal 1 180% Línea Cachapoal 1

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: **IF 2022000534 - 2022000535**

FECHA DE FALLA:
15 de febrero de 2022

INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal 1 y 2

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.3.1. SE Punta de Cortés – Paño 52B4 LT Punta de Cortés – Cachapoal 66kV.

7.3.1.1. Sistema 1

Relé SEL 311C.

Elemento protegido (Dir. Adelante): Línea 66kV Punta de Cortés – Cachapoal C1

- **Reporte de Evento – SEL 311C**

LINEA CACHAPOAL 1 (52B4) - SE PUNTA DE CORTES

Time: 2/15/2022 5:25:01.732000 PM

File: CEV_S16_R_L60_2.CEV

FID=SEL-311C-R108-V0-Z004003-D20030725

Event: CG T

Fault Location: 2.31

Frequency: 49.92 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle

Targets: ZONE2

Shot: 0

Currents: IA:252 IB:288 IC:1540 IP:0 IG:1354 3I2:1190

Reporte de evento Relé SEL 311C de Paño 52B4 SE Punta de Cortés.

REGISTRO OSCILOGRAFICO DEL EVENTO.

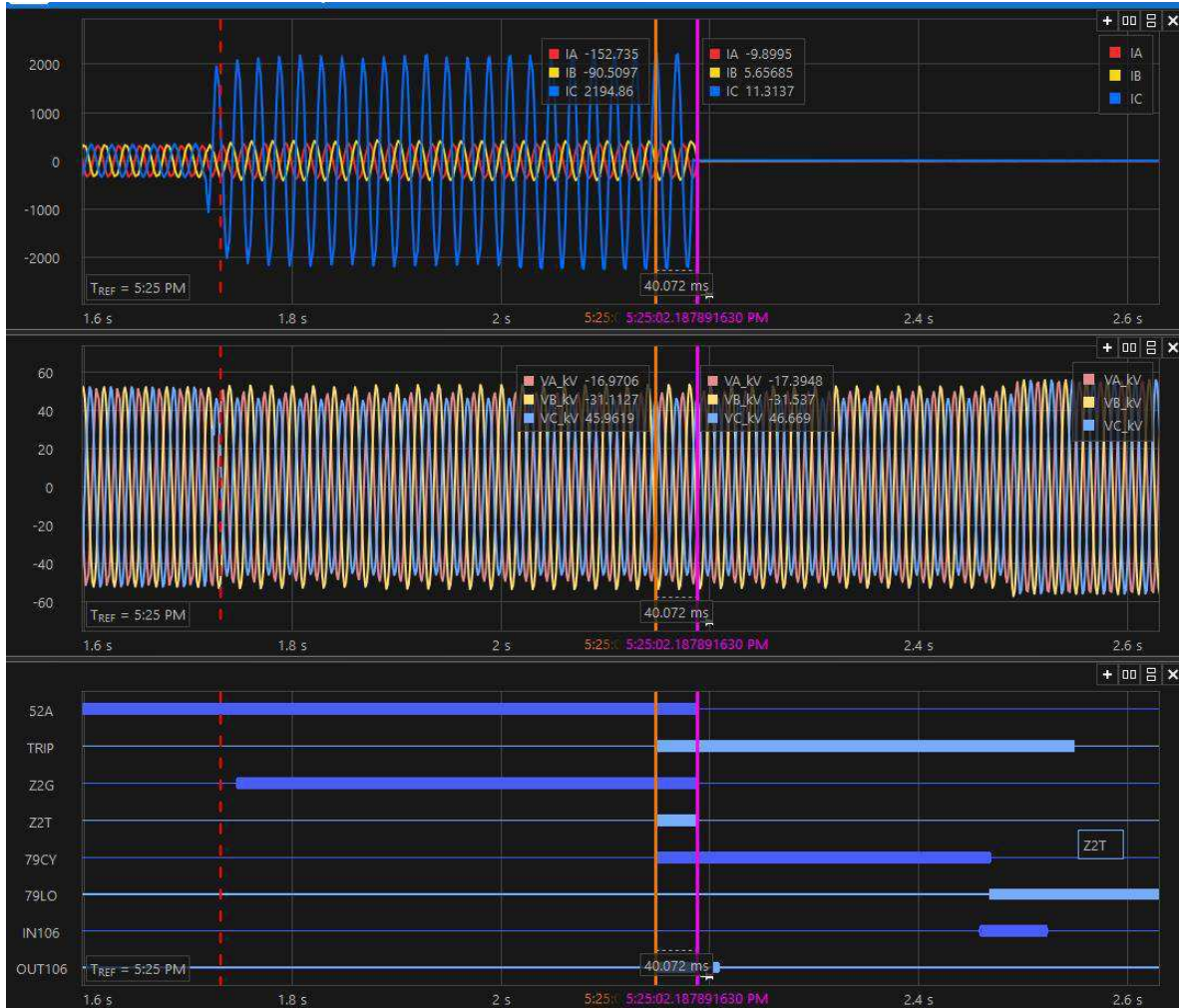


Figura 3.- Registro oscilográfico Relé SEL 311C del Paño B4 SE Punta de Cortes

De acuerdo con el registro oscilográfico anterior, se aprecia la activación del elemento de protección de distancia quien da orden de TRIP sobre el interruptor 52B4 de SE Punta de Cortes, confirmando el estado abierto a través de la variable 52A=0, se inicia el ciclo de reconexión a través de la variable 79CY y además se activa la OUT106 quien bloquea la reconexión del paño B5 de SE Punta de Cortes. Finalmente, se aprecia la activación de la IN106 que corresponde al bloqueo de reconexión del paño B4 debido a la apertura del interruptor B5 de SE Punta de Cortes.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2022000534 - 2022000535**

FECHA DE FALLA:
15 de febrero de 2022

INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal 1 y 2

REGISTRO SECUENCIAL DE EVENTOS (SER)

SE PUNTA DE CORTES
LINEA CACHAPOAL 1 (52B4)

Date: 02/16/22 Time: 12:38:07.962

FID=SEL-311C-R108-V0-Z004003-D20030725

CID=2999

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
50	01/20/22	21:46:34.216	79LO	Deasserted
49	01/20/22	21:46:34.216	79RS	Asserted
48	02/15/22	17:25:01.727	51G	Asserted
47	02/15/22	17:25:01.727	51P	Asserted
46	02/15/22	17:25:01.747	Z2G	Asserted
45	02/15/22	17:25:01.747	Z3G	Asserted
44	02/15/22	17:25:02.148	Z2GT	Asserted
43	02/15/22	17:25:02.148	TRIP	Asserted
42	02/15/22	17:25:02.148	OUT101	Asserted
41	02/15/22	17:25:02.148	OUT104	Asserted
40	02/15/22	17:25:02.148	OUT106	Asserted
39	02/15/22	17:25:02.148	79CY	Asserted
38	02/15/22	17:25:02.148	79RS	Deasserted
37	02/15/22	17:25:02.178	IN101	Deasserted
36	02/15/22	17:25:02.188	Z2GT	Deasserted
35	02/15/22	17:25:02.188	Z2G	Deasserted
34	02/15/22	17:25:02.188	52A	Deasserted
33	02/15/22	17:25:02.188	Z3G	Deasserted
32	02/15/22	17:25:02.188	OUT106	Deasserted
31	02/15/22	17:25:02.198	51P	Deasserted
30	02/15/22	17:25:02.203	51GT	Asserted
29	02/15/22	17:25:02.203	IN102	Asserted
28	02/15/22	17:25:02.203	OUT106	Asserted
27	02/15/22	17:25:02.208	51GT	Deasserted
26	02/15/22	17:25:02.208	51G	Deasserted
25	02/15/22	17:25:02.208	OUT106	Deasserted
24	02/15/22	17:25:02.388	SOTFE	Asserted
23	02/15/22	17:25:02.463	IN106	Asserted
22	02/15/22	17:25:02.468	79LO	Asserted
21	02/15/22	17:25:02.468	79CY	Deasserted
20	02/15/22	17:25:02.528	IN106	Deasserted
19	02/15/22	17:25:02.548	TRIP	Deasserted
18	02/15/22	17:25:02.548	OUT101	Deasserted
17	02/15/22	17:25:02.548	OUT104	Deasserted
16	02/15/22	22:51:54.936	RB2	Asserted
15	02/15/22	22:51:54.936	OUT103	Deasserted
14	02/15/22	22:51:54.941	RB2	Deasserted
13	02/15/22	22:52:40.305	CC	Asserted
12	02/15/22	22:52:40.305	OUT102	Asserted
11	02/15/22	22:52:40.310	CC	Deasserted
10	02/15/22	22:52:40.340	IN102	Deasserted
9	02/15/22	22:52:40.370	52A	Asserted
8	02/15/22	22:52:40.370	IN101	Asserted
7	02/15/22	22:52:40.777	OUT102	Deasserted
6	02/15/22	22:52:50.427	SOTFE	Deasserted
5	02/15/22	22:57:03.684	RB1	Asserted
4	02/15/22	22:57:03.684	OUT103	Asserted
3	02/15/22	22:57:03.689	RB1	Deasserted
2	02/15/22	22:57:04.894	79LO	Deasserted
1	02/15/22	22:57:04.894	79RS	Asserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000534 - 2022000535	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal 1 y 2	

De acuerdo con los registros secuenciales de evento se aprecia la activación de la función de distancia en zona 2 quien da orden de trip al interruptor según el registro N°43, iniciando el ciclo de reconexión 79CY en el registro N°39 en ese mismo instante se activa la OUT106 quien da bloqueo de reconexión al relé del paño B5 de SE Punta de Cortes, luego en el registro N°34, se confirma el estado abierto del interruptor 52B4. Luego de la apertura del interruptor 52B5 en SE Punta de Cortes, se confirma el bloqueo de la reconexión del paño B4 a través de la activación de la IN106 y se confirma en estado Lock Out en el registro N°22 a través de la variable 79LO. Finalmente, en el registro N°9 se aprecia el cierre del interruptor debido a las maniobras de recuperación de consumos.

7.3.2. SE Punta de Cortes – Paño 52B5 LT Punta de Cortes – Cachapoal 66kV N°2.

7.3.2.1. Sistema 1

Relé SEL 311C.

Elemento protegido (Dir. Adelante): Línea Punta de Cortes – Cachapoal 66kV N°2

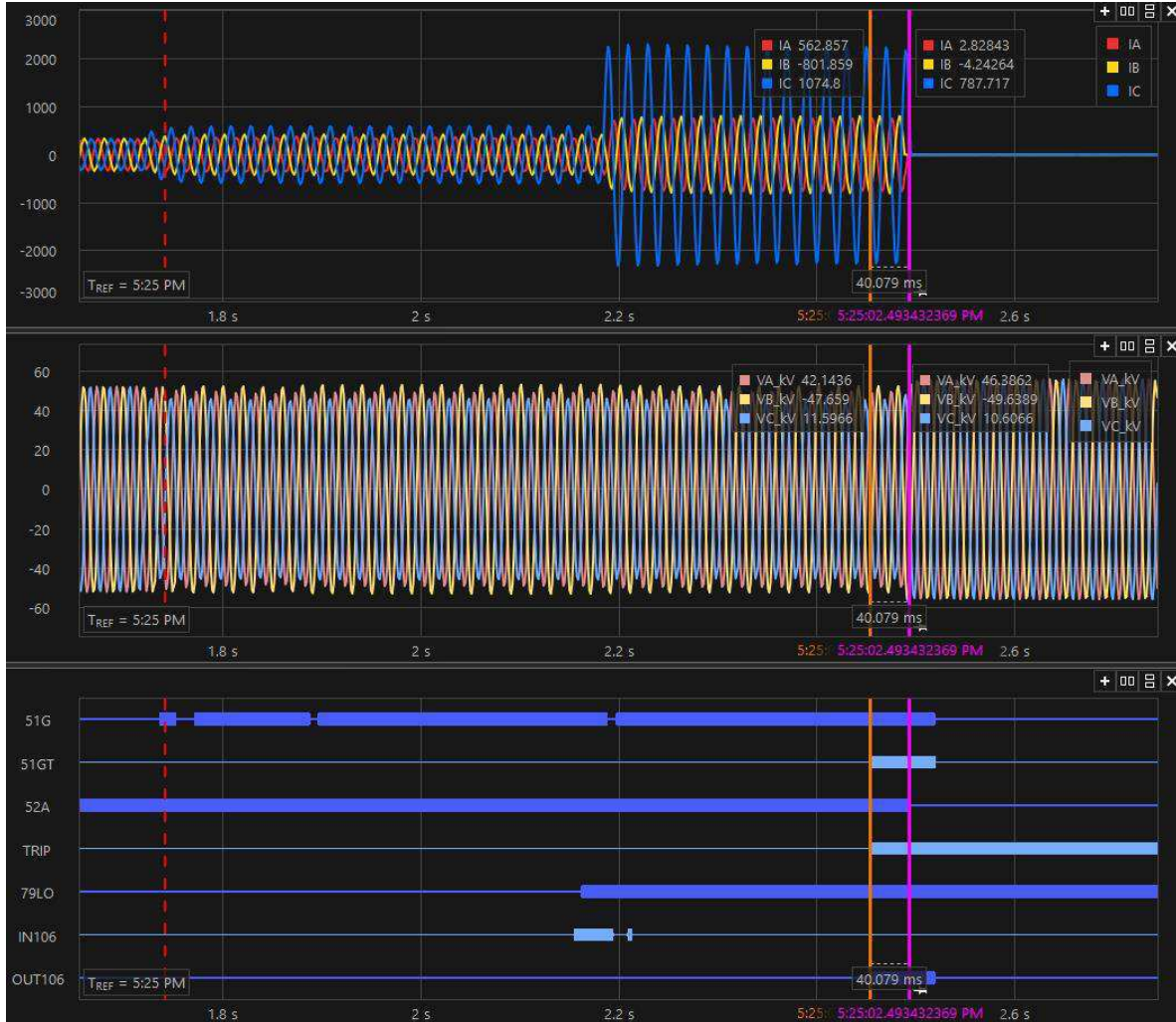
- Reporte de Evento – SEL 311C .**

```

LINEA CACHAPOAL 2 (52B5) - SE PUNTA DE CORTES
Time: 2/15/2022 5:25:01.742000 PM
File: CEV_S16_R_L60_2.CEV
FID=SEL-311C-R108-V0-Z004003-D20030725
Event: CG T
Fault Location: 14.54
Frequency: 49.92 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: 51
Shot: 0
Currents: IA:254 IB:290 IC:416 IP:0 IG:228 3I2:102
  
```

Reporte de evento Relé SEL 311C de Paño 52B5 SE Punta de Cortes

REGISTRO OSCILOGRAFICO DEL EVENTO.



Registro oscilográfico Relé SEL 311C del Paño B5 SE Punta de Cortes

De acuerdo con el registro oscilográfico anterior, se aprecia la activación del elemento de sobrecorriente residual quien da orden de TRIP sobre el interruptor 52B5 de SE Punta de Cortes, confirmando el estado abierto a través de la variable 52A=0, quedando en estado Lock Out. Finalmente, se aprecia que previo a la apertura del interruptor se activa la IN106 que corresponde al bloqueo de reconexión del paño B5 generado por la apertura del paño B4 de SE Punta de Cortes.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2022000534 - 2022000535**

FECHA DE FALLA:
15 de febrero de 2022

INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal 1 y 2

REGISTRO SECUENCIAL DE EVENTOS (SER)

SE PUNTA DE CORTES
LINEA CACHAPOAL 2 (52B5)

Date: 02/16/22 Time: 12:53:26.838

FID=SEL-311C-R108-V0-Z004003-D20030725

CID=2999

#	Date	Time	Element	State
52	01/20/22	21:46:42.994	79LO	Deasserted
51	01/20/22	21:46:42.994	79RS	Asserted
50	02/15/22	17:25:01.737	51G	Asserted
49	02/15/22	17:25:01.752	51G	Deasserted
48	02/15/22	17:25:01.772	51G	Asserted
47	02/15/22	17:25:01.887	51G	Deasserted
46	02/15/22	17:25:01.897	51G	Asserted
45	02/15/22	17:25:02.158	IN106	Asserted
44	02/15/22	17:25:02.162	79LO	Asserted
43	02/15/22	17:25:02.162	79RS	Deasserted
42	02/15/22	17:25:02.188	51G	Deasserted
41	02/15/22	17:25:02.188	51P	Asserted
40	02/15/22	17:25:02.198	51G	Asserted
39	02/15/22	17:25:02.198	IN106	Deasserted
38	02/15/22	17:25:02.213	Z2G	Asserted
37	02/15/22	17:25:02.213	IN106	Asserted
36	02/15/22	17:25:02.213	Z3G	Asserted
35	02/15/22	17:25:02.218	IN106	Deasserted
34	02/15/22	17:25:02.453	51GT	Asserted
33	02/15/22	17:25:02.453	TRIP	Asserted
32	02/15/22	17:25:02.453	OUT101	Asserted
31	02/15/22	17:25:02.453	OUT104	Asserted
30	02/15/22	17:25:02.453	OUT106	Asserted
29	02/15/22	17:25:02.483	IN101	Deasserted
28	02/15/22	17:25:02.493	Z2G	Deasserted
27	02/15/22	17:25:02.493	52A	Deasserted
26	02/15/22	17:25:02.493	Z3G	Deasserted
25	02/15/22	17:25:02.508	IN102	Asserted
24	02/15/22	17:25:02.508	51P	Deasserted
23	02/15/22	17:25:02.518	51GT	Deasserted
22	02/15/22	17:25:02.518	51G	Deasserted
21	02/15/22	17:25:02.518	OUT106	Deasserted
20	02/15/22	17:25:02.693	SOTFE	Asserted
19	02/15/22	17:25:02.854	TRIP	Deasserted
18	02/15/22	17:25:02.854	OUT101	Deasserted
17	02/15/22	17:25:02.854	OUT104	Deasserted
16	02/15/22	18:03:36.936	RB2	Asserted
15	02/15/22	18:03:36.936	OUT103	Deasserted
14	02/15/22	18:03:36.941	RB2	Deasserted
13	02/15/22	18:04:22.196	CC	Asserted
12	02/15/22	18:04:22.196	OUT102	Asserted
11	02/15/22	18:04:22.201	CC	Deasserted
10	02/15/22	18:04:22.231	IN102	Deasserted
9	02/15/22	18:04:22.261	52A	Asserted
8	02/15/22	18:04:22.261	IN101	Asserted
7	02/15/22	18:04:22.665	OUT102	Deasserted
6	02/15/22	18:04:32.244	SOTFE	Deasserted
5	02/15/22	22:57:08.766	RB1	Asserted
4	02/15/22	22:57:08.766	OUT103	Asserted
3	02/15/22	22:57:08.771	RB1	Deasserted
2	02/15/22	22:57:09.976	79LO	Deasserted
1	02/15/22	22:57:09.976	79RS	Asserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: **IF 2022000534 - 2022000535**

FECHA DE FALLA:
15 de febrero de 2022

INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal 1 y 2

De acuerdo con los registros secuenciales de evento se aprecia la activación de la IN106 (Registro N°45) quien genera el bloqueo de la reconexión del paño B5 de SE punta de Cortes ocasionado por la apertura del interruptor 52B4. Luego en el registro N°34 se genera el TRIP a causa del elemento de sobrecorriente residual, a su vez se activa la OUT106 quien envía la señal de bloquear la reconexión del paño B4 de SE Punta de Cortes, luego en el registro N°27 se confirma el estado abierto del interruptor 52B5 a través de la variable 52A=0. Finalmente, en el registro N°9 se confirma el estado cerrado del interruptor por maniobra de recuperación de consumos.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Reemplazo del aislador dañado en la estructura N°21 de la LT66kV Punta de Cortes – Cachapoal N°1

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica

9. CONCLUSIONES.

En base a la información obtenida por la protección asociada al paño B4 y B5 de SE Punta de Cortés, así como de los otros antecedentes aportados en los puntos anteriores de este informe, se concluye que los relés de protección SEL-311C de los paños B4 y B5, operan correctamente, en el despeje de forma rápida, oportuna y selectiva de la falla, ante falla causada por acortamiento de distancia provocada por ave hacia conductor energizado de línea LT66kV Punta de Cortes – Cachapoal N°1.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000534 - 2022000535	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal 1 y 2	

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 14:25 horas del martes 15 de febrero de 2022, el COT de CGE Transmisión informa la desconexión forzada por protecciones del Interruptor 52B4 y 52B5 de SE Punta de Cortés, afectando los consumos asociados a las SE Cachapoal y SE Machalí.

Una vez ocurrido el evento, se procede a la interrogación remota de las protecciones y el envío de personal a recorrer las instalaciones en busca de causa de falla, de forma paralela se inician maniobras de recuperación de los consumos a través de otras instalaciones las que culminan a las 15:18 hrs con la recuperación total de los consumos afectados.

Del recorrido realizado, personal informa descarga en aislador de estructura N°21 de la LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal C1 producto de ave que acorta distancia con punto energizado.

Una vez encontrada causa se procede a preparar zona de trabajos para intervenir estructuras y realizar cambio de aislación, faena que finaliza alrededor de las 19:30 hrs, dando paso a las maniobras de normalización de topología entre SE Punta de Cortes- Cachapoal- Machalí.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: **IF 2022000534 - 2022000535**

FECHA DE FALLA:
15 de febrero de 2022

INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal 1 y 2

11. ANEXOS.

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

- II. ANEXO II. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.**
Se adjunta

- III. ANEXO III. PROBATORIOS.**
Se adjunta

- IV. ANEXO V. ESTAMPA DE TIEMPO SCADA**
Se adjunta

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000534 – IF 2022000534	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN 52B4 LT66kV Punta de Cortes – Cachapoal L1	
INSTALACIÓN 52B5 LT66kV Punta de Cortes – Cachapoal L2	

1. Ajustes de Protección en Formato Nativo (Print Out)

1.1. SE Punta de Cortes – Paño 52B4.
LT 66Kv Punta de Cortes – Cachapoal N°1.
Relé SEL 311C Marca Schweitzer.

```

Group 1
Group Settings:
RID =SE PUNTA DE CORTES          TID =LINEA CACHAPOAL 1 (52B4)
CTR = 80
CTR = 80          PTR = 600.00    PTRS = 600.00
Z1MAG = 0.46     Z1ANG = 57.60
Z0MAG = 2.14     Z0ANG = 78.90    LL = 8.50      APP = 311C
E21P = 3         E21MG = 3        E21XG = 3
E50P = 1         E50G = N         E50Q = N
E51P = Y         E51G = Y         E51Q = N
E32 = AUTO      E00S = N         ELOAD = N      ESOTF = Y
EVOLT = N       E25 = N          E81 = N        EFLOC = Y
ELOP = Y        ECOMM = N        E79 = 1        EZ1EXT= N
ECCVT = Y       ESV = 16         ELAT = N       EDP = 10
EDEM = THM      EADVS = Y
Z1P = 0.39      Z2P = 0.55      Z3P = 0.83
50PP1 = 6.00    50PP2 = 6.00    50PP3 = 6.00
Z1MG = 0.39     Z2MG = 0.55     Z3MG = 0.83
XG1 = 0.39      XG2 = 0.55      XG3 = 0.83
RG1 = 0.50      RG2 = 4.00      RG3 = 4.00
XGPOL = IG      TANG = 0.0
50L1 = 4.00     50L2 = 4.00     50L3 = 4.00
50GZ1 = 0.50    50GZ2 = 0.50    50GZ3 = 0.50
k0M1 = 1.249    k0A1 = 26.80    kOA = 26.80
k0M = 1.249
Z1PD = 0.00     Z2PD = 20.00    Z3PD = 30.00
Z1GD = 0.00     Z2GD = 20.00    Z3GD = 30.00
Z1D = 0.00      Z2D = 20.00     Z3D = 30.00
50P1P = 25.20
67P1D = 0.00
51PP = 6.00     51PC = U1       51PTD = 1.70   51PRS = Y
51GP = 0.50     51GC = U1       51GTD = 2.90   51GRS = Y
DIR3 = F        DIR4 = F
ORDER = QV
79OI1 = 500.00
79RSD = 1500.00 79RSLD= 3000.00 79CLSD= OFF
CLOEND= 500.00 52AEND= 10.00   SOTFD = 500.00
DMTC = 15       PDEMP = OFF     GDEMP = OFF    QDEMP = OFF
TDURD = 20.00  CFD = 500.00   3POD = 0.00    OPO = 52
50LP = OFF
SV1PU = 0.00    SV1DO = 20.00   SV2PU = 0.00   SV2DO = 20.00
SV3PU = 0.00    SV3DO = 0.00   SV4PU = 0.00   SV4DO = 500.00
SV5PU = 0.00    SV5DO = 200.00 SV6PU = 0.00   SV6DO = 200.00
SV7PU = 0.00    SV7DO = 0.00   SV8PU = 0.00   SV8DO = 0.00
SV9PU = 0.00    SV9DO = 20.00  SV10PU= 0.00   SV10DO= 0.00
SV11PU= 0.00    SV11DO= 0.00   SV12PU= 0.00   SV12DO= 0.00
SV13PU= 0.00    SV13DO= 0.00   SV14PU= 0.00   SV14DO= 0.00
SV15PU= 0.00    SV15DO= 0.00   SV16PU= 0.00   SV16DO= 0.00
SELogic group 1
SELogic Control Equations:
TR =Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 51GT
TRSOTF=M2P + Z2G + 50P1
  
```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000534 – IF 2022000534	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN 52B4 LT66kV Punta de Cortes – Cachapoal L1	
INSTALACIÓN 52B5 LT66kV Punta de Cortes – Cachapoal L2	

```

DTT      =0
ULTR     =!(M1P + Z1G + M2P + Z2G + M3P + Z3G + 51P + 51G)
52A      =IN101
CL       =0
ULCL     =M1P + Z1G + M2P + Z2G + M3P + Z3G + 51P + 51G
79RI     =TRIP
79RIS    =IN103 * SV3 * !SV4T
79DTL    =!(IN103 * SV3 * !SV4T)
79DLS    =0
79SKP    =0
79STL    =0
79BRS    =0
79SEQ    =0
79CLS    =1
67P1TC   =1
51PTC    =1
51GTC    =32GF
SV1      =(SV1 + OC * IN104) * !/IN102
SV2      =(SV2 + CC * IN104) * !/IN101
SV3      =(SV3 + RB1 + /IN103 * IN101) * !RB2
SV4      =IN106
SV5      =OC * IN104
SV6      =CC * IN104
SV7      =SV1T * SV5T
SV8      =SV2T * SV6T
SV9      =CF
SV10     =0
SV11     =0
SV12     =0
SV13     =(SV13 + TRIP) * !/TRGTR
SV14     =(SV14 + CLOSE) * !/TRGTR
SV15     =0
SV16     =(SV16 + LOP) * !/TRGTR
OUT101   =TRIP + SV7
OUT102   =CLOSE + SV8
OUT103   =IN103 * SV3
OUT104   =TRIP
OUT105   =LOP + SV9T
OUT106   =Z1T + Z2T + 51PT + 51GT
OUT107   =0
DP1      =1
DP2      =1
DP3      =IN101
DP4      =IN104
DP5      =IN103 * SV3
DP6      =79RS
DP7      =SV13
DP8      =SV14
DP9      =0
DP10     =SV16
SS1      =0
SS2      =0
SS3      =0
SS4      =0
SS5      =0
SS6      =0
ER       =/M2P + /M3P + /Z2G + /Z3G + /51P + /51G + /LOP + \LOP + /52A + \52A
FAULT    =0
BSYNCH   =0
CLMON    =0
E32IV    =1
Global Settings:

```



ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2022000534 – IF 2022000534	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN 52B4 LT66kV Punta de Cortes – Cachapoal L1	
INSTALACIÓN 52B5 LT66kV Punta de Cortes – Cachapoal L2	

TGR = 0.00	NFREQ = 50	PHROT = ABC	
DATE_F= MDY	FP_TO = 15.00	SCROLL= 2	
LER = 60	PRE = 10	DCLOP = OFF	DCHIP = OFF
IN101D= 0.00	IN102D= 0.00	IN103D= 0.00	IN104D= 0.00
IN105D= 0.00	IN106D= 0.00		
EBMON = N			

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000534 – IF 2022000534	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN 52B4 LT66kV Punta de Cortes – Cachapoal L1	
INSTALACIÓN 52B5 LT66kV Punta de Cortes – Cachapoal L2	

2. Ajustes de Protección en Formato Nativo (Print Out)

2.1. SE Punta de Cortes – Paño 52B5.
LLTT 66Kv Punta de Cortes – Cachapoal N°2.
Relé SEL 311C Marca Schweitzer.

```

Group 1
Group Settings:
RID =SE PUNTA DE CORTES          TID =LINEA CACHAPOAL 2 (52B5)
CTR = 80
CTR = 80          PTR = 600.00    PTRS = 600.00
Z1MAG = 0.44     Z1ANG = 56.95
Z0MAG = 2.13     Z0ANG = 78.87    LL = 8.50      APP = 311C
E21P = 3         E21MG = 3        E21XG = 3
E50P = 1         E50G = N         E50Q = N
E51P = Y         E51G = Y         E51Q = N
E32 = AUTO      E00S = N         ELOAD = N      ESOTF = Y
EVOLT = N       E25 = N          E81 = N        EFLOC = Y
ELOP = Y        ECOMM = N        E79 = 1        EZ1EXT= N
ECCVT = Y       ESV = 16         ELAT = N       EDP = 10
EDEM = THM      EADVS = Y
Z1P = 0.38      Z2P = 0.53      Z3P = 0.80
50PP1 = 6.00    50PP2 = 6.00    50PP3 = 6.00
Z1MG = 0.38     Z2MG = 0.53     Z3MG = 0.80
XG1 = 0.38      XG2 = 0.53      XG3 = 0.80
RG1 = 0.50      RG2 = 4.00      RG3 = 4.00
XGPOL = IG      TANG = 0.0
50L1 = 4.00     50L2 = 4.00     50L3 = 4.00
50GZ1 = 0.50    50GZ2 = 0.50    50GZ3 = 0.50
k0M1 = 1.287    k0A1 = 27.50
k0M = 1.287     k0A = 27.50
Z1PD = 0.00     Z2PD = 20.00    Z3PD = 30.00
Z1GD = 0.00     Z2GD = 20.00    Z3GD = 30.00
Z1D = 0.00      Z2D = 20.00     Z3D = 30.00
50P1P = 25.20
67P1D = 0.00
51PP = 6.00     51PC = U1       51PTD = 1.70   51PRS = Y
51GP = 0.50     51GC = U1       51GTD = 2.90   51GRS = Y
DIR3 = F        DIR4 = F
ORDER = QV
79OI1 = 500.00
79RSD = 1500.00 79RSLD= 3000.00 79CLSD= OFF
CLOEND= 500.00  52AEND= 10.00   SOTFD = 500.00
DMTC = 15        PDEMP = OFF     GDEMP = OFF    QDEMP = OFF
TDURD = 20.00   CFD = 500.00    3POD = 0.00    OPO = 52
50LP = OFF
SV1PU = 0.00    SV1DO = 20.00   SV2PU = 0.00   SV2DO = 20.00
SV3PU = 0.00    SV3DO = 0.00    SV4PU = 0.00   SV4DO = 500.00
SV5PU = 0.00    SV5DO = 200.00  SV6PU = 0.00   SV6DO = 200.00
SV7PU = 0.00    SV7DO = 0.00    SV8PU = 0.00   SV8DO = 0.00
SV9PU = 0.00    SV9DO = 20.00   SV10PU= 0.00   SV10DO= 0.00
SV11PU= 0.00    SV11DO= 0.00    SV12PU= 0.00   SV12DO= 0.00
SV13PU= 0.00    SV13DO= 0.00    SV14PU= 0.00   SV14DO= 0.00
SV15PU= 0.00    SV15DO= 0.00    SV16PU= 0.00   SV16DO= 0.00
SELogic group 1
SELogic Control Equations:
TR =Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 51GT
TRSOTF=M2P + Z2G + 50P1
  
```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000534 – IF 2022000534	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN 52B4 LT66kV Punta de Cortes – Cachapoal L1	
INSTALACIÓN 52B5 LT66kV Punta de Cortes – Cachapoal L2	

```

DTT      =0
ULTR     =!(M1P + Z1G + M2P + Z2G + M3P + Z3G + 51P + 51G)
52A      =IN101
CL       =0
ULCL     =M1P + Z1G + M2P + Z2G + M3P + Z3G + 51P + 51G
79RI     =TRIP
79RIS    =IN103 * SV3 * !SV4T
79DTL    =!(IN103 * SV3 * !SV4T)
79DLS    =0
79SKP    =0
79STL    =0
79BRS    =0
79SEQ    =0
79CLS    =1
67P1TC   =1
51PTC    =1
51GTC    =32GF
SV1      =(SV1 + OC * IN104) * !/IN102
SV2      =(SV2 + CC * IN104) * !/IN101
SV3      =(SV3 + RB1 + /IN103 * IN101) * !RB2
SV4      =IN106
SV5      =OC * IN104
SV6      =CC * IN104
SV7      =SV1T * SV5T
SV8      =SV2T * SV6T
SV9      =CF
SV10     =0
SV11     =0
SV12     =0
SV13     =(SV13 + TRIP) * !/TRGTR
SV14     =(SV14 + CLOSE) * !/TRGTR
SV15     =0
SV16     =(SV16 + LOP) * !/TRGTR
OUT101   =TRIP + SV7
OUT102   =CLOSE + SV8
OUT103   =IN103 * SV3
OUT104   =TRIP
OUT105   =LOP + SV9T
OUT106   =Z1T + Z2T + 51PT + 51GT
OUT107   =0
DP1      =1
DP2      =1
DP3      =IN101
DP4      =IN104
DP5      =IN103 * SV3
DP6      =79RS
DP7      =SV13
DP8      =SV14
DP9      =0
DP10     =SV16
SS1      =0
SS2      =0
SS3      =0
SS4      =0
SS5      =0
SS6      =0
ER       =/M2P + /M3P + /Z2G + /Z3G + /51P + /51G + /LOP + \LOP + /52A + \52A
FAULT    =0
BSYNCH   =0
CLMON    =0
BKMON    =0
E32IV    =1

```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000534 – IF 2022000534	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN 52B4 LT66kV Punta de Cortes – Cachapoal L1	
INSTALACIÓN 52B5 LT66kV Punta de Cortes – Cachapoal L2	

Global Settings:

TGR = 0.00	NFREQ = 50	PHROT = ABC	
DATE_F= MDY	FP_TO = 15.00	SCROLD= 2	
LER = 60	PRE = 10	DCLOP = OFF	DCHIP = OFF
IN101D= 0.00	IN102D= 0.00	IN103D= 0.00	IN104D= 0.00
IN105D= 0.00	IN106D= 0.00		
EBMON = Y	COSP1 = 10000	COSP2 = 150	COSP3 = 12
KASP1 = 1.20	KASP2 = 8.00	KASP3 = 20.00	

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: **08 de marzo de 2022**

EMPRESA: CGE Transmisión SA

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	ANI1 - Interrupción producida por acción directa de los animales sobre la instalación.
INSTALACION_ID	ID 375 – LT Punta de Cortés - Cachapoal 66kV.
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE TRANSMISIÓN S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal C1
PUNTO DE FALLA N°	Estructura N° 21
DISPOSITIVO OPERADO	Interruptor 52B4 y 52B5 SE Punta de Cortés
COMUNAS AFECTADAS	6108 Machalí 6101 Rancagua 6116 Requínoa 6103 Coinco 6111 El Olivar
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	60.352 clientes
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	15 de febrero 2022 14:25 hrs
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	15 de febrero 2022 14:42 hrs

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

A las 14:25 horas del martes 15 de febrero de 2022, el COT de CGE Transmisión SA informa la desconexión forzada por protecciones del Interruptor 52B4 y 52B5 de SE Punta de Cortés, afectando los consumos asociados a las SE Cachapoal y SE Machalí.

Una vez ocurrido el evento, se procede a la interrogación remota de las protecciones y el envío de personal a recorrer las instalaciones en busca de causa de falla, de forma paralela se inician maniobras de recuperación de los consumos a través de otras instalaciones las que culminan a las 15:18 hrs con la totalidad de consumos afectados.

Del recorrido realizado, personal informa descarga en aislador de estructura 21 de la LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal C1 producto de ave que acorta distancia con punto energizado.

Una vez encontrada causa se procede a preparar zona de trabajos para intervenir estructuras y realizar cambio de aislación, faena que finaliza alrededor de las 19:30 hrs, dando paso a las maniobras de normalización de topología entre SE Punta de Cortes- Cachapoal- Machalí.

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

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho dado que el contacto de un ave (u otro animal) con algún punto energizado de las instalaciones son hechos fortuitos y aislados.

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

No hay forma de evitar la ocurrencia de estos tipos de eventos, ya que es incontenible las acciones de animales o aves.

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

El contacto de un ave con un punto energizado es una causa ajena a la voluntad de la CGE Transmisión pese a los trabajos de instalación de elemento que dificulten el aterrizaje de un ave sobre una estructura.

PROBATORIOS



Figura 1.- En la fotografía se muestra el ave causante de descarga en estructura N°21

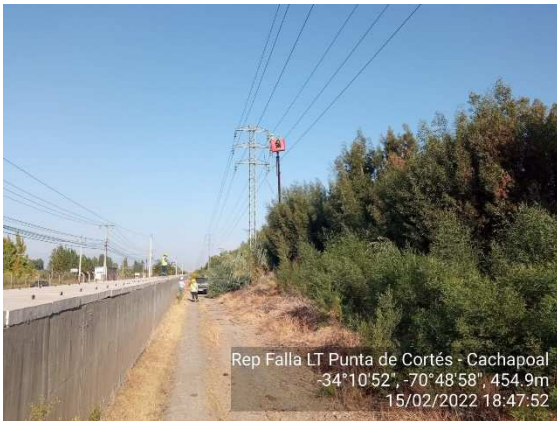


Figura 2.- En la fotografía se muestra la faenas de reemplazo de cadena de aislación dañada por descarga en estructura N°21



Figura 3.- En la fotografía se muestra preformada instalada en fase superior de la estructuras N°21 circuito 1



Figura 4.- En la fotografía se muestra la descarga en la cadena de aislación retirada de la N°21

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000534 - 2022000535	FECHA DE FALLA: 15 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Punta de Cortés – Cachapoal 1 y 2	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

Dia	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
15-02-2022	22:56:03.7710000	RANCAGUA	Cachapoal	B1	Cachapoal_66_ST_Abierto_52B1	Abierto
15-02-2022	22:54:59.4010000	RANCAGUA	Cachapoal	B5	Cachapoal_66_ST_Cerrado_52B5	Cerrado
15-02-2022	22:52:40.3680000	RANCAGUA	Punta de Cortes	B4	Pcortés_66_ST_Cerrado_52B4	Cerrado
15-02-2022	22:47:46.6840000	RANCAGUA	Cachapoal	B5	Cachapoal_66_ST_Cerrado_89B5_2	Cerrado
15-02-2022	22:44:32.5430000	RANCAGUA	Cachapoal	B5	Cachapoal_66_ST_Abierto_89B5_2T	Abierto
15-02-2022	22:35:15.5250000	RANCAGUA	Cachapoal	B5	Cachapoal_66_ST_Cerrado_89B5_1	Cerrado
15-02-2022	21:00:46.4400000	RANCAGUA	Cachapoal	B5	Cachapoal_66_ST_Abierto_89B5_1	Abierto
15-02-2022	20:40:00.7500000	RANCAGUA	Cachapoal	B5	Cachapoal_66_ST_Cerrado_89B5_2T	Cerrado
15-02-2022	20:32:52.7220000	RANCAGUA	Cachapoal	B5	Cachapoal_66_ST_Abierto_89B5_2	Abierto
15-02-2022	18:17:38.5410000	RANCAGUA	Cachapoal	C9	Cachapoal_15_ST_Cerrado_52C9	Cerrado
15-02-2022	18:16:35.4050000	RANCAGUA	Cachapoal	C5	Cachapoal_15_ST_Cerrado_52C5	Cerrado
15-02-2022	18:15:20.2320000	RANCAGUA	Cachapoal	B4	Cachapoal_66_ST_Cerrado_52B4	Cerrado
15-02-2022	18:04:22.2570000	RANCAGUA	Punta de Cortes	B5	Pcortés_66_ST_Cerrado_52B5	Cerrado
15-02-2022	17:42:13.1120000	RANCAGUA	Cachapoal	T2	Cachapoal_66_ST_Cerrado_52BT2	Cerrado
15-02-2022	17:41:41.9210000	RANCAGUA	Cachapoal	C4	Cachapoal_15_ST_Abierto_52C4	Abierto
15-02-2022	17:39:14.0370000	RANCAGUA	Cachapoal	C5	Cachapoal_15_ST_Abierto_52C5	Abierto
15-02-2022	17:38:09.1760000	RANCAGUA	Cachapoal	C6	Cachapoal_15_ST_Abierto_52C6	Abierto
15-02-2022	17:37:39.7680000	RANCAGUA	Cachapoal	C9	Cachapoal_15_ST_Abierto_52C9	Abierto
15-02-2022	17:33:11.2100000	RANCAGUA	Cachapoal	T1	Cachapoal_66_ST_Cerrado_52BT1	Cerrado
15-02-2022	17:30:21.2990000	RANCAGUA	Cachapoal	B1	Cachapoal_66_ST_Cerrado_52B1	Cerrado
15-02-2022	17:29:34.9190000	RANCAGUA	Cachapoal	T2	Cachapoal_66_ST_Abierto_52BT2	Abierto
15-02-2022	17:29:15.4080000	RANCAGUA	Cachapoal	T1	Cachapoal_66_ST_Abierto_52BT1	Abierto
15-02-2022	17:28:24.8330000	RANCAGUA	Cachapoal	B5	Cachapoal_66_ST_Abierto_52B5	Abierto
15-02-2022	17:28:04.1010000	RANCAGUA	Cachapoal	B4	Cachapoal_66_ST_Abierto_52B4	Abierto
15-02-2022	17:25:07.5610000	RANCAGUA	Cachapoal	C7	Cachapoal_15_ST_Abierto_52C7	Abierto
15-02-2022	17:25:02.5030000	RANCAGUA	Punta de Cortes	B5	Pcortés_66_ST_Abierto_52B5	Abierto
15-02-2022	17:25:02.2000000	RANCAGUA	Punta de Cortes	B4	Pcortés_66_ST_Abierto_52B4	Abierto

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000706	FECHA DE FALLA: 15 de 02 de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Cachapoal	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	Día de Mes Año
14:25	15-02-2022

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro. SEP Cachapoal

1.3. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: (Gerente General vigente a la fecha de envío).
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000706	FECHA DE FALLA: 15 de 02 de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Cachapoal	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Cachapoal	T1	Cto. El Cobre	C1	3,60	14:25	14:33	1	3.567	14.960	CGE	RANCAGUA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
		Cto. Brasil	C2	6,22	14:25	14:33	1	5.355	19.150	CGE	RANCAGUA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
		Cto. Astorga	C3	4,46	14:25	14:33	1	6.622	16.705	CGE	RANCAGUA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
		Cto. La Granja	C10	6,18	14:25	14:33	1	8.873	21.242	CGE	RANCAGUA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
	T2	Cto. Lo Conti	C4	4,54	14:25	14:42	1	2.628	18.463	CGE	EL OLIVAR, REQUINOA	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos
		Cto. El Olivar	C5	3,01	14:25	14:42	1	1.819	11.462	CGE	EL OLIVAR, REQUINOA	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos
		Cto. Requinoa	C6	5,23	14:25	14:42	1	1.420	19.955	CGE	EL OLIVAR, REQUINOA	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos
		Cto. La Puente Alta	C9	5,32	14:25	14:42	1	11.517	17.785	CGE	RANCAGUA	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
Total				38,56				41,801	139,722				

ENS: 1 tramo 38,56 MWH.

N° de clientes afectados CGE: 41,801

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000706	FECHA DE FALLA: 15 de 02 de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Cachapoal	

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

PMGDs				
Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
Central Hidroeléctrica La Compañía II	MACHALI	EL GUINDAL	52C2	0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000704	FECHA DE FALLA: 15 de 02 de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE MACHALÍ	

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

Fecha	Día de Mes Año
14:25	15-02-2022

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

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: (Gerente General vigente a la fecha de envío).
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000704	FECHA DE FALLA: 15 de 02 de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE MACHALÍ	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Machalí	T1	Cto. La Vinilla	C1	5,66	14:25	14:30	1	9.163	20.922	CGE	MACHALI, RANCAGUA	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos
		Cto. El Guindal	C2	3,15	14:25	14:30	1	8.613	13.870	CGE	MACHALI	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos
		Cto. Nogales	C3	1,96	14:25	14:30	1	775	10.040	CGE	MACHALI, RANCAGUA	Urbano / Rural	Se recupera el 100% de los consumos
Total				10,77				18.551	44.832				

ENS: 1 tramo 10,77 MWH.

N° de clientes afectados CGE: 18.551



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000704	FECHA DE FALLA: 15 de 02 de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE MACHALÍ	

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

La SEP Machalí no tiene PMGD conectados.

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	

Incidencia	Barra_I	Barra	Paño_I	Paño	Alimentador	Potenci	Fecha_Inicio	Horas	Fecha_Fin	Comuna	Clientes	Coordin	Coordin	Tipo	ID_Libre	Libre	CPPH
3022087301	1829	BA S/E MACHALI 15KV	16058	S/E MAC LA VINILLA		3.654	15-02-2022 14:25	0.083	15-02-2022 14:30	MACHALI, RANCAGUA	9146	247	CGE S.A RE	No Aplica	No Aplica	3.654	
3022087301	1829	BA S/E MACHALI 15KV	16059	S/E MAC EL GUINDAL		2.863	15-02-2022 14:25	0.083	15-02-2022 14:30	MACHALI	8590	247	CGE S.A RE	No Aplica	No Aplica	2.863	
3022087301	1829	BA S/E MACHALI 15KV	16060	S/E MAC NOGALES		0.765	15-02-2022 14:25	0.083	15-02-2022 14:30	MACHALI, RANCAGUA	771	247	CGE S.A RE	No Aplica	No Aplica	0.765	
3022087400	144	BA S/E CACHAPOAL 15KV C1	559	S/E CAC EL COBRE		1.723	15-02-2022 14:30	0.050	15-02-2022 14:33	RANCAGUA	3516	247	CGE S.A RE	No Aplica	No Aplica	1.723	
3022087400	144	BA S/E CACHAPOAL 15KV C1	575	S/E CAC ASTORGA		2.445	15-02-2022 14:30	0.050	15-02-2022 14:33	RANCAGUA	6601	247	CGE S.A RE	No Aplica	No Aplica	2.445	
3022087400	144	BA S/E CACHAPOAL 15KV C1	16033	S/E CAC LA GRANJA		2.957	15-02-2022 14:30	0.050	15-02-2022 14:33	RANCAGUA	8834	247	CGE S.A RE	No Aplica	No Aplica	2.957	
3022087400	334	BA S/E CACHAPOAL 15KV C2	564	S/E CAC LO CONTY		1.989	15-02-2022 14:30	0.767	15-02-2022 15:16	EL OLIVAR, REQUINOA	2605	247	CGE S.A RE	No Aplica	No Aplica	1.989	
3022087400	334	BA S/E CACHAPOAL 15KV C2	570	S/E CAC REQUINOA		1.595	15-02-2022 14:30	0.783	15-02-2022 15:17	EL OLIVAR, REQUINOA	1409	247	CGE S.A RE	No Aplica	No Aplica	1.595	
3022087400	334	BA S/E CACHAPOAL 15KV C2	574	S/E CAC OLIVAR		1.166	15-02-2022 14:30	0.783	15-02-2022 15:17	EL OLIVAR, EL OLIVAR, REQUINOA	1770	247	CGE S.A RE	No Aplica	No Aplica	1.166	
3022087400	334	BA S/E CACHAPOAL 15KV C2	16032	S/E CAC PUENTE ALTA		3.148	15-02-2022 14:30	0.800	15-02-2022 15:18	RANCAGUA	11472	247	CGE S.A RE	No Aplica	No Aplica	3.148	