

Estudio para análisis de falla EAF 044/2022

“Falla en el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche”

Fecha de Emisión: 04-03-2022

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	11/02/2022
Hora	13:22
Consumos desconectados (MW)	16.73
Demanda previa del sistema (MW)	10080.55
Porcentaje de desconexión	0.166 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Tramo Temuco – Pitrufquén del circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche / LT096CI1TR05----T005
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Conductores del tramo Temuco – Pitrufquén del circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche / LT096CI1TR05----T005
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada del circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco – Loncoche por operación de protecciones, ante una falla por corte de un conductor de la línea entre las estructuras N°99 y N°100, cuya causa es atribuida a la caída de un árbol sobre los conductores.

d.2 Fenómeno Físico:

ARB2: Caída de árbol sobre la línea o instalación.

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 068_2020	Falla en línea 66 kV Villarrica - Pucón	21-02-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE TRANSMISIÓN S.A. indica que no aplica acciones correctivas a corto plazo.
EAF 095_2020	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	06-03-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 138_2020	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	20-04-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 147_2020	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	26-04-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 176_2020	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	26-05-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: No aplica acciones correctivas de corto plazo ni a largo. La empresa STS S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo ni a largo.
EAF 197_2020	Falla en línea 66 kV Andalicán - El Manco	10-06-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 200_2020	Falla en línea 66 kV El Manco - Andalicán	11-06-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 214_2020	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	18-06-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 226_2020	Falla en línea 66 kV Itahue - Talca N°2	29-06-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAF 232_2020	Falla en línea 66 kV Penco - Tomé	07-07-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo ni a largo.
EAF 260_2020	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	17-07-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: Se realiza tala de los árboles por parte de CGE fuera de fajas, dejados por la tala realizada por terceros.
EAF 279_2020	Falla en líneas 66 kV Coronel - El Manco - Andalicán	03-08-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que revisará y corregirá la denominación de fases B y C de la línea 66 kV El Manco - Andalicán.
EAF 297_2020	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	29-08-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica. La empresa Frontel S.A. señala que no hay. La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA señala no corresponde por ser corte externo.
EAF 329_2020	Falla en línea 66 kV El Manco - Andalicán	11-10-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: Revisión de la protección del relé asociado al paño 52B2 de S/E Tres Pinos para una correcta operación. La empresa Arauco Bioenergía S.A. señala que no se necesitan ya que se concluye una correcta operación de las protecciones.
EAF 354_2020	Falla en líneas 66 kV El Manco - Andalicán y Coronel - Andalicán	22-11-2020	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 022_2021	Falla en línea 66 kV Coronel - Andalicán N°1	25-01-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	CGE Transmisión S.A. señala que se realizará la reparación de hebras cortadas el día jueves 11-02-2021, bajo la solicitud CEN N°20210010868. CGE Transmisión S.A. señala que se realizará estudio para revisión de detectores de falla el 31-04-2021 y que se realizará revisión de detectores de falla de protecciones asociadas al interruptor 52B3 de S/E Andalicán el día miércoles 17/02/2021 bajo la solicitud CEN N°2021011737.
EAF 054_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	20-02-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 055_2021	Falla en línea 66 kV Temuco - Loncoche N°2	26-02-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala no aplica.
EAF 066_2021	Falla en línea 66 kV Itahue - Talca N°2	07-03-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 113_2021	Falla en línea 66 kV Andalicán - Horcones	24-04-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa Arauco Bioenergía S.A. indica que no se necesitan, ya que se concluye una correcta operación de las protecciones.
EAF 115_2021	Falla en líneas 66 kV El Manco - Andalicán - Coronel	25-04-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se programará para el día 12 de mayo de 2021 la mejora en la configuración de registros de eventos SER del relé asociado al paño B4 de S/E Coronel y se integrará la variable SOTFT y 50P2.
EAF 167_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	21-06-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "El Centro de Operaciones de Transmisión CGE una vez ocurrida la falla solicita a STS configurar sus redes MT para ingresar generación de CGE en S/E Curacautín recuperando el 100% los consumos del alimentador Tolhuaca a las 07:09 hrs.
EAF 209_2021	Falla en la línea 66 kV Andalicán - Horcones	13-08-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 218_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Angol	16-08-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se ingresa SD N°2021072572 por intervención en interruptor 52B6.
EAF 219_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	16-08-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	CGE TRANSMISIÓN S.A., Frontel S.A. y Codiner S.A. no indican acciones correctivas.
EAF 228_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	21-08-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 229_2021	Falla en línea 66 kV Concepción - Mahns	21-08-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizará la revisión de la sincronización horaria de la protección.
EAF 232_2021	Falla en línea 154 kV Charrúa - Los Ángeles	21-08-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que, del análisis realizado, se detecta que el horario de la protección SEL 311C del paño A1 de S/E Los Ángeles tiene una diferencia. Se revisará el cable IRIG-B para su reemplazo por medio de la solicitud N°2021075437.
EAF 233_2021	Falla en línea 66 kV Angol - Victoria	21-08-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 236_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	21-08-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	El Centro de Operaciones de Transmisión CGE, una vez ocurrida la falla, solicita generación local a STS/Frontel y conecta Generación Auxiliar (CGE) ubicada en S/E Curacautín (consumos circuito 52C2 Tolhuaca).
EAF 257_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	07-09-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que el Centro de Operaciones de Transmisión CGE, una vez ocurrida la falla, solicita generación local a STS para recuperar consumos del alimentador 52C3. Generación Auxiliar (CGE) ubicada en S/E Curacautín es conectada a las 11:34 horas (consumos circuito 52C2). A las 11:57 horas ya se encontraban recuperados el 100% de los clientes de S/E Curacautín.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 263_2021	Falla en línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante	11-09-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: - Se realizarán las gestiones para talar los árboles fuera de faja en el sector, con fecha de finalización en diciembre de 2021. - Se realizará proyecto de inversión para reemplazo de protecciones electromecánicas por digitales para el paño B2, incluyendo reemplazo de TTCC y reemplazo de protecciones electromecánicas del paño BR de S/E Alonso Ribera, con fecha de finalización en mayo de 2022.
EAF 265_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	11-09-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 267_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	11-09-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 283_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	21-09-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 295_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	03-10-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 302_2021	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	11-10-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 308_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	15-10-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 309_2021	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	15-10-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 314_2021	Falla en línea 66 kV Andalicán - Horcones N°1	19-10-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	CGE Transmisión S.A. indica que se realizará tala preventiva de árboles aledaños al punto de falla.
EAF 331_2021	Falla en línea 66 kV Charrúa - Lucero	02-11-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 380_2021	Falla en línea 66 kV Victoria - Collipulli	24-12-2021	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	No se indican.
EAF 025_2022	Falla en línea 66 kV El Manco - Andalicán	25-01-2022	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizará un análisis para verificar la factibilidad de modificar los supervisores asociados a los elementos de distancia de los relés del paño B4 de S/E Andalicán y el paño B3 de S/E Horcones, con el objetivo de evitar la operación durante transitorios del sistema."
EAF 037_2022	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	03-02-2022	ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "En relé SEL-311L se detectó un desfase en la fecha y la hora el cual fue corregido el mismo día". La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica: "Las protecciones de 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".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 070-2020, EAF 102-2021, EAF 271-2021, EAF 329-2021, EAF 018-2022, EAF 040-2022).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada 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 Temuco - Loncoche, la cual cuenta con conductores Cu 1/0 AWG y AAAC Butte, con una longitud total de aproximadamente 83.63 km, y su puesta en servicio se produjo en el año 1961.

Al respecto, la empresa CGE TRANSMISIÓN S.A. remite antecedentes correspondiente a los mantenimientos realizados a la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Sin información.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

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

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

h. Comuna donde se presenta la falla

9107: Gorbea

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (13-02-2022)	Informe de 5 días (18-02-2022)
CGE Transmisión S.A.	11-02-2022	28-02-2022
STS S.A.	13-02-2022	18-02-2022
Frontel S.A.	12-02-2022	18-02-2022

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 2x66 kV Temuco - Loncoche c1	ST Zonal	Loncoche - Pitrufrquén	13:22	18:16
LT 2x66 kV Temuco - Loncoche c1	ST Zonal	Pitrufrquén - Licanco	13:22	15:16
LT 2x66 kV Temuco - Loncoche c1	ST Zonal	Licanco - Padre Las Casas	13:22	15:16
LT 2x66 kV Temuco - Loncoche c1	ST Zonal	Padre Las Casas - Temuco	13:22	15:16

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Licanco	Padre Las Casas / E2	Padre Las Casas	0.01	0.000	1	13:22	15:19	13:32
S/E Imperial	Imperial / E1	Nueva Imperial	0.03	0.000	1	13:22	15:19	13:35
S/E Imperial	Chol Chol / E2	Traiguén, Tirúa, Teodoro Schmidt, Temuco, Saavedra, Padre Las Casas, Nueva Imperial, Lumaco, Galvarino, Freire, Cunco, Cholchol y Carahue	1.05	0.010	8526	13:22	15:19	14:04
S/E Imperial	Imperial / E1	Traiguén, Tirúa, Teodoro Schmidt, Temuco, Saavedra, Padre Las Casas, Nueva Imperial, Lumaco, Galvarino, Freire, Cunco, Cholchol y Carahue	1.68	0.017	6293	13:22	15:19	14:21
S/E Imperial	Puerto Saavedra / E4	Traiguén, Tirúa, Teodoro Schmidt, Temuco, Saavedra, Padre Las Casas, Nueva Imperial, Lumaco, Galvarino, Freire, Cunco, Cholchol y Carahue	2.02	0.020	10143	13:22	15:19	14:30
S/E Licanco	Padre Las Casas / E2	Traiguén, Tirúa, Teodoro Schmidt, Temuco, Saavedra, Padre Las Casas, Nueva Imperial, Lumaco, Galvarino, Freire, Cunco, Cholchol y Carahue	3.59	0.036	7833	13:22	15:19	14:52
S/E Licanco	Quepe / E1	Traiguén, Tirúa, Teodoro Schmidt, Temuco, Saavedra, Padre Las Casas, Nueva Imperial, Lumaco, Galvarino, Freire, Cunco, Cholchol y Carahue	1.28	0.013	3247	13:22	15:19	15:05
S/E Imperial	Barros Arana / E3	Traiguén, Tirúa, Teodoro Schmidt, Temuco, Saavedra, Padre Las Casas, Nueva Imperial, Lumaco, Galvarino, Freire, Cunco, Cholchol y Carahue	1.72	0.017	5106	13:22	15:19	15:08
S/E Imperial	Carahue / E6	Traiguén, Tirúa, Teodoro Schmidt, Temuco, Saavedra, Padre Las Casas, Nueva Imperial, Lumaco, Galvarino, Freire, Cunco, Cholchol y Carahue	2.16	0.021	7359	13:22	15:19	15:12
S/E Imperial	Barros Arana / E3	Nueva Imperial	1.64	0.016	2	13:22	15:19	15:19
S/E Licanco	Quepe / E1	Freire	1.22	0.012	2	13:22	15:19	15:19

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Licanco	Padre Las Casas / E2	Temuco	0.33	0.003	2	13:22	15:19	15:19

Total: 16.73 MW 0.166 % 48515

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Frontel S.A.
- En el Anexo 6 de este estudio se encuentra el detalle del tipo de cliente de distribución afectados, según lo informado por la empresa Frontel 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 Licanco	Padre Las Casas / E2	FRONTEL	Regulado	0.01	1.95	0.17	0.00
S/E Imperial	Imperial / E1	FRONTEL	Regulado	0.03	1.95	0.22	0.01
S/E Imperial	Chol Chol / E2	FRONTEL	Regulado	1.05	1.95	0.70	0.74
S/E Imperial	Imperial / E1	FRONTEL	Regulado	1.68	1.95	0.98	1.65
S/E Imperial	Puerto Saavedra / E4	FRONTEL	Regulado	2.02	1.95	1.13	2.28
S/E Licanco	Padre Las Casas / E2	FRONTEL	Regulado	3.59	1.95	1.50	5.39
S/E Licanco	Quepe / E1	FRONTEL	Regulado	1.28	1.95	1.72	2.20
S/E Imperial	Barros Arana / E3	FRONTEL	Regulado	1.72	1.95	1.77	3.04
S/E Imperial	Carahue / E6	FRONTEL	Regulado	2.16	1.95	1.83	3.95
S/E Imperial	Barros Arana / E3	FRONTEL	Regulado	1.64	1.95	1.95	3.20
S/E Licanco	Quepe / E1	FRONTEL	Regulado	1.22	1.95	1.95	2.38
S/E Licanco	Padre Las Casas / E2	FRONTEL	Regulado	0.33	1.95	1.95	0.64

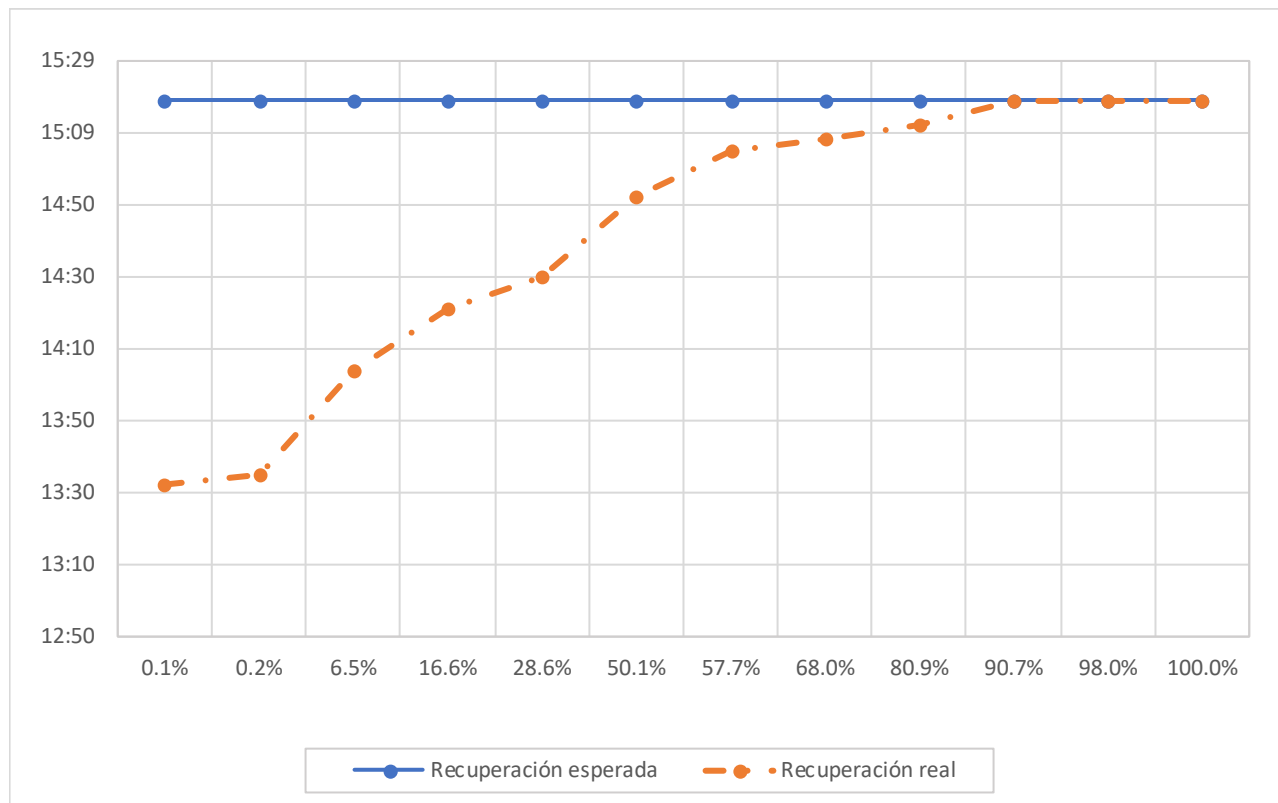
Clientes Regulados : 25.48 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 25.48 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Frontel S.A.
- En el Anexo 6 de este estudio se encuentra el detalle del tipo de cliente de distribución afectados, según lo informado por la empresa Frontel S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia que para el primer 80.9% de los consumos la recuperación real se produjo previo a la disponibilidad de las respectivas barras MT.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	13.38	1.83	7.31
Último 20 %	3.35	1.95	1.72
100 % Total	16.73	1.95	8.58

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10080.55 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angamos (ANG1 y ANG2), Cochrane (CCH2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH), Mejillones (CTM3) y Norgener (NTO1 y NTO2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 11 de febrero de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 11 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 11 de febrero de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 11 de febrero de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

Debido a una falla en el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco – Loncoche, ocurrida el día 11-02-2022 a las 13:21 horas (analizada en el EAF 044-2022) y a una falla ocurrida en el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Pullinque – Loncoche (no provocó pérdida de consumos según IF N°2022000488), la topología de las instalaciones de la zona, previo a la falla, presentaban las siguientes particularidades:

- Las SS/EE Gorbea y Pitrufoquén se encontraban alimentadas desde el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco – Loncoche, mientras que S/E Padre Las Casas se encontraba alimentada desde S/E Chivilcán.
- Las S/E Licanco se encontraba abastecida desde el circuito N°2 de la línea 2x66 kV Temuco – Loncoche.

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 13:22 horas del 11/02/2022 se registró la desconexión forzada de línea 66 kV Loncoche-Temuco N°1, afectando los consumos de S/E Licanco.

Una vez revisadas las protecciones del paño B6 de S/E Temuco y paño B6 de S/E Loncoche, se procede a realizar la inspección pedestre a la línea encontrando entre las estructuras N°99 y N°100 del tramo de línea LT66kV Loncoche – Pitrufoquén N°1 un árbol sobre la línea y un conductor cortado en una de sus fases laterales.

Posteriormente, se realiza el seccionamiento de la línea en S/E Pitrufoquén para aislar el punto de falla lo que permitió energizar el tramo de línea LT66kV Temuco – Pitrufoquén N°1 a las 15:16 horas. y recuperar los consumos de S/E Licanco a las 15:19 horas.

Finalmente, una vez terminados los trabajos de reparación de la línea se realiza la energización en

vacío del tramo de línea LT66kV Loncoche – Pitrufquén N°1 a las 18:02 horas. y se normaliza la topología de la LT66kV Loncoche -Temuco N°1 a las 18:16 horas”.

- Informe de Falla N°2022000448

Número	Coordinado	Tipo Origen	Descripción	Comentario	Fecha Perturbación	Fecha Estimada Retorno	Fecha Efectiva Retorno
2022000448	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Interno	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Línea : LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1 - ➤ Origen Interno ➤ Causa Principal : Causa Presunta : ➤ Zona Afectada: Araucanía ➤ Comuna : ➤ Reporta : CGE TRANSMISIÓN S.A. ➤ No tiene consumo afectado 	Se investiga.	10-02-2022 20:30	10-02-2022 20:30	11-02-2022 22:56

Acciones preventivas y/o correctivas

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

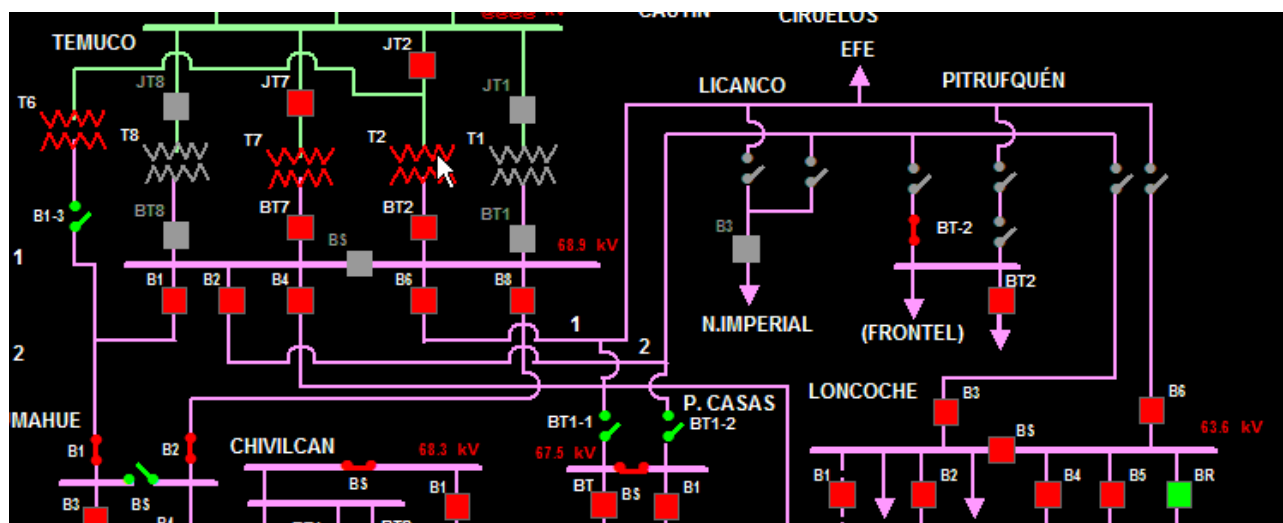
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala: “Trabajos de reparación de la línea en el punto afectado por corte de conductor”.

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
13:22	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52B6 de S/E Temuco, asociado el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche, por operación de protección direccional de sobrecorriente residual, ante falla en la línea.
13:22	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52B6 de S/E Loncoche, asociado el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche, por operación de protección direccional de sobrecorriente residual, ante falla en la línea
13:22+	CGE Transmisión S.A.	Reconexión automática no exitosa del interruptor 52B6 de S/E Temuco, por operación de la protección SOTF, ante reencendido de la falla en el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche.
13:22+	CGE Transmisión S.A.	Reconexión automática no exitosa del interruptor 52B6 de S/E Loncoche, por operación de la protección SOTF, ante reencendido de la falla en el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
11/02/2022	Frontel S.A.	13:32	Se informa la recuperación de un cliente del alimentador Padre Las Casas de S/E Licanco.
11/02/2022	Frontel S.A.	13:35	Se informa la recuperación de un cliente del alimentador Imperial de S/E Licanco.
11/02/2022	Frontel S.A.	14:04	Se informa la recuperación 8526 clientes del alimentador Chol Chol de S/E Imperial.
11/02/2022	Frontel S.A.	14:21	Se informa la recuperación 6293 clientes del alimentador Imperial de S/E Imperial.
11/02/2022	Frontel S.A.	14:30	Se informa la recuperación 10143 clientes del alimentador Puerto Saavedra de S/E Imperial.
11/02/2022	Frontel S.A.	14:52	Se informa la recuperación 7833 clientes del alimentador Padre Las Casas de S/E Licanco.
11/02/2022	Frontel S.A.	15:05	Se informa la recuperación 3247 clientes del alimentador Quepe de S/E Licanco.
11/02/2022	CGE Transmisión S.A.	15:07	Apertura manual del desconectador 89B1 de S/E Pitrufquén, asociado al tramo Pitrufquén - Loncoche del circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche.
11/02/2022	Frontel S.A.	15:08	Se informa la recuperación 5106 clientes del alimentador Barros Arana de S/E Licanco.
11/02/2022	Frontel S.A.	15:12	Se informa la recuperación 7359 clientes del alimentador Carahue de S/E Imperial.
11/02/2022	STS S.A.	15:14	Apertura manual del interruptor 52B1 de S/E Licanco, asociado al arranque hacia la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche.
11/02/2022	CGE Transmisión S.A.	15:16	Cierre manual del interruptor 52B6 de S/E Temuco, energizando en vacío el tramo Temuco - Pitrufquén del circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche.
11/02/2022	STS S.A.	15:19	Cierre manual del interruptor 52B1 de S/E Licanco, normalizando el resto de los consumos de las SS/EE Licanco e Imperial.

11/02/2022	CGE Transmisión S.A.	15:34	Apertura manual del desconectador 89B6-2 de S/E Loncoche, asociado al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche.
11/02/2022	CGE Transmisión S.A.	17:12	Cierre manual del desconectador 89B6-2 de S/E Loncoche, asociado al circuito N°2 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche.
11/02/2022	CGE Transmisión S.A.	18:02	Cierre manual del interruptor 52B6 de S/E Loncoche, energizando en vacío el tramo Loncoche - Pitrufquén del circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche.
11/02/2022	CGE Transmisión S.A.	18:03	Apertura manual del interruptor 52B6 de S/E Loncoche, asociado al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche.
11/02/2022	STS S.A.	18:11	Apertura manual del interruptor 52B1 de S/E Licanco, asociado al arranque hacia la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche, provocando interrupción de suministro (microcorte) a los consumos de las SS/EE Licanco e Imperial.
11/02/2022	CGE Transmisión S.A.	18:12	Apertura manual del interruptor 52B6 de S/E Temuco, asociado al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche.
11/02/2022	CGE Transmisión S.A.	18:13	Cierre manual del desconectador 89B1 de S/E Pitrufquén, asociado al tramo Pitrufquén - Loncoche del circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche.
11/02/2022	CGE Transmisión S.A.	18:14	Cierre manual del interruptor 52B6 de SE Temuco, energizando en vacío el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche.
11/02/2022	STS S.A.	18:14	Cierre manual del interruptor 52B1 de S/E Licanco, asociado al arranque hacia la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche, normalizando microcorte sobre los consumos de las SS/EE Licanco e Imperial.
11/02/2022	CGE Transmisión S.A.	18:16	Cierre manual del interruptor 52B6 de S/E Loncoche, normalizando el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche.

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

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

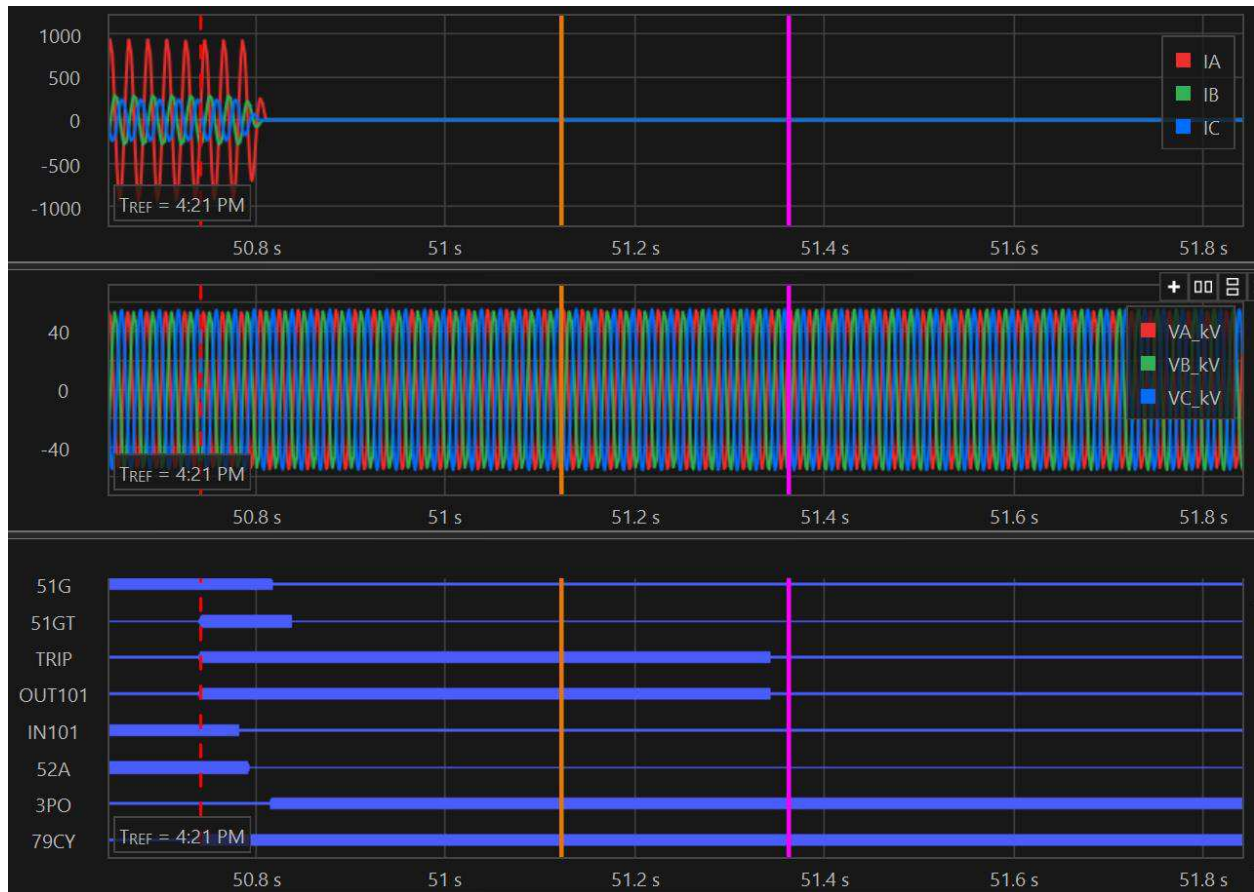
Se produjeron las aperturas automáticas de los interruptores 52B6 de S/E Temuco y 52B6 de S/E Loncoche, asociados al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche, por operación de protecciones, ante una falla atribuida a la caída de un árbol sobre los conductores del circuito N°1 de la línea, entre las estructuras N°99 y N°100. Adicionalmente, se produjo una reconexión automática no exitosa de los interruptores 52B6 de S/E Loncoche y 52B6 de S/E Temuco.

A raíz de la desconexión forzada del circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche, se produjo la pérdida de aproximadamente 16.73 MW de consumos en las SS/EE Licanco e Imperial.

Operación de protecciones en S/E Temuco.

El interruptor 52B6 de S/E Temuco, asociado al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche, cuenta con un relé SEL-311C como sistema de protección principal, el cual tiene implementado, entre otros elementos, protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N), una protección direccional de sobrecorriente para la detección de fallas a tierra (67N) y un ciclo de reconexión automática (79) ajustado en 10 s.

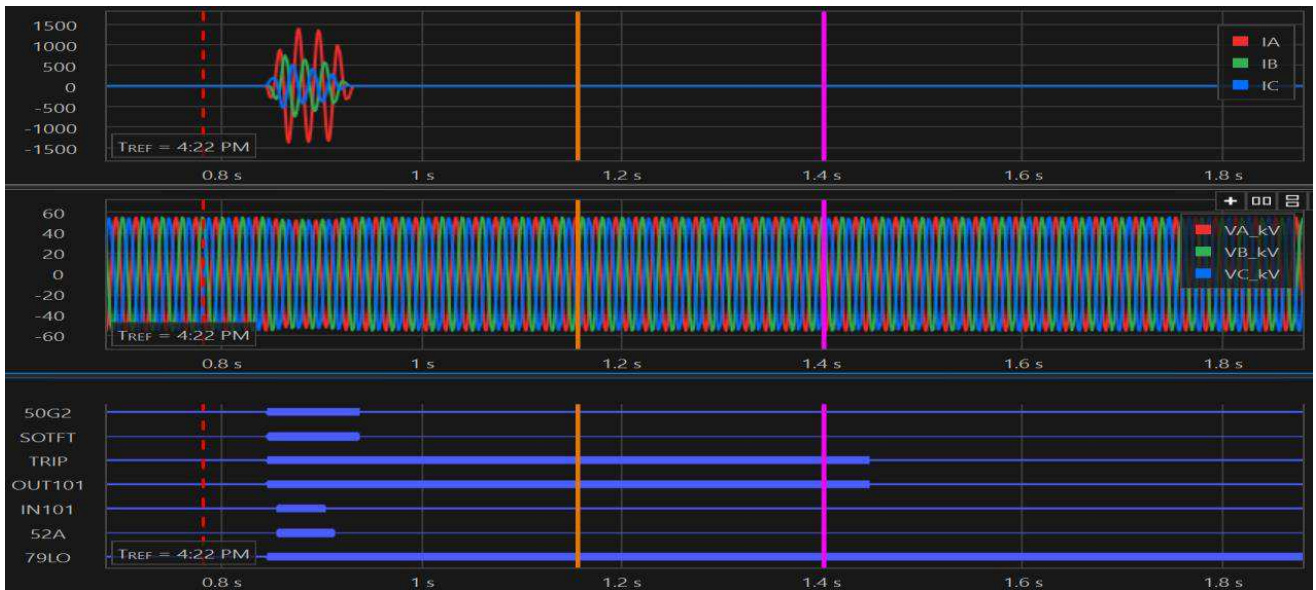
- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B6 de S/E Temuco.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza una sobrecorriente en la fase A, con una amplitud de aproximadamente 1000 A.

En los canales digitales se aprecia que se encontraba activada, previo al inicio del registro, la señal correspondiente a la función 67N y su posterior orden de trip (señales *51G*, *51GT* y *TRIP*) y la activación del ciclo de reconexión automática (señal *79CY*).

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B6 de S/E Temuco, reconexión no exitosa.



Según el registro oscilográfico de la figura anterior, se observa, posterior al cierre automático del interruptor 52B6 de S/E Temuco, el reencendido de la falla con sobrecorrientes en las tres fases con amplitudes máximas de aproximadamente 1500 A.

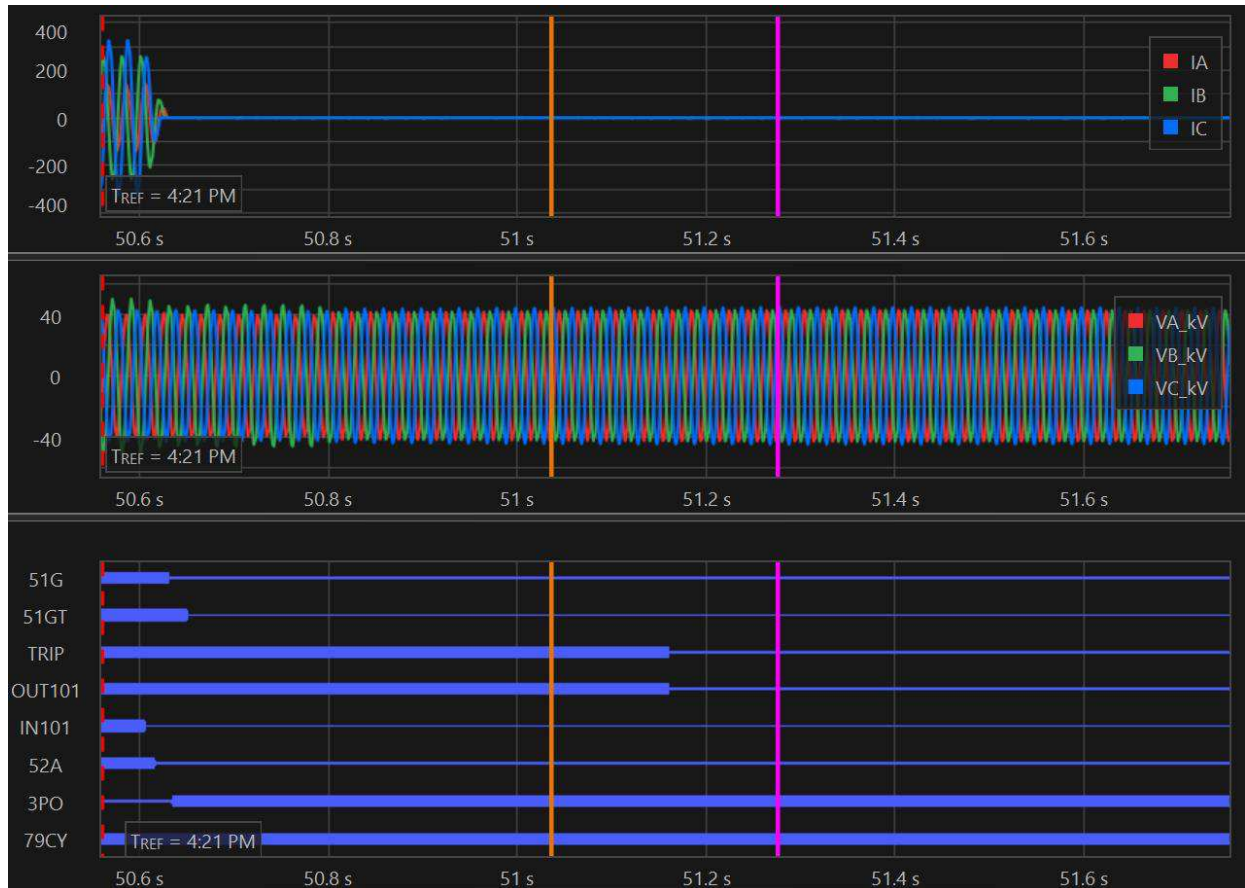
En los canales digitales se aprecia, posterior al cierre del interruptor 52B6 de S/E Temuco por acción del ciclo de reconexión automática, la activación de la función de cierre contra falla (señales *SOTFT* y *TRIP*) y el bloqueo del ciclo de reconexión automática (señal *79LO*).

Por último, la empresa CGE Transmisión S.A. señala que no se cuenta con el registros de eventos del relé SEL-311C del paño B6 de S/E Temuco para la falla analizada en este estudio, debido a que los registros fueron sobrescritos por eventos posteriores.

Operación de protecciones en S/E Loncoche.

El interruptor 52B6 de S/E Loncoche, asociado al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche, cuenta con un relé SEL-311C como sistema de protección principal, el cual tiene implementado, entre otros elementos, protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N), una protección direccional de sobrecorriente para la detección de fallas a tierra (67N) y un ciclo de reconexión automática (79) ajustado en 10 s.

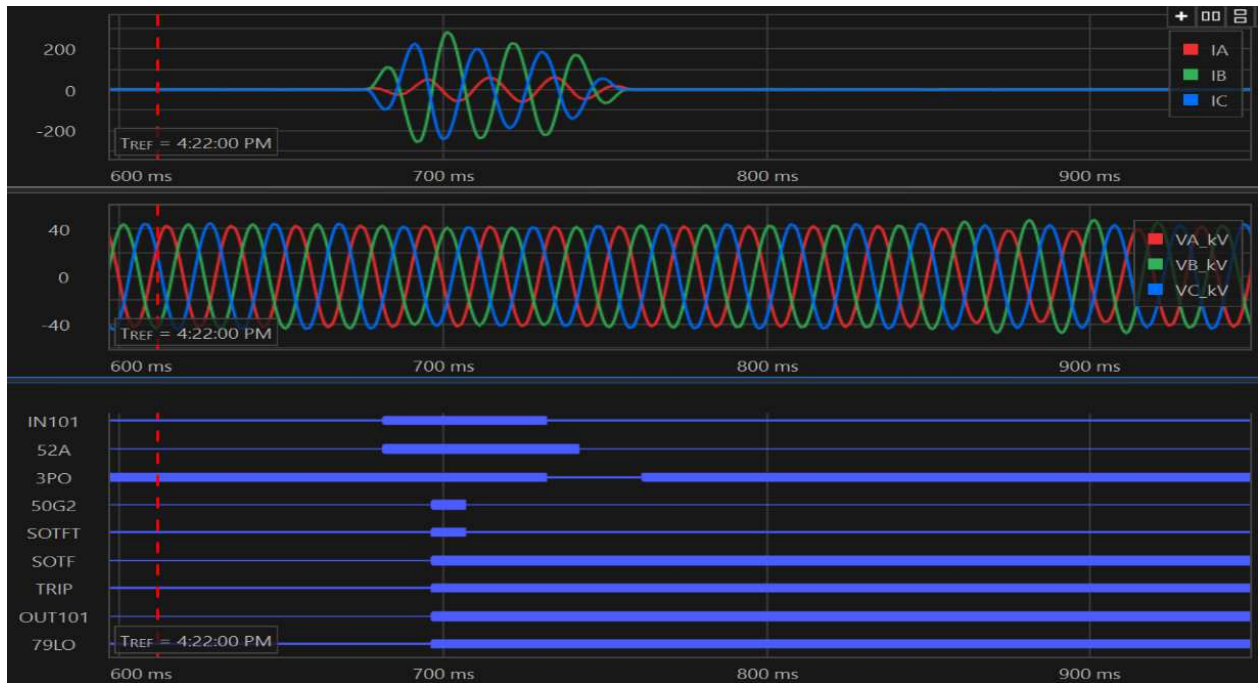
- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B6 de S/E Loncoche.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualizan sobrecorrientes en las fases B y C, con una amplitud máxima en la fase C de aproximadamente 300 A.

En los canales digitales se aprecia que se encontraba activada, previo al inicio del registro, la señal correspondiente a la función 67N y su posterior orden de trip (señales 51G, 51GT y TRIP) y la activación del ciclo de reconexión automática (señal 79CY).

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B6 de S/E Loncoche, reconexión no exitosa.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se aprecia, posterior al cierre automático del interruptor 52B6 de S/E Loncoche, el reencendido de la falla con sobrecorrientes en las fases B y C de aproximadamente 200 A.

En los canales digitales se aprecia, posterior al cierre del interruptor 52B6 de S/E Loncoche por acción del ciclo de reconexión automática, la activación de la función de cierre contra falla (señales SOTFT y TRIP) y el bloqueo del ciclo de reconexión automática (señal 79LO).

- Registro de eventos del relé SEL-311 asociado al interruptor 52B6 de S/E Loncoche.

PROT 21/21N/67N		Date: 02/14/2024		Time: 15:43:35.239	
LINEA LONC-TEM 1 (52B6)					
FID=SEL-311C-R112-VO-Z005004-D20070918 CID=9C9A					
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	
202	02/11/2024	16:21:49.337	50G2	Asserted	177 02/11/2024 16:21:51.161 OUT101 Deasserted
201	02/11/2024	16:21:49.432	67G1	Asserted	176 02/11/2024 16:22:00.608 CLOSE Asserted
200	02/11/2024	16:21:49.432	51G	Asserted	175 02/11/2024 16:22:00.608 OUT103 Asserted
199	02/11/2024	16:21:49.432	67G3	Asserted	174 02/11/2024 16:22:00.683 52A Asserted
198	02/11/2024	16:21:49.637	Z3G	Asserted	173 02/11/2024 16:22:00.683 CLOSE Deasserted
197	02/11/2024	16:21:49.657	Z3G	Deasserted	172 02/11/2024 16:22:00.683 IN101 Asserted
196	02/11/2024	16:21:50.342	Z2G	Asserted	171 02/11/2024 16:22:00.683 OUT103 Deasserted
195	02/11/2024	16:21:50.342	Z3G	Asserted	170 02/11/2024 16:22:00.688 OUT106 Deasserted
194	02/11/2024	16:21:50.561	51GT	Asserted	169 02/11/2024 16:22:00.698 67G1 Asserted
193	02/11/2024	16:21:50.561	TRIP	Asserted	168 02/11/2024 16:22:00.698 SOTF Asserted
192	02/11/2024	16:21:50.561	OUT101	Asserted	167 02/11/2024 16:22:00.698 51G Asserted
191	02/11/2024	16:21:50.566	SV4	Asserted	166 02/11/2024 16:22:00.698 TRIP Asserted
190	02/11/2024	16:21:50.566	OUT201	Asserted	165 02/11/2024 16:22:00.698 67G3 Asserted
189	02/11/2024	16:21:50.606	IN101	Deasserted	164 02/11/2024 16:22:00.698 50G2 Asserted
188	02/11/2024	16:21:50.616	Z2G	Deasserted	163 02/11/2024 16:22:00.698 OUT101 Asserted
187	02/11/2024	16:21:50.616	52A	Deasserted	162 02/11/2024 16:22:00.708 67G1 Deasserted
186	02/11/2024	16:21:50.626	Z3G	Deasserted	161 02/11/2024 16:22:00.708 51G Deasserted
185	02/11/2024	16:21:50.631	51G	Deasserted	160 02/11/2024 16:22:00.708 67G3 Deasserted
184	02/11/2024	16:21:50.631	50G2	Deasserted	159 02/11/2024 16:22:00.708 50G2 Deasserted
183	02/11/2024	16:21:50.636	67G1	Deasserted	158 02/11/2024 16:22:00.733 IN101 Deasserted
182	02/11/2024	16:21:50.636	SV4	Deasserted	157 02/11/2024 16:22:00.743 52A Deasserted
181	02/11/2024	16:21:50.636	67G3	Deasserted	156 02/11/2024 16:22:00.763 OUT106 Asserted
180	02/11/2024	16:21:50.636	OUT106	Asserted	155 02/11/2024 16:22:01.297 TRIP Deasserted
179	02/11/2024	16:21:50.651	51GT	Deasserted	154 02/11/2024 16:22:01.297 OUT101 Deasserted
178	02/11/2024	16:21:51.161	TRIP	Deasserted	153 02/11/2024 17:07:35.312 SOTF Deasserted

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia la activación de la protección 51N y su posterior orden de trip en un tiempo de 1.129 segundos (registros N°200, N°194 y N°193). La apertura efectiva del interruptor 52B6 se produjo en un tiempo de 55 ms (registro N°187).

Posteriormente, luego de aproximadamente 10.04 segundos desde la orden de apertura sobre el interruptor 52B6 de S/E Loncoche, se aprecia la orden de cierre sobre el interruptor por parte del ciclo de reconexión automática (registro N°176), provocando el cierre del interruptor en un tiempo de 75 ms (registro N°174). Luego del cierre, inmediatamente se produce la activación de la protección 51N y, de acuerdo con su lógica de operación, la orden de trip instantánea de la función de cierre contra falla (registros N°168 al N°164). La apertura definitiva del interruptor 52B6 se produjo en 45 ms (registro N°158).

Finalmente, se aprecia que el registro de eventos del relé SEL-311C del paño B6 de S/E Loncoche tiene mal configurado el año en las estampas de tiempo.

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

Detalle de la generación programada para el día 11 de febrero de 2022 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 11 de febrero de 2022 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 11 de febrero de 2022 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 11 de febrero de 2022 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.
- Estampa de tiempo de los sistemas de protección del paño B6 de S/E Loncoche.

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 B6 de S/E Temuco.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B6 de S/E Temuco.
- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección del paño B6 de S/E Loncoche.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B6 de S/E Loncoche.
- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección del paño B6 de S/E Temuco, durante la reconexión automática no exitosa del interruptor 52B6.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B6 de S/E Temuco, durante su reconexión automática no exitosa.
- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección del paño B6 de S/E Loncoche, durante la reconexión automática no exitosa del interruptor 52B6.
- Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B6 de S/E Loncoche, durante su reconexión automática no exitosa.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Desconexión forzada del circuito N°1 de la línea 2x66 kV Temuco - Loncoche por operación de protecciones, ante una falla atribuida a un árbol que case sobre los conductores de la línea, entre las estructuras N°99 y N°100, con posterior corte de uno de sus conductores.

Con lo anterior, es posible indicar un correcto desempeño de los sistemas de protección de los paños B6 de S/E Temuco y B6 de S/E Loncoche.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 11 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 normalización de las estampas de tiempo del relé SEL-311C del paño B6 de S/E Loncoche.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Frontel S.A.:

- Detalles de las maniobras que permitieron la recuperación parcial de clientes de los alimentadores de las SS/EE Imperial y Licanco de manera previa a la disponibilidad de las respectivas barras MT.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 11 de febrero de 2022

Table with columns for 'COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL', 'Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional', and 'Costos Totales [kUSD]'. Includes rows for 'Costos Operación', 'Costos Encendido/Detención', 'Costo Máxima Carga 220 kV', 'Pérdidas [MWh]', 'Consumos Propios [MWh]', 'Demanda Total [MWh]', and 'Generación Total [MWh]'.

Main data table with columns for 'Hidroeléctricas de Pasada' and 'Eólicas'. Rows list various power plants (e.g., CHAPIQUINA, COSAPILLA, EL TORÓN) and wind farms (e.g., PE-TCHAMPA, PE-SIERGORDA). Columns represent days from 1 to 24, and a 'Total' column.

Summary table for 'Eólicas' with columns for plant names and their daily generation values from day 1 to 24, plus a 'Total' column.

Inercia GVAs	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
INERCIA SEN	56.3	58.2	57.1	58.0	56.8	56.8	56.9	58.8	56.4	52.8	52.0	51.9	50.1	50.1	50.1	51.0	52.4	52.3	53.6	55.7	56.4	56.4	56.4	56.4	54.6

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto	
Crucero220->Tocopilla220	-98.9	-57.1	-27.2	-52.1	-27.9	-27.9	-28.4	-30.5	-48.5	-67.5	-70.6	-72.3	-75.4	-76.8	-69.9	-70.0	-75.1	-66.6	-60.8	-49.0	-61.2	-105.6	-130.2	-124.9	130.2	
ElLoa220->Tocopilla220	-105.1	-61.5	-30.4	-56.2	-31.1	-31.1	-31.7	-33.7	-52.4	-72.3	-75.5	-77.3	-80.5	-82.0	-74.9	-75.0	-80.4	-71.5	-65.5	-53.2	-66.0	-112.3	-137.9	-132.4	137.9	
Tocopilla110->S-AA100	38.9	33.0	29.0	32.4	28.5	28.5	27.9	26.1	25.7	26.4	25.6	24.8	25.5	26.1	25.3	25.4	26.6	25.2	23.9	22.2	23.4	31.6	38.9	40.7	40.7	
Tocopilla110->Tamaña110	39.1	32.9	28.7	32.2	28.1	28.1	27.4	24.7	24.7	24.7	-11.3	-51.0	-56.6	-59.6	-66.7	-70.3	-70.4	-70.6	-67.4	-63.7	-50.6	-10.0	20.8	31.3	39.0	41.0
Encuentro220->Collahuas220	108.4	106.9	106.1	107.8	106.3	105.0	106.6	98.6	62.9	24.7	13.7	13.8	13.9	12.2	10.3	12.0	19.0	21.2	29.7	77.6	107.4	112.6	112.2	110.2	112.6	
Encuentro220->Lagunas220	83.7	83.4	82.6	83.5	82.6	81.9	82.8	73.0	14.3	-51.4	-69.8	-69.6	-69.6	-69.6	-71.3	-73.2	-71.5	-64.4	-62.2	-48.1	33.2	80.4	87.0	86.5	87.0	
Lagunas220->Collahuas220	46.2	43.9	43.9	45.4	44.3	43.2	44.6	47.0	80.6	121.5	134.0	134.0	134.0	134.0	134.0	134.0	134.0	134.0	125.4	75.2	49.7	47.8	48.1	47.1	134.0	
Lagunas220->NvaVictoria220	-38.1	-38.1	-37.8	-38.2	-37.8	-37.4	-37.9	-32.8	-3.7	29.6	4.0	40.1	41.1	41.1	42.2	41.2	37.4	36.1	28.8	-12.6	-36.5	-39.8	-39.5	-38.7	42.3	
Lagunas220->Tarapaca220	76.4	76.6	76.0	76.2	75.7	75.8	75.8	75.1	74.8	77.4	79.5	79.6	79.9	79.9	80.3	80.1	81.3	80.6	78.5	76.6	77.3	77.3	76.0	74.7	81.3	
LosChangos500->Kimala500	99.8	116.4	143.3	116.6	99.1	122.5	73.7	57.3	-34.9	-151.2	-146.9	-160.1	-178.3	-168.9	-168.8	-173.4	-160.6	-158.7	-109.1	56.5	87.7	98.6	123.4	128.6	178.3	
LosChangos500->Kapatar500	294.5	249.4	358.0	318.5	190.7	330.6	185.9	152.9	211.5	-56.3	-76.0	-107.8	-162.0	-107.4	-121.7	-147.4	-81.1	48.2	531.5	300.4	336.0	431.1	440.6	531.5		
LosChangos500->Cumbre500	-43.8	-57.8	-193.3	-127.1	18.2	-145.2	48.5	126.2	-17.4	366.7	371.1	427.1	499.5	435.6	499.5	499.5	499.5	391.0	220.1	-280.0	-80.1	-126.6	-202.1	-218.7	499.5	
Lumbreras500->NvaCardones500	-97.6	-104.3	-219.6	-153.2	-19.2	-161.3	12.9	108.7	198.6	789.8	884.5	964.0	1042.5	986.5	990.2	1000.8	935.3	878.0	657.7	-72.8	-118.6	-186.8	-254.1	-256.2	1042.5	
Melillones220->OHiggins220	29.6	16.3	-11.5	-49.6	0.1	-51.7	-26.8	-27.5	8.3	32.7	24.2	28.8	32.9	38.0	35.1	31.3	28.2	28.4	18.6	4.4	61.9	60.8	54.1	51.1	61.9	
Cardones220->CPinto220	28.6	23.8	29.9	14.2	-4.9	9.0	-11.0	-33.3	-139.2	-348.3	-424.0	-456.9	-475.4	-468.6	-458.0	-445.7	-422.7	-400.3	-366.3	-59.8	30.4	53.2	59.8	48.2	475.4	
Maltencillo220->Cardones220	139.8	136.2	146.0	123.9	100.9	129.5	104.3	82.9	30.5	-112.6	-159.5	-199.7	-215.0	-207.3	-190.4	-187.0	-176.3	-167.7	-116.7	101.5	157.2	173.6	180.5	174.1	215.0	
NvaMaltencillo500->NvaCardones500	250.5	254.0	363.5	301.4	173.0	300.0	133.1	22.7	-185.6	-897.9	-1057.8	-1154.6	-1247.2	-1200.3	-1208.3	-1204.7	-1117.2	-1033.5	-809.7	43.3	243.6	339.8	407.2	401.4	1247.2	
NvaPacurar500->NvaMaltencillo500	-114.4	-69.6	78.7	78.0	-55.8	34.0	166.2	-291.5	-549.0	1352.4	-1486.8	-1478.6	-1599.7	-1554.5	-1671.3	-1668.4	-1523.7	-1370.7	-1187.4	-513.0	-255.3	-118.0	-15.0	0.0	1671.3	
PColadora220->Pacurar220	75.4	77.9	52.4	46.9	52.2	48.9	61.3	70.7	104.1	194.5	205.7	207.9	221.8	219.5	231.8	223.5	221.5	204.8	194.9	142.4	111.7	96.5	82.3	76.8	232.5	
Pacurar220->DonGoyo220	-6.4	-5.9	-5.3	-5.7	-7.6	-6.8	-7.4	-3.6	-3.1	-2.3	-2.4	-7.7	-16.1	-17.8	-37.9	-46.3	-54.9	62.9	16.0	68.6	-65.9	-60.0	-47.7	-32.1	68.6	
DonGoyo220->LaCibada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DonGoyo220->Talinas220	-2.2	-1.8	-1.9	-2.7	-4.2	-4.9	-3.5	-1.7	-1.6	-1.5	-1.6	-5.1	-13.2	-23.6	-32.0	-39.2	-46.7	-51.1	-52.1	-52.1	-49.3	-44.4	-33.9	-20.7	52.1	
PuntaSierra220->LPalmaz220	1.8	1.3	1.8	2.5	3.1	3.7	2.6	2.0	2.9	1.6	3.0	7.8	13.3	19.9	24.5	30.4	36.9	46.0	55.6	62.0	58.0	50.5	38.8	28.8	62.0	
LPalmaz220->LVillos220	2.9	2.4	3.5	4.2	4.3	4.9	3.4	3.2	4.3	5.2	10.6	18.7	26.0	34.1	39.3	45.7	53.4	66.1	79.2	86.7	84.5	78.1	62.2	49.2	86.7	
LVillos220->Noquales220	-32.4	-30.6	-28.0	-26.7	-26.6	-26.1	-28.6	-29.0	-31.6	-31.9	-27.2	-20.7	-14.7	-7.5	-3.9	-0.7	2.3	7.3	12.8	10.2	4.2	-1.7	-9.5	-13.3	32.4	
LVillos220->DonaCarmen220	-32.4	-30.6	-28.0	-26.7	-26.6	-26.1	-28.6	-29.6	-32.6	-34.2	-32.6	-27.5	-22.8	-16.6	-13.3	-9.5	-4.9	1.8	9.9	8.9	3.7	-1.7	-9.5	-13.3	34.2	
NvaPacurar500->Polpaico500_I	4.4	-5.5	-93.8	-94.0	-21.6	-68.3	36.9	102.3	247.2	686.8	766.3	768.7	841.1	823.6	893.9	898.7	825.4	744.4	640.3	271.2	114.6	28.8	-33.3	-46.0	898.7	
NvaPacurar500_SC->Polpaico500_I_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NvaPacurar500->Polpaico500_II	4.4	-5.5	-93.8	-94.0	-21.6	-68.3	36.9	102.3	247.2	686.8	766.3	768.7	841.1	823.6	893.9	898.7	825.4	744.4	640.3	271.2	114.6	28.8	-33.3	-46.0	898.7	
NvaPacurar500_SC->Polpaico500_II_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LoLagunas500->Polpaico500	161.7	103.1	241.5	287.3	130.2	115.6	-14.2	-121.7	-375.9	1011.4	-1167.0	-1069.7	-1204.8	-1145.9	-1247.9	-1262.7	-1147.2	-954.3	-793.6	-339.7	-36.3	167.4	270.3	226.7	1671.3	
Quirota220->Polpaico500	455.7	489.0	492.4	444.2	463.6	571.9	538.0	542.6	550.9	372.8	373.3	372.7	285.5	272.7	259.0	266.2	283.7	256.9	277.4	481.1	500.3	461.3	459.3	485.0	571.9	
Anillo500->Alahua500	1286.1	1096.5	1167.5	1203.1	1061.7	1058.9	921.5	927.6	785.0	305.2	316.1	279.7	198.2	250.1	225.3	236.9	59.4	479.2	605.6	956.9	1266.8	1463.3	1512.7	1366.6	1512.7	
Charrua500->Ancoa500	480.5	396.5	442.7	451.2	453.3	446.6	437.1	368.2	322.2	202.2	144.7	203.1	157.6	195.5	177.4	187.0	229.8	221.4	273.8	349.4	392.9	431.3	438.7	402.6	480.5	
Enterrios500->Ancoa500	986.4	814.1	908.7	926.3	930.5	916.8	897.4	755.9	661.4	415.1	297.0	416.9	323.6	401.2	364.1	383.8	471.7	454.4	528.0	717.2	806.6	885.4	900.7	826.5	986.4	
Cautin220->RioToltene220	162.9	163.9	162.6	161.3	160.2	163.6	164.2	154.8	168.9	172.9	172.9	129.9	129.9	129.9	129.9	129.9	129.9	129.9	129.9	159.2	160.3	161.6	162.2	169.1	172.9	
FrullillarNorte->PMont220	135.0	135.0	135.0	135.0	135.0	135.0	135.0	135.0	135.0	135.0	143.0	143.0	109.2	111.5	111.9	113.5	120.3	143.0	143.0	143.0	143.0	143.0	143.0	143.0	143.0	

Generación PMGD MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
SUMA TOTAL PMGD	71.5	70.5	70.7	71.3	71.3	70.3	69.5	96.3	341.3	661.4	889.0	1025.6	1086.8	1119.9	1116.3	1066.6	1082.2	1008.4	842.6	408.3	87.2	56.3	53.5	52.3	11489.1

Costos Marginales PMGD	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
Palafitos110	93.5	86.9	85.3	84.7	84.9	83.4	84.2	83.9	72.8	32.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.7	78.1	86.5	87.8	93.8	91.8	53.30
MontePatricio110	93.2	86.3	83.5	83.1	83.6	84.6	85.9	87.3	95.9	83.8	65.6	69.6	69.4	69.7	69.4	69.6	67.5	68.0	93.8	99.9	100.5	105.1	101.1	101.1	82.74
Punitaqui013	95.6	88.5	85.6	85.3	85.7	86.8	88.1	89.6	100.3	87.7	68.6	72.8	72.7	72.9	72.6	72.7	72.8	70.6	71.0	97.9	104.3	104.9	109.7	105.5	85.92
Placilla110	79.0	73.0	70.1	69.7	70.0	71.5	72.7	74.5	74.5	67.1	53.6	57.2	56.9	56.8	56.8	56.8	56.9	55.1	57.5	76.3	80.1	80.1	83.3	79.7	67.88
LaCalera110	80.9	74.8	71.7	71.3	71.7	73.2	74.4	76.3	77.2	69.6	55.6	59.3	59.0	58.9	58.9	58.9	59.0	57.2	58.7	77.9	81.8	81.8	85.1	81.4	

ANEXO N°2

Detalle de la generación programada para el día 11 de febrero de 2022

Table with columns for station names (e.g., CHAPIQUINA, COSAPILLA), time slots (1-24), TOT.DIA (Total Day), DMAX (Maximum), and DMED (Medium) values.

PULLINQUE	6.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	6.4	8.2	8.2	8.8	9.4	11.4	16.2	11.0	9.3	9.4	9.5	9.5	9.4	8.6	8.3	7.9	193.0	16.2	8.0
RECA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.3	0.2	0.2
PANGUPELLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.3	0.2	0.1
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASFLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	2.8	0.5	0.1
PEHUI	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	19.5	0.9	0.8
MOCHO	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	59.9	2.6	2.5
LICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	8.2	8.1	8.3	8.0	8.1	4.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.2	8.3	2.1
CUMBRES	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.1	4.2	4.3	4.2	4.2	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	100.2	4.3	4.2
SANTISABEL	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	11.0	0.5	0.5
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MSA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0
PICHILONCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONWALTERIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GIGUA	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.4	5.4	5.4	5.5	5.5	5.4	5.4	3.7	3.4	3.4	2.8	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	112.3	5.5	4.7
MELO	1.6	1.6	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	37.9	1.7	1.6
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	9.2	9.6	9.6	9.4	9.5	9.8	9.1	9.2	10.2	8.2	9.1	9.4	9.2	9.3	9.3	9.5	9.9	8.2	9.3	9.3	9.0	9.4	9.4	9.3	223.2	10.2	9.3
LAVINA	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	8.0	0.5	0.3
SANTALENA	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	2.7	0.3	0.1
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTORO	263.6	271.4	282.5	284.0	272.8	262.6	268.8	270.3	250.6	247.0	261.5	297.0	273.3	289.6	270.7	280.0	268.8	276.0	275.8	294.0	287.2	308.8	297.1	307.0	662.9	308.8	276.2
ANTUCO	150.7	150.7	150.8	150.7	150.6	150.5	150.6	150.3	150.1	150.0	150.2	150.1	150.1	149.9	150.0	147.7	148.7	149.0	148.6	148.2	149.4	149.5	148.7	148.7	356.8	150.8	149.9
ABANICU	24.3	24.3	24.2	24.1	24.0	24.0	24.0	23.8	23.9	23.9	23.8	23.4	20.6	20.5	24.8	23.6	23.2	23.5	23.6	23.9	24.0	23.9	23.9	23.8	56.70	24.8	23.6
RUCJE	64.0	65.0	66.0	67.0	63.0	61.0	64.0	70.0	65.0	66.0	67.0	70.0	67.0	66.0	67.0	64.0	63.0	64.0	64.0	66.0	66.0	66.0	67.0	67.0	157.30	70.0	65.5
QUILLECO	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	28.0	26.0	27.0	26.0	26.0	22.0	19.0	18.0	19.0	20.0	18.0	18.0	19.0	19.0	18.0	23.0	27.0	29.0	26.0	563.0	29.0	23.5
LAJA1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANUITLLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	158.0	42.0	6.6
CIPRESS	0.0	0.0	0.0	0.0	54.3	48.1	27.7	48.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	37.7	59.0	26.7	23.8	336.1	59.0	14.0
OJOSDEAGUA	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	105.0	4.4	4.4
LAMINA	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	11.9	11.8	11.8	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	289.1	12.2	12.0
ISLA	33.1	33.1	33.7	33.1	47.9	50.3	42.8	48.3	35.6	32.6	31.3	30.0	29.7	29.4	29.5	29.5	29.5	29.5	31.5	32.5	45.3	49.8	43.0	40.8	689.0	50.3	36.2
CURILLINQUE	36.0	36.1	36.2	36.3	46.0	58.5	56.1	47.4	53.5	37.2	35.6	31.0	32.0	35.9	30.8	30.7	35.1	30.2	30.3	36.7	45.6	50.5	58.2	47.3	978.3	58.5	46.8
LOMAALTA	15.1	14.2	14.2	14.8	15.8	23.3	24.5	20.4	23.1	16.9	14.0	12.8	11.9	13.7	13.2	11.1	13.5	12.4	11.8	14.3	18.0	20.9	24.6	20.5	393.1	24.6	16.4
LOSHIROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	11.9	10.3	41.0	12.3	1.7	
LOSHIROS-2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	2.8	2.3	8.9	2.8	0.4	0.4	
COLBUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	85.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	181.0	254.0	254.0	331.0	376.0	1527.0	376.0	63.6	
MACHICURA	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	432.0	18.0	18.0
CHIBURGO	0.0	16.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	16.0	17.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	301.0	18.0	12.5
SANCCLEMENTE	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	54.6	2.3	2.3
SANIGNACIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEHUENQUE	227.9	194.9	199.2	198.9	165.5	128.8	78.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	121.4	137.7	111.0	131.6	156.8	138.2	154.1	2089.4	160.3
PALMUCHO	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	722.5	30.1	30.1
PANGUE	78.2	81.0	83.4	83.4	81.2	78.3	80.2	80.1	67.1	17.3	18.9	25.6	23.8	22.6	23.1	22.9	18.3	22.2	51.4	82.4	80.4	83.5	80.4	83.1	1386.9	83.5	67.1
ANGOSTURA	40.0	40.0	40.0	41.0	40.0	40.0	40.0	41.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	41.0	40.0	40.0	40.0	41.0	40.0	40.0	40.0	41.0	40.0	40.0	965.0	41.0	40.2
PE-TCHAMMA	0.0	0.0	10.8	24.5	45.2	69.6	80.1	97.6	93.5	95.2	8.7	1.9	18.0	23.7	43.4	71.3	74.8	78.0	75.2	46.0	30.6	22.8	3.5	0.0	95.4	97.6	39.8
PE-SIERRAGORDA	0.0	7.9	8.3	6.1	14.8	29.4	29.5	48.1	55.0	34.5	7.6	12.7	4														

PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	47.6	90.0	91.8	89.3	89.3	89.3	89.3	89.3	88.0	80.3	79.4	33.7	0.4	0.0	0.0	0.0	959.8	91.8	40.0			
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	51.6	106.2	106.0	103.2	103.0	103.1	103.1	103.2	101.3	92.1	92.9	36.8	0.3	0.0	0.0	0.0	1105.1	106.2	46.0			
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	17.6	22.3	23.1	22.3	22.3	22.3	22.3	22.3	21.5	27.5	33.5	24.8	0.6	0.0	0.0	0.0	262.8	33.5	11.8			
PFV-DOEMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	20.0	51.2	70.9	85.1	88.0	88.0	88.0	87.8	79.7	64.3	45.1	13.8	0.1	0.0	0.0	0.0	783.2	88.0	32.6			
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	8.4	16.8	17.6	18.2	20.3	19.8	19.9	19.6	17.8	16.0	17.1	7.6	0.0	0.0	0.0	0.0	196.7	20.3	8.3			
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	31.6	59.9	61.0	64.2	73.4	75.3	76.6	76.6	70.5	63.9	64.9	8.9	0.0	0.0	0.0	0.0	728.7	76.6	30.4			
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.2	5.2	5.5	5.6	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	4.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	59.0	5.7	2.5			
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.9	6.4	6.8	7.3	7.4	7.3	7.3	7.2	7.2	5.2	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.4	7.4	3.1			
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.5	7.5	7.9	8.4	8.5	8.4	8.4	8.4	8.3	6.1	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.4	8.5	3.6			
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	26.4	66.8	79.5	77.9	77.9	77.9	79.4	59.9	53.9	52.0	48.0	43.1	14.6	0.3	0.0	0.0	671.4	79.5	28.0			
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	70.7	152.7	165.7	165.8	165.8	165.8	165.8	165.8	165.7	164.8	141.7	52.7	0.8	0.0	0.0	0.0	1747.3	165.8	76.8			
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	40.6	89.2	93.0	90.0	90.0	83.1	72.0	66.1	64.4	58.0	61.9	25.8	0.4	0.0	0.0	0.0	836.6	93.0	34.9			
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	59.7	99.8	102.8	102.3	103.8	105.0	104.1	103.1	97.9	85.9	90.2	44.0	0.6	0.0	0.0	0.0	1102.4	105.0	45.9			
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	63.3	133.9	139.6	138.0	138.0	138.0	138.0	138.0	135.7	126.0	119.7	44.0	0.3	0.0	0.0	0.0	1454.4	139.6	60.6			
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.1	8.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.0	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	97.1	9.0	4.0			
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	20.2	41.4	41.3	40.7	38.2	38.2	38.2	38.2	38.2	38.0	17.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	429.5	41.4	17.0			
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	6.1	12.7	12.6	12.5	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.1	4.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	130.3	12.7	5.4			
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	41.1	91.3	93.6	90.3	85.7	85.7	85.7	85.7	84.1	71.7	78.3	34.5	0.9	0.0	0.0	0.0	936.8	93.6	39.0			
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	24.6	44.5	46.4	54.3	54.3	54.3	54.3	54.3	54.5	29.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	530.0	54.5	22.2			
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	100.4	193.9	192.2	193.8	201.1	201.0	201.0	201.0	181.5	165.4	172.9	82.9	2.8	0.0	0.0	0.0	2096.5	201.1	87.4			
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	17.7	36.8	51.7	51.5	54.8	52.1	55.0	54.9	49.3	45.0	45.5	23.3	0.6	0.0	0.0	0.0	538.2	55.0	22.4			
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	15.4	39.2	55.2	45.0	45.0	45.0	45.0	45.0	45.0	45.0	43.9	19.9	0.9	0.0	0.0	0.0	490.7	55.2	20.4			
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	19.6	52.9	55.9	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	48.1	48.1	24.0	0.6	0.0	0.0	0.0	571.9	55.9	23.8			
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	9.5	25.3	29.7	30.2	33.5	33.8	33.3	32.4	29.8	29.0	20.3	9.5	0.3	0.0	0.0	0.0	320.9	33.8	13.4			
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	15.6	16.5	16.4	30.7	52.3	53.8	53.4	53.2	51.7	51.6	46.7	25.0	1.0	0.0	0.0	0.0	469.2	53.8	19.6			
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.9	14.3	17.9	19.2	28.5	28.9	29.4	27.9	23.6	20.7	14.4	5.2	0.1	0.0	0.0	0.0	235.1	29.4	9.8			
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	7.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	91.2	9.0	3.8			
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	21.3	1.8	0.9			
PFV-CARRIERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	25.0	56.9	74.9	79.4	80.5	81.0	79.4	79.1	71.7	70.2	80.6	23.3	0.8	0.0	0.0	0.0	794.5	81.0	32.7			
PFV-CAMPODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	11.7	25.4	37.4	48.1	54.8	57.6	56.8	51.6	42.9	31.7	19.9	6.8	0.2	0.0	0.0	0.0	445.6	57.6	18.6			
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	52.9	110.1	121.4	126.2	134.1	132.3	103.7	92.1	96.4	92.6	39.0	31.7	2.5	0.0	0.0	0.0	1137.3	134.1	47.4			
PFV-LANODELLAMPPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	39.4	74.4	79.8	78.4	77.8	77.8	77.8	77.7	78.7	69.7	67.0	32.7	0.6	0.0	0.0	0.0	831.1	79.8	34.6			
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	51.7	132.3	142.1	143.6	144.5	144.4	144.9	144.9	144.9	144.8	144.3	46.3	1.6	0.0	0.0	0.0	1515.4	144.9	63.1			
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.2	0.1			
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAJ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.1	2.0	0.9			
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.3	1.0			
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.1	0.9			
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	
PFV-LOSOLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.4	10.8	18.9	34.3	37.4	39.5	40.3	37.4	32.4	23.7	12.6	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	295.2	40.3	12.3			
PFV-HORRITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VALLESOLEARENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.9	6.9	8.0	8.0	7.9	7.9	7.9	7.6	6.6	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	66.2	8.0	2.8			
PFV-VALLESOLEARENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.4	5.7	7.7	7.5	7.1	6.6	6.3	6.1	6.1	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	59.7	7.7	2.4			
PFV-CACHUYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.8	7.0	7.1	7.2	7.2	7.1	7.1	7.1	6.9	6.2	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	74.1	7.2	3.1			
PFV-MALAGUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.6	7.8	8.6	8.8	8.																		

PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.5	1.0
PFV-LLAPELX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	2.8	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	3.0	1.2
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.2	2.5	2.7	2.7	2.5	2.2	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.7	0.8
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	0.9	1.8	2.4	2.6	2.6	2.2	1.7	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.6	0.7
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.2	2.1	2.2	2.5	2.5	2.4	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	19.5	2.5	0.8
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.7	1.2
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	13.7	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	2.1	2.1	2.4	2.6	2.5	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.6	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	2.1	2.1	1.9	2.1	2.1	2.1	2.0	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.1	0.9
PFV-ELOQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.0	2.0	2.0	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.0	0.9
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.6	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	0.8	0.2
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.4	2.3	1.8	2.4	2.7	2.9	3.0	2.9	2.7	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	3.0	1.1
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.2	1.2	1.2	1.8	1.8	1.4	1.3	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.8	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	1.9	1.4	2.2	2.4	1.8	2.2	2.2	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.4	0.9
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.9	2.5	1.1
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.1	5.4	6.6	5.3	4.9	7.0	6.8	6.4	5.5	3.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	55.9	7.0	2.3
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.8	1.1
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.5	5.6	7.1	7.2	7.2	7.2	7.3	7.3	6.8	4.9	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	68.7	7.3	2.9
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.3	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	24.8	2.5	1.0
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	0.5	0.8	2.0	2.4	2.4	2.3	2.2	2.0	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	18.0	2.4	0.7
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.6	2.3	2.8	3.8	4.7	5.2	4.9	4.1	2.9	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	34.7	5.2	1.4
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.4	2.7	1.2
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	1.6	1.7	2.0	1.7	1.6	1.7	1.4	0.9	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.0	0.7
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	1.9	1.9	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.0	0.8
PFV-ELOQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.8	2.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.8	4.8	2.8	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	42.9	5.0	1.8
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	4.0	5.6	5.8	5.9	5.9	5.8	5.8	5.7	5.4	4.5	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	57.5	5.9	2.4
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	1.9	2.1	2.8	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	2.8	1.1
PFV-LLAYLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	6.9	6.4	6.8	8.8	8.6	7.6	8.9	8.7	8.6	7.9	4.6	0.3	0.0	0.0	0.0	87.3	8.9	3.6
PFV-LOS-TILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.8	2.5	2.8	3.5	3.3	3.5	3.6	3.6	3.4	2.8	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	34.2	3.6	1.4
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.4	3.8	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.8	2.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	38.5	4.0	1.6
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	22.1	2.2	0.9
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.2	0.9
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.4	6.1	7.6	7.9	8.0	8.0	8.0	8.0	7.7	6.6	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	81.8	8.0	3.4
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	25.5	2.5	1.1
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.8	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.0	0.8
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	1.5	0.2
PFV-LOSIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	4.7	5.9	5.1	6.6	6.7	6.4	5.7	4.4	2.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	51.7	6.6	2.2
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.4	1.0
PFV-ARCOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.5	1.0
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	8.6	2.6	0.4
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	1.3	2.2	1.4	2.2	2.5	2.3	1.9	2.3	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.5	0.8
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.3	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.7	0.8
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	2.3	0.9
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.6	2.5	2.6	2.5	2.7	2.7	2.7	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.7	1.0
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.7	7.3	7.5	7.8	7.4	7.3	7.3	7.3	7.2	6.3	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	75.1	7.8	3.1
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.6	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	2.9	1.2
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.9	3.8	4.4	4.6	4.6	4.2	3.6	2.7	1.5	0.5	0.1	0.0	0.0	35.1	4.6	1.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	7.0	8.4	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	7.4	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	90.9	8.8	3.8
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	6.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.4	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	92.3	9.0	3.8
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	25.7	2.4	1.1
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	1.5	0.1
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.1	0.9
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.9	7.5	7.8	7.8	7.8	7.9	7.9	7.4	5.4	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	78.2	7.9	3.3
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	36.3	3.4	1.5
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.5	1.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.9							

PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.3	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.4	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	30.1	3.0	1.3
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.8	8.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.7	8.6	8.4	7.3	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	93.5	9.0	3.9
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.6	1.1
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	0.9	0.4
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	1.2	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.5	0.9
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.3	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.7	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	3.9	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	46.7	4.5	1.9
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.2	5.3	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.7	5.6	5.6	5.1	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	61.6	5.9	2.6
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.8	3.0	3.0	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	30.6	3.0	1.3
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	2.4	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	2.5	0.3
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.4	1.1
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.8	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.2	2.4	1.0
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.2	2.4	1.0
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.7	1.1
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.8	7.1	7.4	7.5	7.5	7.4	7.4	7.4	7.1	6.1	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	72.2	7.5	3.0
PFV-PMGD-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.2	6.7	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.7	3.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	66.5	7.0	2.8
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	6.8	7.6	7.9	7.9	7.9	7.8	7.8	7.7	7.3	6.2	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	81.1	7.9	3.4
PFV-EI-RESPLADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VALLEDALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	1.9	1.4	2.0	2.1	2.2	2.1	2.0	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.2	0.8
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.4	2.3	2.3	2.7	2.9	3.0	3.0	2.9	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	3.0	1.2
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.6	2.2	2.3	2.4	2.5	2.6	2.7	2.6	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.7	1.0
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	2.8	2.7	2.5	1.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.8	0.6
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	5.6	7.3	6.0	8.5	9.0	8.9	7.6	5.5	3.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	66.5	9.0	2.8
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.6	2.1	2.3	2.5	2.4	2.7	2.6	2.6	2.4	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.7	1.0
PFV-CUZCUIZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	2.2	2.4	2.4	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.4	0.8
PFV-NORTECHCOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.9	1.7	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	8.6	1.9	0.4
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.3	2.4	2.2	1.8	2.3	2.4	2.3	2.1	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.4	0.9
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.0	0.4
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.1	1.4	1.7	1.8	1.8	1.8	1.6	1.4	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.8	0.6
PFV-PERALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.6	1.0
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7	1.1
PFV-SANTIAGO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.3	4.4	18.8	46.3	46.3	46.3	46.4	42.7	41.0	22.0	6.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	373.2	46.4	15.0
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	2.1	2.2	2.6	2.7	2.5	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.7	0.8
PFV-PMGD-KAUFGMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-PIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.7	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.9	2.9	1.2
PFV-CAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.5	1.1
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.4	1.4	1.4	1.5	1.7	1.7	1.7	1.6	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	1.7	0.6
PFV-PLACILASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	5.8	7.0	7.4	7.6	7.7	7.6	6.8	6.2	5.8	5.6	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	73.0	7.7	3.0
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.4	0.1
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.5	1.7	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.1	0.8
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.4	2.2	2.4	2.7	2.8	2.9	2.8	2.9	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.9	1.0
PFV-PEDEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.7	1.4	1.9	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.3	0.9
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	1.7	0.7
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.2	3.9	4.0	4.1	4.1	4.0	4.0	4.0	3.8	3.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	40.9	4.1	1.7
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.2	0.9
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.2	0.5	0.0	0.0						

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 11 de febrero de 2022

11-02-2022		02-11-2022		23:57		CME Online		76.5		Quilicura_220 KV		AMOS-AMQ2_CAR		Grabación OK				SS.CC.				
Hora Mov.	Estado Instalación	Equipo	Central-Unidad	Despacho	Operacional	Estado Requerido (MW)	EO	Combus	Comis	Comis	Comis	Comis	Comis	Comis	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT	
8:31			CMPLAJA	CMPLAJA_B1H2_COGEN	PC	-					PC								SANTA FE			
8:31			NEHUENCO-1	NEHUENCO_1_TG1+TV1_ON_A	MT	N					LC	MT										MT
8:32			QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	PC	N					LC	PC				Cx Ll 110 KV Quilicura - San Pedro			CHILQUINTA			PC
8:33			LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	PC	N					LC	PC				Cx Ll 110 KV Quilicura - San Pedro			ENEL GENERACION			
8:34			TRAFEN	TRAFEN_DIESEL	PC	N					LC	PC				Cx Ll 220 KV Frutillar Norte - Puerto Montt			ENEL GENERACION			
8:35			ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1B_ON_C	PC	N					LC	PC					IL 2022000231		ENEL GENERACION			
8:37			PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	PC	N					LC	PC				Cx Ll 110 KV Quilicura - San Pedro			CHILQUINTA			PC
8:38			PANQUE-1	PANQUE_1_DIESEL	PC	N					LC	PC							ENEL GENERACION			
8:52			ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1AH+5TV1_ON_C	MT	N					LC	MT							ENEL GENERACION			
8:54			ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1B_ON_C	-	DN					LC	PC							ENEL GENERACION			
9:00			CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_ON_A	MT	N					DIC	FS							ENEL GENERACION			
9:06			TRAFEN	TRAFEN_DIESEL	PC	N					LC	PC							ENEL GENERACION			
9:12			ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1AH+5TV1_ON_C	-	DN					LC	PC				Cx Ll 220 KV Frutillar Norte - Puerto Montt			ENEL GENERACION			
9:23			CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_ON_A	0	DN					DIC	FS							ENEL GENERACION			
9:26			ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1B_ON_C	-	DN					LC	FS							ENEL GENERACION			
9:31			ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A_ON_C	-	DN					LC	FS							ENEL GENERACION			
9:34			VALDIVIA	VALDIVIA_BEL+H2+BEL_COGEN_FUGA	-	DN					LC	PC				Finaliza Cx Ll 220 KV Frutillar Norte - Puerto Montt			ARAUCO			
9:34			CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	DN					DIC	PP							ENEL GENERACION			
9:34			ANTIHUE-1	ANTIHUE_1_DIESEL	-	DN					DIC	PP							PRIME ENERGIA			
9:34			ANTIHUE-2	ANTIHUE_2_DIESEL	-	DN					DIC	PP							PRIME ENERGIA			
9:48			LASVIASAS	LASVIASAS_DIESEL	PC	N					LC	PC							CHILQUINTA			PC
9:55			ANTIHUE-2	ANTIHUE_2_DIESEL	PC	N					LC	PC							PRIME ENERGIA			PC
9:55			TOTAL ERNC	-	-13	-					-	-				Inicio prioritaria control Tx Línea de 220 KV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyaval - Diego de Almagro.			CDC			
9:55			PE TAL TAL	PETAL TAL	66	N	-				CI	-							ENEL GREEN POWER			
9:55			PPV CONEJO	PPV CONEJO	47	N	-				CI	-							ENOR CHILE			
9:55			PPV LAJACAMA	PPV LAJACAMA	56	N	-				CI	-							ENEL GREEN POWER			
9:55			PPV PAMPA SOLAR NORTE	PPV PAMPA SOLAR NORTE	95	N	-				CI	-							ENEL GREEN POWER			
9:59			ANTIHUE-1	ANTIHUE_1_DIESEL	PC	N					LC	PC							PRIME ENERGIA			PC
10:02			CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	PC	LF					LC	PC							PRIME ENERGIA			
10:12			ANTIHUE-2	ANTIHUE_2_DIESEL	MT	N					LC	MT							PRIME ENERGIA			
10:15			CHICHUAN	CHICHUAN_BLI_COGEN	MT	N					MT	-							ARAUCO			MT
10:15			CILCO	CILCO_BLI_COGEN	MT	N					MT	-							ARAUCO			MT
10:15			LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	MT	N					MT	-							COMASA			MT
10:15			CMPLAJA	CMPLAJA_BLI_COGEN	MT	N					MT	-							SANTA FE			
10:15			SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N					MT	-							SANTA FE			
10:15			VINALES	VINALES_BLI_COGEN	MT	N					MT	-							ARAUCO			MT
10:15			SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N					MT	-							SANTA MARTA			MT
10:15			NEUVAALDEA-1	NEUVAALDEA-1_BLI_COGEN	MT	N					MT	-							ARAUCO			MT
10:15			LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIAGOS	MT	N					LC	MT							KDM			MT
10:15			EMARBOBO_COGEN	EMARBOBO_COGEN	MT	N					MT	-							ENOR BOBO			MT
10:15			LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	MT	N					MT	-							ARAUCO			MT
10:15			NEUVAALDEA-3	NEUVAALDEA-3_COGEN	MT	N					MT	-							ARAUCO			MT
10:15			LAIAREVE-2	LAIAREVE-2_COGEN	MT	N					MT	-							AES ANDES			MT
10:15			BioBio	hidraulica de pasada	15	-					CI	-							COLBUN			
10:15			Chacabuco	hidraulica de pasada	13	-					CI	-							COLBUN			
10:15			Chibungo	hidraulica de pasada	17	-					CI	-							COLBUN			
10:15			Hornos	hidraulica de pasada	21	-					CI	-							COLBUN			
10:15			Juncal	hidraulica de pasada	14	-					CI	-							COLBUN			
10:15			Los Quillos	hidraulica de pasada	17	-					CI	-							COLBUN			
10:15			Quilco	hidraulica de pasada	25	-					CI	-							COLBUN			
10:15			Rucúe	hidraulica de pasada	60	-					CI	-							COLBUN			
10:15			La Mínia	hidraulica de pasada	10	-					CI	-							COLBUN			
10:15			CDC	Priorista Generalizada SEN	382	-					CI	-							COLBUN			
10:15			Abanico	hidraulica de pasada	23	-					CI	-							ENEL GENERACION			
10:15			Antuco	hidraulica de pasada	145	-					CI	-							ENEL GENERACION			
10:15			Curiríque	hidraulica de pasada	34	-					CI	-							ENEL GENERACION			
10:15			Ista	hidraulica de pasada	31	-					CI	-							ENEL GENERACION			
10:15			Loma Alta	hidraulica de pasada	13	-					CI	-							ENEL GENERACION			
10:15			Ojo de Agua	hidraulica de pasada	5	-					CI	-							ENEL GENERACION			
10:15			Palmucho	hidraulica de pasada	29	-					CI	-							ENEL GENERACION			
10:15			Suzal	hidraulica de pasada	51	-					CI	-							ENEL GENERACION			
10:15			Savacón	hidraulica de pasada	0	-					CI	-							ENEL GENERACION			
10:15			Añafal	hidraulica de pasada	86	-					CI	-							ENEL GENERACION			
10:15			Guayacán	hidraulica de pasada	9	-					CI	-							ENEL GENERACION			
10:15			Queñehues	hidraulica de pasada	24	-					CI	-							ENEL GENERACION			
10:15			Vidón	hidraulica de pasada	7	-					CI	-							ENEL GENERACION			
10:15			Puente 1	hidraulica de pasada	14	-					CI	-							ENEL GENERACION			
10:15			Chacabes	hidraulica de pasada	48	-					CI	-							ENEL GENERACION			
10:15			La Confluencia	hidraulica de pasada	57	-					CI	-							ENEL GENERACION			
10:15			La Higuera	hidraulica de pasada	70	-					CI	-							ENEL GENERACION			
10:15			San Andrés	hidraulica de pasada	28	-					CI	-							ENEL GENERACION			
10:15			El Pico	hidraulica de pasada	5	-					CI	-							ENEL GENERACION			
10:15			PPV Santiago Solar	PPV SANTIAGO SOLAR	46	-					CI	-							ENEL GREEN POWER			
10:15			PPV Quilapún	PPV QUILAPUN	84	-					CI	-							ENEL GREEN POWER			
10:15			PE San Gabriel	PE SAN GABRIEL	116	-					CI	-							ENEL GREEN POWER			
10:15			PE Tolpán	PE TOLPAN	34	-					CI	-							ENEL GREEN POWER			
10:15			TOTAL ERNC	-	-	-					-	-							ACCIONA			
10:15			TOTAL ERNC	-	-150	-					-	-							ACC			

11-02-2022	02-11-2022	23:57	CMG Online	76.5	Quilota_220 kv	AMOS-AMG2_CAR	Grabación OK					SS.CC			
Hora Mov.	Empiso Instalación	Central-Unidad	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EQ Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Descripcle	Condición del Embalse	Reomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
10:15		PPV-QUILLAGUA	90	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
10:15		PPV-SANTA ISABEL	157	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
10:15		PE-CABO LEONES I	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
10:15		PE-CABO LEONES II	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
10:15		PE-CABO LEONES III	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
10:15		PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
10:15		PPV-DOÑACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
10:15		PPV-SOL DE LOS ANDES	45	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
10:15		PE-PUNTA SIERRA	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	HYDROPAFCIC	-	-
10:15		PE-TOTORAL	4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
10:15		PE-SANJUAN	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
10:15		PPV-AIVERA	51	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:15		PPV-HUATACONDON	74	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:15		PPV-ATACAMA SOLAR 2	134	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:15		PPV-LA HUELTA	68	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:15		PPV-SOL DEL DESERTO	175	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:15		PPV-GRANIA SOLAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
10:15		PPV-SANANDRES	38	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
10:31		ANTIHUE-1	ANTIHUE-1_DIESEL	N	LC	MT	-	OM	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
10:34		LOSVENTOS	70	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:00		QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	PS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:08		ANTIHUE-2	ANTIHUE-2_DIESEL	MT	N	LC	PS	OM	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
11:11		ANTIHUE-2	ANTIHUE-2_DIESEL	0	DN	DLC	FS	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
11:11		QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43		TOTAL ERNC	62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-
11:43		PE-TAL TAL	75	-	-	-	-	-	-	Inicio prorata control Tx Linea de 220 KV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyal - Diego de Almagro.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43		PPV-CONDO	86	N	-	CI	-	OM	-	Control control Tx L 220 KV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyal - Diego de Almagro -	-	-	ENOR CHLE	-	-
11:43		PPV-LALAKAMA	50	N	-	CI	-	OM	-	Control control Tx L 220 KV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyal - Diego de Almagro -	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43		PPV-PAMPA SOLAR NORTE	54	N	-	CI	-	OM	-	Control control Tx L 220 KV Francisco - Diego de Almagro y Cachiyyal - Diego de Almagro -	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:02		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	DN	-	PP	-	OM	-	Cx11 220 KV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	MT
12:06		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	LC	PS	OM	-	Cx11 220 KV Frutillar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	-
12:07		LOSVENTOS	20	N	-	CI	-	OM	-	Cx11 110 KV Quilota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:14		ANTIHUE-1	ANTIHUE-1_DIESEL	MT	N	LC	PS	OM	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
12:14		CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	-
12:17		ANTIHUE-1	ANTIHUE-1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	OM	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
12:19		CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	0	DN	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	-
12:20		TRAFEN	TRAFEN_DIESEL	40	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	Cx11 220 KV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-
13:15		TOTAL ERNC	258	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-
13:15		PE-VALLEDELOSVENTOS	40	N	-	CI	-	OM	-	Inicio prorata control Tx Linea de 220 KV Salar - Calama + Linea de 220 KV Calama - Nueva Chuquiaguata	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:15		PPV-LISA	23	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Linea de 220 KV Salar - Calama + L 220 KV Calama - Nueva Chuquiaguata	-	-	ACCION	-	-
13:15		PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	-	-	-	Control Tx Linea de 220 KV Salar - Calama + L 220 KV Calama - Nueva Chuquiaguata	-	-
13:15		PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	Control Tx Linea de 220 KV Salar - Calama + L 220 KV Calama - Nueva Chuquiaguata	-	-
13:15		PPV-SANPEDRO	45	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Linea de 220 KV Salar - Calama + L 220 KV Calama - Nueva Chuquiaguata	-	-	ENOR CHLE	-	-
13:15		PPV-PURTO SECO	4	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Linea de 220 KV Salar - Calama + L 220 KV Calama - Nueva Chuquiaguata	-	-	ENOR CHLE	-	-
13:15		PE-CALAMA	66	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Linea de 220 KV Salar - Calama + L 220 KV Calama - Nueva Chuquiaguata	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
13:27		ANTIHUE-1	ANTIHUE-1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	OM	-	-	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	-
13:34		TOTAL ERNC	48	-	-	-	-	-	-	Inicio prorata control Tx Linea de 220 KV Maria Elena - Kimal 1 y 2	-	-	CDC	-	-
13:34		PPV Huatacondon	PPV Huatacondon	60	N	-	CI	-	OM	-	-	-	Control Tx Linea de 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-
13:34		PPV N. Quilagua	PPV N. Quilagua	71	N	-	CI	-	OM	-	-	-	Control Tx Linea de 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-
13:34		PPV Maria Elena	PPV Maria Elena	38	N	-	CI	-	OM	-	-	-	Control Tx Linea de 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-
13:45		ANTIHUE-1	ANTIHUE-1_DIESEL	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	-
14:00		NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	CF	OM	-	-	-	Cx11 220 KV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	PC
14:16		CHIDE	CHIDE_DIESEL	DN	DN	DLC	PP	OM	-	Cancela IL 202200263	-	-	Cx11 220 KV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	PC
14:19		CHIDE	CHIDE_DIESEL	PC	N	LC	PC	OM	-	-	-	-	Cx11 220 KV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	PC
14:50		TRAFEN	TRAFEN_DIESEL	10	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	Cx11 220 KV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-
14:55		CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	-
14:55		ANTIHUE-1	ANTIHUE-1_DIESEL	PC	N	LC	PC	OM	-	Finaliza Cx11 220 KV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	PC
14:55		ANTIHUE-2	ANTIHUE-2_DIESEL	20	DN	DLC	PP	OM	-	-	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	-
15:08		TOTAL ERNC	53	-	-	-	-	-	-	Ajuste prorata control Tx Linea de 220 KV Maria Elena - Kimal 1 y 2	-	-	CDC	-	-
15:08		PPV Huatacondon	PPV Huatacondon	20	N	-	CI	-	OM	-	-	-	Control Tx Linea de 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-
15:08		PPV N. Quilagua	PPV N. Quilagua	65	N	-	CI	-	OM	-	-	-	Control Tx Linea de 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-
15:08		PPV Maria Elena	PPV Maria Elena	31	N	-	CI	-	OM	-	-	-	Control Tx Linea de 220 KV Maria Elena - Kimal	-	-
15:14		ANTIHUE-2	ANTIHUE-2_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	MT por control suministro combustible.	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	MT
15:19		CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	30	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	PC
15:35		TRAFEN	TRAFEN_DIESEL	50	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	PC
15:45		TRAFEN	TRAFEN_DIESEL	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	PC
15:49		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	LC	PS	OM	-	-	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	PC
15:50		RALCO-2	RALCO_siv	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	N
15:57		RALCO-2	RALCO_siv	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:12		TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-
16:24		ANTIHUE-1	ANTIHUE-1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OT	-	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	MT
16:33		ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B-STG18+STV1_GN_L_C	MT	N	LC	PP	-	OM	-	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	MT
16:41		LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	Cx11 110 KV Quilota - San Pedro	-	MT
17:00		NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_L_C	-	RO	LC	PC	CF	OM	-	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	-
17:00		TRAFEN	TRAFEN_DIESEL	50	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	-
17:51		RALCO-1	RALCO_siv	DN	N	RD	MT	MTP	OM	-	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	-
18:00		ANTIHUE-2	ANTIHUE-2_DIESEL	MT	N	LC	PS	OM	-	Cambio en La Política de Precios	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	-
18:03		ANTIHUE-2	ANTIHUE-2_DIESEL	0	DN	DLC	FS	OM	-	-	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	-
18:04		LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	60	N	-	CI	-	OM	-	-	-	Cx11 110 KV Quilota - San Pedro	-	-
18:09		ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B-STG18_GN_L_C	-	N	LC	PP	-	OM	Sincronizada	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:09		ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B-STG18_GN_L_C	-	N	LC	PP	-	OM	TG1B sincronizada	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:10		TRAFEN	TRAFEN_DIESEL	40	N	LF	LC	PCP	OM	-	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	-
18:24		CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	SSCC	-	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	-
18:37		TRAFEN	TRAFEN_DIESEL	30	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	-
18:45		PHUENCHE-1	PHUENCHE_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	SSCC	-	-	-	Cx11 220 KV Rio Toñén - Cruellos	-	-
18:49		PHUENCHE-2	PHUENCHE-2_DIESEL	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:50		TOTAL ERNC	ERN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-
18:50		TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	FINALIZA Prorata Generalizada SEN	-	-	CDC	-	-
18:57		PHUENCHE-1	PHUENCHE	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:58		CMPC-CAR	CMPC-CAR_BLI+BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	CI	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:58		LAAVE-2	LAAVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	PC
18:58		NUVAALDEA-1	NUVAALDEA-1_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:58		NUVAALDEA-3	NUVAALDEA-3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:58		VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:58		LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:58		ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC
18:58		LOMALSCOLORADOS-2	LOMALSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	KDM	-	PC
18:58		NUVAALDEA-1	NUVAALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:58		SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC
18:58		SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTAFE	-	PC
18:58		LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	PC
18:58		LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	PC
18:58		CHUDIVAN	CHUDIVAN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:58		CILCO	CILCO_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	

11-02-2022		02-11-2022		23:57		CMG Online:		76.5		Quillota_220 kV		AMOS-ANG_2_CAR		Grabación OK				SS.CC.	
Hora Movt.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	Activo	BASEPOINT				
			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario										
19:16	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	PC	-	-	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	PC				
19:16	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	PC	LF	-	-	SSCC	-	-	-	-	-	-	PC				
19:16	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	PC	N	-	-	OM	-	-	-	IL 2022001973 - IL 202RNE	AES ANDES	-	PC				
19:16	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	PC	N	-	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC				
19:16	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	-	PC	LF	-	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000197 - IL 202ENGIE	ENGIE GENERACION	-	PC				
19:16	CAMPICORDELLERA	CAMPICORDELLERA_GN_A	-	PC	N	LC	-	SSCC	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC				
19:16	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	-	PC	RO	-	-	OM	-	-	-	SI 2022011056	ENEL GENERACION	-	PC				
19:20	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	PC	N	-	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	PC				
19:20	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	-	PC	PO	-	-	EP	-	-	-	SI 2022011801	ENEL GENERACION	-	PC				
19:20	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	MT	N	-	EP	OT	-	Control Cora - Maschouri.	A	-	COLBUN	-	MT				
19:20	ATACAMA-1TG18	ATACAMA-1TG18_TG18+0-STV1_GN_C	-	PC	N	LC	-	OM	-	MT - Solicitada a PC	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
19:22	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	-	PC	N	-	-	OM	-	-	Cx11 110 kV Quillota - San Pedro	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC				
19:24	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	PC	N	-	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC				
19:28	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	PC	N	-	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC				
19:30	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	-	PC	DLF	-	-	OT	-	Unidades limitadas a 0 MW, por paro de camioneros que impide el traslado de personal requerido para poner en serv.	-	IL 2022000281	ENGIE GENERACION	-	PC				
19:30	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	-	PC	DLF	-	-	OT	-	Unidades limitadas a 0 MW, por paro de camioneros que impide el traslado de personal requerido para poner en serv.	-	IL 2022000281	ENGIE GENERACION	-	PC				
19:37	ANTIHUE-1	ANTIHUE-1_DIESEL	-	MT	N	LC	PS	OT	-	Fin control Tx Cx11 220 kV Río Toltén - Cruceños	-	-	PRIME ENERGIA	-	PC				
19:37	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+B12+B13_COGEN_EUCA	-	PC	LF	-	-	OM	-	-	Cx11 220 kV Río Toltén - Cruceños	-	ARAUCO	-	PC				
19:37	CHOFACA	CHOFACA_DIESEL	-	MT	LF	LC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000262 - IL 2022ST5	ENEL GENERACION	-	PC				
19:37	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	PC	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
19:40	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	-	PC	DN	DLC	-	OM	-	Inicio Control Tx	-	IL 2022000231	ENLASA	-	PC				
19:41	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	PC	N	-	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	PC				
19:41	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	-	-	PP	-	-	-	-	COLBUN	-	PC				
19:41	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	PC	DN	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
19:41	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	PC	DN	DLC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
19:41	CIPRESSES-1	CIPRESSES_silv	-	DN	-	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
19:41	CIPRESSES-2	CIPRESSES_silv	-	DN	-	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
19:41	CIPRESSES-3	CIPRESSES_silv	-	DN	-	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
19:41	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	PC	N	-	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC				
19:41	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	PC	N	-	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC				
19:41	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	PC	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC				
19:41	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	PC	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC				
19:41	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	PC	N	-	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC				
19:50	CIPRESSES-1	CIPRESSES_silv	-	PC	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
19:50	CIPRESSES-2	CIPRESSES_silv	-	PC	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
19:50	CIPRESSES-3	CIPRESSES_silv	-	PC	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
19:53	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	MT	N	-	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	MT				
20:08	RALCO-1	RALCO_silv	-	DN	-	-	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
20:08	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	-	PC	N	LC	-	OM	-	Sincronizada	-	-	COLBUN	-	PC				
20:12	RALCO-1	RALCO_silv	-	MT	N	-	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
20:15	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	MT	N	-	-	OM	-	Control Suministro combustible.	-	-	COLBUN	-	MT				
20:15	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	MT	N	-	-	OM	-	Control Suministro combustible.	-	-	COLBUN	-	MT				
20:15	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	PC	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
20:17	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	-	FINALIZA prorrateo control Tx Linea de 220 kV Salar - Calama + Linea de 220 kV Calama - Nueva Chiguacmata	-	-	CDC	-	PC				
20:22	CIPRESSES-1	CIPRESSES_silv	-	MT	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
20:22	CIPRESSES-2	CIPRESSES_silv	-	MT	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
20:22	CIPRESSES-3	CIPRESSES_silv	-	MT	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
20:22	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	MT	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
20:23	MASSA	MASSA_COGEN	-	PC	PO	-	-	EP	-	Sincronizada	-	SD 20220012923	STS	-	MT				
20:30	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	PC	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
20:33	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	MT	N	-	-	OM	-	Control Suministro combustible.	-	-	COLBUN	-	MT				
20:39	RALCO-1	RALCO_silv	-	MT	N	-	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
20:41	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	0 DN	-	-	-	OT	-	Control Suministro combustible.	-	-	COLBUN	-	MT				
20:42	RALCO-1	RALCO_silv	-	0 DN	-	-	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
20:54	PIACUJA	PIACUJA_DIESEL	-	0 DN	-	-	-	OM	-	-	-	-	CHIGUACMATA	-	PC				
20:54	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	-	0 DN	-	-	-	OM	-	-	-	-	CHIGUACMATA	-	PC				
20:54	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	-	0 DN	-	-	-	OM	-	-	-	-	CHIGUACMATA	-	PC				
20:54	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	-	MT	N	-	-	OM	-	Cx11 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC				
21:07	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	N	-	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
21:07	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	-	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
21:07	CIPRESSES-1	CIPRESSES_silv	-	PC	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
21:07	CIPRESSES-2	CIPRESSES_silv	-	PC	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
21:07	CIPRESSES-3	CIPRESSES_silv	-	PC	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
21:08	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	CDC	-	PC				
21:11	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	PC	N	-	-	OT	-	Control Suministro combustible.	-	-	COLBUN	-	PC				
21:21	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	0 DLF	-	DLC	PCP	OM	-	Cancelada IL 2022000266 sobre stock de combustible	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
21:39	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	0 LF	-	LC	PCP	OM	-	Sincronizada	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
21:42	MASSA	MASSA_COGEN	-	0 DF	-	-	-	SDCF	-	Fuera de servicio	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
22:00	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_B	-	PC	N	LC	-	OM	-	Comruta de combustible GN_A a GN_B	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
22:00	CHIDE	CHIDE_DIESEL	-	0 DNO	-	DLC	-	OM	-	Control Suministro combustible.	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
22:05	CIPRESSES-1	CIPRESSES_silv	-	MT	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
22:05	CIPRESSES-2	CIPRESSES_silv	-	MT	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
22:05	CIPRESSES-3	CIPRESSES_silv	-	MT	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
22:05	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	MT	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
22:05	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	MT	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
22:05	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_B	-	MT	N	LC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC				
22:14	MASSA	MASSA_COGEN	-	PO	-	-	-	EP	-	-	-	SD 20220012923	STS	-	PC				
22:21	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	MT	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
22:28	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	MT	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
22:40	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	0 DN	-	DLC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
22:41	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	20 LF	-	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
22:42	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	150 N	-	LC	-	OM	-	Cx11 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	IL 2022000231	ENLASA	-	PC				
22:46	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	0 DN	-	DLC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC				
22:47	RALCO-2	RALCO_silv	-	MT	N	-	-	SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
22:47	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	PC	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
22:47	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	MT	N	-	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC				
22:47	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	MT	N	-	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC				
23:00	TOSCOLLA-10E	TOSCOLLA-10E_TG1+TV1_GN_B	-	MT	N	LC	-	OM	-	Cambio de combustible de GN_A a GN_B	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC				
23:32	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	DN	-	-	-	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-	PC				
23:52	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	N	LC	-	-	SSCC	-	Sincronizada	-	-	COLBUN	-	PC				
23:56	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	10 LF	-	LC	CI	PCP	OM	-	-	IL 2022000231	ENLASA	-	PC				
23:58	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	PC	N	-	-	SSCC	-	Cx11 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	COLBUN	-	PC				
23:59	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	CDC	-	PC				
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	PC				

INFORME DIARIO

Viernes 11 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	-	LF
Andes FO6	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG1	4388.5	4048.9	-7.74 %		PE Alena	950.9	1605.6	+68.85 %	P
Angamos-ANG2	4483.8	4079.6	-9.01 %		PE Aurora	2182.8	2155.8	-1.24 %	
Angostura	1259.0	965.0	-23.35 %		PE Cabo Leones 1	256.5	337.1	+31.44 %	
Antilhue	0.0	343.1	GNP	LC	PE Cabo Leones 2	322.6	356.6	+10.53 %	
Antuco	3468.9	3596.8	+3.69 %	RO	PE Cabo Leones 3	658.1	425.2	-35.38 %	
Arauco	0.0	52.6	GNP	LF	PE Calama	855.4	675.2	-21.07 %	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		PE Canela	19.7	54.7	+177.05 %	
Atacama-1 GNL	1567.2	3766.9	(*) +140.36 %	RO	PE Canela 2	75.1	240.6	+220.63 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		PE Cerro Tigre	193.1	1411.9	(*) +631.18 %	P
Atacama-2 GNL	2556.0	80.1	(*) -96.87 %	RO	PE Cuel	668.9	0.0	-100.00 %	
Bess Andes	-	1.4	GNP		PE El Arrayán	161.2	190.6	+18.24 %	
Bess Angamos	-	4.8	GNP		PE El Maitén	168.9	185.7	+9.97 %	
Bess Cochrane	-	0.1	GNP		PE La Esperanza	214.1	0.0	-100.00 %	PMG
Bocamina 2	6430.9	6513.0	+1.28 %		PE La Estrella	143.5	35.2	-75.46 %	
CMPC Laja	600.1	552.4	-7.95 %		PE La Flor	549.9	0.0	-100.00 %	
CMPC Pacífico	0.0	644.8	GNP		PE Lebu	133.5	88.3	-33.83 %	PMG
CMPC Santa Fe	0.0	17.0	GNP	MM	PE Llanos del Viento	-	0.0	-	
CMPC Tissue	-	16.9	-	PMG	PE Los Buenos Aires	530.4	528.5	-0.36 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PE Los Cururos	239.9	258.3	+7.66 %	
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF	PE Los Olmos	1343.4	1998.2	+48.75 %	
Campiche	5370.9	5219.0	-2.83 %	RO	PE Malleco Norte	1449.3	2178.5	+50.31 %	P
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		PE Malleco Sur	1419.9	2323.4	+63.63 %	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		PE Mesamavida	-	58.9	GNP	P
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	348.0	GNP		PE Monte Redondo	64.7	104.1	+61.02 %	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		PE Negrete	450.7	714.5	+58.52 %	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		PE Puelche Sur	-	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	752.0	GNP		PE Punta Colorada	30.2	4.2	-85.96 %	
Candelaria Solar	20.3	19.5	-4.15 %		PE Punta Palmeras	66.9	140.6	+110.29 %	
Canutillar	600.0	158.0	-73.67 %		PE Punta Sierra	194.1	285.3	+47.02 %	RO
Cardones	0.0	0.0	-		PE Renaico	1927.1	1807.3	-6.22 %	
Celco	120.1	75.5	-37.14 %		PE Renaico II	-	1.4	GNP	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF	PE San Gabriel	3001.6	2849.4	-5.07 %	
Cenizas	0.0	0.0	-		PE San Juan	619.4	642.7	+3.76 %	
Chagual	0.0	0.0	-		PE San Pedro	370.4	0.0	-100.00 %	LF
Chapiquiña	-	0.0	-		PE San Pedro 2	314.0	0.0	-100.00 %	LF
Chillan	-	0.0	-		PE Sarco	317.3	637.8	+101.03 %	
Chiloé	0.0	62.5	-	PMG, LC	PE Sierra Gorda Este	739.3	858.6	+16.14 %	
Cholguán	216.0	156.2	-27.69 %		PE Talinay Oriente	320.3	413.0	+28.93 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-		PE Talinay Poniente	170.6	237.0	+38.94 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Chuyaca	48.8	0.0	-100.00 %	LF
Cipreses	205.4	336.1	+63.65 %	
Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
Cochrane-CCH2	4193.8	3777.5	-9.93 %	
Cogen. Aconcagua	648.0	377.3	-41.78 %	
Cogen. Biobío	492.0	1143.0	+132.32 %	
Colbún	1711.8	1527.0	-10.80 %	
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	317.0	GNP	LC
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	6573.4	6629.5	+0.85 %	RO
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	335.0	-12.77 %	RO
Escuadrón	136.2	119.8	-12.04 %	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	840.0	879.9	+4.75 %	
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	480.0	416.2	-13.29 %	P, RO
Guacolda 1	2778.5	2617.0	-5.81 %	
Guacolda 2	1979.3	1939.0	-2.04 %	LF
Guacolda 3	3002.2	2571.0	-14.36 %	
Guacolda 4	2685.5	2492.0	-7.21 %	
Guacolda 5	2104.5	2257.0	+7.25 %	
HP Abanico	582.8	567.0	-2.71 %	
HP Aillin	-	8.0	-	PMG, P
HP Alfalfal	2385.5	2080.8	-12.77 %	
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	P
HP Alto Renaico	19.6	20.9	+6.52 %	PMG
HP Ancoa	264.0	223.2	-15.46 %	DF
HP Blanco	535.0	494.7	-7.53 %	
HP Callao	1.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Capullo	70.0	82.9	+18.43 %	
HP Carena	146.0	143.2	-1.92 %	PMG
HP Carilafquen	240.0	371.5	+54.77 %	
HP Chacabuquito	304.2	294.7	-3.12 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	1192.8	915.7	-23.24 %	
PE Tchamma	1163.0	954.4	-17.94 %	P
PE Tolpan Sur	1082.3	1133.5	+4.73 %	
PE Totoral	37.1	86.8	+134.28 %	
PE Ucuquer 2	12.0	0.0	-100.00 %	
PE Valle de los Vientos	425.8	483.5	+13.56 %	
PFV Almeyda	527.8	538.2	+1.97 %	
PFV Antay	70.3	71.3	+1.54 %	PMG
PFV Atacama Solar II	978.4	1445.5	+47.75 %	
PFV Azabache	589.6	199.1	-66.23 %	P
PFV Campos del Sol	621.4	445.6	-28.29 %	P
PFV Capricornio	-	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	822.9	784.5	-4.67 %	
PFV Castilla	-	0.0	-	PMG
PFV Chañares	317.2	320.9	+1.19 %	
PFV Conejo	1049.1	935.8	-10.80 %	
PFV De los Andes	-	59.0	-	PMG, P
PFV Del Desierto	-	87.4	-	PMG, P
PFV Diego de Almagro	239.0	235.1	-1.63 %	
PFV Diego de Almagro Sur	-	970.8	GNP	P
PFV Domeyko	818.8	783.2	-4.35 %	P
PFV Doña Carmen	217.3	68.9	-68.30 %	
PFV El Aguila	8.4	16.0	+89.88 %	
PFV El Pelicano	893.2	1010.4	+13.11 %	
PFV El Romero	1545.1	1519.9	-1.63 %	
PFV Finis Terrae	1062.9	1092.6	+2.79 %	
PFV Granja Solar	1072.2	1102.4	+2.82 %	
PFV Huatacondo	486.3	671.4	+38.05 %	
PFV Javiera	578.5	571.9	-1.15 %	
PFV La Cruz Solar	527.9	531.6	+0.70 %	P
PFV La Huella	766.3	693.4	-9.51 %	
PFV La Silla	13.4	15.7	+17.09 %	
PFV Lalackama	575.3	429.5	-25.34 %	
PFV Lalackama II	127.1	130.3	+2.58 %	
PFV Llano de Llampos	103.5	831.1	+703.07 %	
PFV Loma Los Colorados	8.5	0.0	-100.00 %	PMG
PFV Los Loros	315.4	295.2	-6.39 %	LF
PFV Los Tilos	31.3	34.2	+9.12 %	
PFV Luz del Norte	1281.0	1137.3	-11.21 %	
PFV Malgarida	2072.0	2096.5	+1.18 %	LF
PFV Nuevo Quillagua	873.4	836.6	-4.21 %	
PFV Pampa Camarones	33.7	55.3	+63.98 %	
PFV Pampa Solar Norte	649.4	533.0	-17.93 %	
PFV Pampa Tigre	-	0.0	-	
PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
PFV Piloto Solar Cardones	1.9	1.5	-17.74 %	PMG
PFV Quilapilun	873.8	845.6	-3.23 %	
PFV Rio Escondido	1534.1	1515.4	-1.22 %	
PFV SDGx01	7.3	7.0	-4.38 %	PMG
PFV Salvador	581.5	469.2	-19.31 %	
PFV San Andres	369.4	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chacayes	1796.8	1641.6	-8.64 %		PFV San Pedro	794.7	721.1	-9.26 %	
HP Chapiquina	158.9	190.3	+19.75 %		PFV Santa Isabel	1407.8	1747.3	+24.11 %	
HP Chiburgo	304.0	301.0	-0.99 %	PMG	PFV Santiago	488.7	373.2	-23.63 %	
HP Cipresillos	-	0.0	-	PMG	PFV Sol de Lila	660.1	0.0	-100.00 %	P
HP Convento Viejo	84.0	84.3	+0.35 %	DF	PFV Sol de los Andes	-	490.7	GNP	P
HP Corrales	69.6	69.8	+0.30 %	PMG, P	PFV Sol del Desierto	2963.2	2042.6	-31.07 %	P
HP Coya	0.0	0.0	-		PFV Sol del Norte	-	75.4	-	PMG, P
HP Cumbres	100.8	100.2	-0.62 %		PFV Tamaya Solar	1058.0	1000.6	-5.43 %	
HP Curillinque	1241.6	978.3	-21.21 %	RO	PFV Tenó Solar	-	38.5	-	PMG, P
HP Digua	120.0	112.3	-6.39 %		PFV Usya	297.4	296.9	-0.17 %	LF
HP Dos Valles	3.4	0.0	-100.00 %	PMG	PFV Valle Escondido	-	0.0	-	P
HP El Paso	353.0	272.3	-22.86 %		Pangué	1500.0	1369.6	-8.69 %	
HP El Pinar	-	0.0	-	P	Pehuenche	3257.5	3044.1	-6.55 %	
HP El Rincón	5.3	5.3	-	PMG	Pilmaiquén	342.0	343.3	+0.39 %	MM
HP Florida	0.0	0.0	-		Placilla	0.0	13.5	-	PMG
HP Florida II	130.0	90.9	-30.08 %		Planta Valdivia	649.8	898.9	+38.34 %	LF
HP Florida III	52.8	52.8	-		Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
HP Guayacán	160.2	150.8	-5.89 %		Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
HP Hornitos	242.0	295.5	+22.11 %		Quintay	0.0	20.4	-	PMG
HP Isla	1087.1	869.9	-19.98 %		Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP Itata	0.0	0.0	-		Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
HP Juncal	305.0	333.3	+9.28 %		Quintero 1A Gas Arg	0.0	264.0	GNP	
HP La Confluencia	1690.7	1848.4	+9.33 %		Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP La Higuera	2148.7	2090.4	-2.72 %		Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
HP La Mina	342.0	289.1	-15.47 %		Quintero 1B Gas Arg	590.0	794.0	+34.58 %	
HP Laja I	0.0	0.0	-		Ralco	3094.7	2089.4	-32.48 %	RO
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	P	Rapel	0.0	0.0	-	
HP Lican	56.0	49.0	-12.52 %		Renca	0.0	0.0	-	
HP Lircay	336.0	339.4	+1.01 %		SF Energía	1355.3	963.8	-28.89 %	
HP Llauquereo	0.0	0.2	-	PMG	San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Loma Alta	529.4	393.1	-25.76 %		San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP Los Hierros	40.0	41.0	+2.45 %		San Isidro 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Los Hierros II	8.0	8.9	+10.87 %		San Isidro 1 Gas Arg	7415.7	6603.9	-10.95 %	
HP Los Molles	30.9	29.0	-6.00 %		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP Los Quilos	507.0	494.5	-2.47 %		San Isidro 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	109.4	0.0	-100.00 %	DF	San Isidro 2 Gas Arg	7683.6	6634.7	-13.65 %	RO
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-		San Javier	35.8	36.3	+1.16 %	
HP Mampil	163.2	128.8	-21.10 %		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
HP Mariposas	48.0	54.3	+13.12 %	PMG	San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
HP Mocho	62.4	59.9	-4.09 %		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
HP Nalcas	40.0	39.1	-2.34 %	PMG	Santa Fe	68.0	53.8	-20.80 %	
HP Ojos de Agua	106.0	105.8	-0.16 %	PMG	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
HP Palacios	30.2	26.3	-12.95 %	PMG	Santa Marta	360.2	109.8	-69.52 %	
HP Palmucho	723.6	722.5	-0.16 %		Santa María	8184.9	6625.0	(*) -19.06 %	
HP Peuchen	287.1	189.0	-34.19 %		Solar Andes	195.3	199.7	+2.25 %	
HP Providencia	24.0	16.8	-30.00 %		Solar Andes 2A	712.2	728.7	+2.32 %	
HP Pulelfu	60.8	66.6	+9.54 %	PMG	Solar Cerro Dominador	1070.4	959.8	-10.33 %	
HP Pullinque	180.8	193.0	+6.70 %		Solar FV Bolero	1243.6	1105.1	-11.13 %	
HP Puntilla	233.0	264.1	+13.35 %		Solar Jama	339.0	389.4	+14.89 %	
HP Queltehues	620.8	659.6	+6.24 %		Solar La Huayca 2	99.6	98.1	-1.49 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Quilleco	650.2	563.0	-13.41 %		Solar María Elena	200.0	385.6	+92.76 %	
HP Renaico	76.9	98.4	+28.03 %	PMG	Solar Pozo Almonte 2	42.2	71.2	+68.70 %	
HP Río Colorado	36.0	36.2	+0.56 %		Solar Pozo Almonte 3	97.3	139.9	+43.82 %	
HP Río Huasco	23.8	21.7	-8.67 %		Solar Puerto Seco	91.8	72.2	-21.35 %	PMG
HP Río Picoiquen	12.0	14.0	+16.83 %		Solar Uribe	491.3	282.8	-42.43 %	
HP Rucatayo	279.0	311.0	+11.47 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Rucue	1513.1	1573.0	+3.96 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP San Andres	955.5	852.4	-10.79 %		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP San Clemente	48.0	54.6	+13.75 %	PMG	TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-		TER CMPC Cordillera Gas Arg	524.9	586.5	+11.74 %	
HP Sauzal	1604.0	1261.4	-21.36 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	P
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	230.0	0.0	-100.00 %	DF	TER Mejillones-CTA	2628.4	2501.9	-4.81 %	
HP Volcán	140.6	165.9	+17.98 %		TER Mejillones-CTH	2755.9	2721.2	-1.26 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
Horcones TG	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
Huasco	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		TER Mejillones-CTM3 GNL	2319.7	2219.7	-4.31 %	
Inacal	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	0.0	0.0	-	LF, MM	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	240.0	128.0	-46.67 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
Las Vegas	0.0	18.0	-	PMG	TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Lautaro 1	0.0	0.0	-	DF	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
Lautaro 2	528.0	366.5	-30.59 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	TER Teno	0.0	0.0	-	RO
Licantén	156.0	73.4	-52.95 %		TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	DF
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	157.2	-53.21 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	MM
Los Pinos	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Los Vientos	720.0	1128.0	+56.67 %		TER Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	LF
Machicura	504.0	432.0	-14.29 %	LF	TER Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	LF
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
Masisa	132.0	0.0	-100.00 %	DF	TER Tocopilla-U16 GNL	3917.6	3880.3	-0.95 %	RO
Maule	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Mejillones IEM	4483.2	4452.0	-0.70 %	LF	TER Trapen	488.6	741.6	+51.78 %	LF
Mejillones-PAM	408.0	494.6	+21.23 %		TER Trincao	292.3	118.2	-59.56 %	LF
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-		TER Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	RO	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	DF
Nehuenco 1 Gas Arg	6818.7	6418.0	-5.88 %		TER Viñales	528.0	550.3	+4.22 %	
Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-		TER Yungay 3 Gas Arg	-	0.0	-	
Nehuenco 2 GNL	3800.0	7544.0	(*) +98.53 %	RO	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 2 Gas Arg	5320.0	1508.0	(*) -71.65 %		TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-		TER Yungay U1 Gas Arg	-	0.0	-	
Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-		TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	439.0	GNP		TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF
Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Newen Propano	0.0	-	-	
Norgener-NTO1	2330.7	1971.8	-15.40 %	PO
Norgener-NTO2	2395.9	2343.1	-2.20 %	
Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Nueva Aldea 1	336.0	47.8	-85.77 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	480.0	887.3	+84.85 %	
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	0.0	0.0	-	
Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Ujjina-5	0.0	0.0	-	
Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Total	220969.5	215681.7	-2.39 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Alicahue	19.1	20.4	+6.98 %
Allipén	60.9	31.6	-48.13 %
Almadrado	-	18.8	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	24.5	24.7	+0.99 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	77.3	74.8	-3.23 %
Aviles	22.0	22.6	+2.53 %
BERRUECO	93.1	93.3	+0.20 %
Bellavista 1	25.8	97.1	+276.52 %
Biocruz	-	7.5	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	0.0	0.0	-
CASABERMEJA	21.8	38.0	+74.35 %
Caimi	0.7	0.2	-68.97 %
Calafate	-	27.6	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	22.0	20.3	-7.48 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavanca	0.0	43.4	-
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	92.5	80.7	-12.78 %
Chanleufu	25.0	22.7	-9.20 %
Chifín	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	26.5	26.7	+0.56 %
Collil	1.8	0.0	-100.00 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	13.5	-
Correntoso	0.0	0.0	-
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	6.8	11.9	+76.58 %
Curacautín	-	12.8	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	21.7	24.5	+12.54 %
Dagoberto	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	19.2	18.8	-2.12 %
PMGD PFV Villa Alegre	59.0	62.2	+5.38 %
PMGD PFV Villa Solar	21.8	0.0	-100.00 %
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	21.8	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER LOMAS	-	0.0	-
COLORADAS	-	-	-
PMGD TER Trongol-	-	0.0	-
Curanilahue	-	-	-
PRP Las Quemias	-	31.6	-
Pachira	0.0	0.0	-
Paine	96.4	96.6	+0.23 %
Palmar	0.0	8.8	-
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	4.2	19.5	+366.33 %
Pichilonco	0.0	0.0	-100.00 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilén	23.6	26.1	+10.59 %
Pitotoy	28.7	26.7	-6.95 %
Puclaro	11.3	26.7	+136.26 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	1.8	1.9	+5.38 %
QUINANTU	86.8	94.6	+8.92 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	0.0	0.0	-
Quillay	22.9	24.5	+7.09 %
RAULI	81.7	90.9	+11.23 %
RINCONADA NORTE	23.2	22.2	-4.49 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	4.6	4.3	-5.97 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	22.0	15.3	-30.43 %
Roblería	8.3	0.0	-100.00 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	1.7	1.9	+9.62 %
SANTA CAROLINA	26.1	25.5	-2.46 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	2.7	-
Santa Ester	27.4	26.7	-2.49 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	9.9	11.0	+11.33 %
Santa Luisa	-	22.4	-
Saturno Norte	48.6	48.6	-0.01 %
Sauce Andes	7.0	8.6	+22.99 %
Sepultura	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Darlin	82.6	73.9	-10.45 %	Skretting	-	0.0	-
Don Pedro	-	0.0	-	Skretting Osorno	-	0.0	-
Don Walterio	19.0	0.0	-100.00 %	Sol de Septiembre	71.8	66.5	-7.40 %
Dongo	3.7	3.1	-18.33 %	Solar Alto	15.5	18.3	+18.11 %
Donguil	0.0	0.0	-	Solar Altos de Til Til	14.6	0.0	-100.00 %
Doña Hilda	4.9	3.3	-33.59 %	Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Doña Javiera	-	2.1	-	Solar Alturas de Ovalle	37.6	41.6	+10.66 %
Doñihue	67.5	64.5	-4.41 %	Solar Amparo del Sol	27.5	28.1	+2.25 %
EL ROMERAL	79.4	81.8	+3.06 %	Solar Antonia	26.5	25.3	-4.44 %
ETERSOL	-	0.0	-	Solar Ariztía	14.1	18.0	+27.48 %
Eagon	-	0.0	-	Solar Bellavista	22.7	14.1	-37.75 %
El Agrio	5.3	5.1	-4.89 %	Solar Cabilsol	22.4	18.6	-16.69 %
El Campesino 1	-	0.0	-	Solar Cachiyuyo 2	84.7	74.1	-12.43 %
El Canelo	39.2	37.5	-4.30 %	Solar Calama 1	98.9	99.4	+0.52 %
El Canelo 1	-	16.1	-	Solar Calle Larga	27.1	24.7	-8.81 %
El Colorado	4.6	4.2	-9.33 %	Solar Canesa 1	28.5	26.6	-6.69 %
El Condor	9.6	9.9	+2.72 %	Solar Casuto	20.8	18.5	-11.18 %
El Diuto	59.2	64.0	+8.12 %	Solar Catemu	15.4	15.0	-2.47 %
El Faro	-	0.0	-	Solar Catán	24.2	19.6	-18.93 %
El Litre	80.3	75.5	-5.98 %	Solar Cernicalo 1	11.6	15.3	+32.44 %
El Llano	11.7	7.3	-37.57 %	Solar Cernicalo 2	11.6	14.1	+21.73 %
El Manzano	0.0	0.0	-100.00 %	Solar Chalinga	22.7	24.9	+9.74 %
El Mirador	0.4	0.8	+94.36 %	Solar Chancon	22.3	20.5	-8.03 %
El Molle	-	38.3	-	Solar Chimbarongo	22.2	22.7	+2.21 %
El Nogal	-	0.0	-	Solar Chuchiñi	18.0	16.1	-10.84 %
El Piuquen	9.6	9.5	-0.76 %	Solar Citrino	25.1	22.9	-8.71 %
El Queltehue	-	27.4	-	Solar Cordillerilla	11.5	0.0	-100.00 %
El Resplandor	0.0	0.0	-	Solar Covadonga	77.5	91.2	+17.56 %
El Tártaro	0.0	0.0	-	Solar Crucero	19.0	21.1	+10.92 %
Energía León	-	65.5	-	Solar Cruz	26.6	29.3	+10.31 %
Ensenada	0.0	0.0	-	Solar Cuz Cuz	18.8	20.3	+7.84 %
Ermitaño	-	0.0	-	Solar Don Eugenio	21.5	17.5	-18.60 %
Estancilla	-	0.0	-	Solar Don Mariano	22.2	20.9	-5.59 %
Estandartes	-	0.0	-	Solar Eclipse	62.6	65.4	+4.40 %
Eyzaguirre	14.8	15.6	+5.31 %	Solar El Boco	26.0	55.9	+114.85 %
Eólica El Arrebol	162.3	189.5	+16.72 %	Solar El Chincol	28.8	29.7	+2.99 %
Eólica Huajache	85.7	68.1	-20.55 %	Solar El Chucao	25.2	26.5	+5.07 %
Eólica Las Peñas	114.3	165.1	+44.44 %	Solar El Divisadero	22.7	30.5	+34.79 %
Eólica Raki	128.6	195.2	+51.76 %	Solar El Estero	14.2	4.6	-67.82 %
Eólico El Nogal	71.4	179.9	+152.14 %	Solar El Laurel	56.6	55.8	-1.42 %
GR Pitao	95.2	91.5	-3.88 %	Solar El Picurio	31.1	28.4	-8.75 %
Galpón	4.9	5.6	+12.56 %	Solar El Pilpen	26.3	27.5	+4.49 %
Gami	-	0.0	-	Solar El Pitto	29.5	27.5	-6.75 %
Granada	82.8	88.6	+6.99 %	Solar El Queltehue	21.5	-	-
Guanaco Solar	28.8	26.6	-7.61 %	Solar El Quemado	18.5	20.9	+13.26 %
HBS	-	0.0	-	Solar El Queule	37.4	43.0	+14.84 %
HBS-GNL	-	0.0	-	Solar El Roble	22.4	78.0	+248.21 %
Hidrobonito MC1	32.8	36.8	+12.22 %	Solar El Sauce	22.4	22.6	+1.03 %
Hidrobonito MC2	9.1	9.1	+0.35 %	Solar Encon	60.2	53.4	-11.29 %
Hidroeléctrica Cumpeo	24.7	26.5	+7.14 %	Solar Esperanza	20.1	0.0	-100.00 %
Homero	-	24.0	-	Solar Filomena	23.3	20.6	-11.56 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Huape	24.6	21.5	-12.82 %	Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
JCE	-	0.0	-	Solar Francisco	-	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-	Solar GR Lemu	45.7	50.2	+9.78 %
LAS TORTOLAS	30.6	30.1	-1.72 %	Solar GR Pepa	87.8	83.6	-4.86 %
LLAY LLAY	78.6	87.3	+11.13 %	Solar GR Santa Rosa	73.9	82.8	+12.10 %
LUMBRERAS	28.1	29.8	+6.22 %	Solar Girasoles	24.7	22.1	-10.37 %
La Arena	0.0	0.0	-	Solar Guadalao	20.6	21.1	+2.52 %
La Bifurcada	4.7	4.9	+4.29 %	Solar Homero	23.4	-	-
La Compañía 2	8.7	35.1	+301.67 %	Solar Hormiga	13.9	12.8	-8.55 %
La Ligua	14.7	16.7	+13.10 %	Solar Hornitos	1.9	0.0	-100.00 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-	Solar Illapel 5X	23.7	28.8	+21.71 %
La Montaña 2	0.0	0.0	-	Solar Jahuel	54.6	47.8	-12.52 %
La Paloma	4.4	2.0	-54.82 %	Solar Jaururo	14.1	17.6	+25.06 %
La Viña - Alto la Viña	11.9	8.0	-32.66 %	Solar José Soler Mallafré	13.7	14.3	+4.32 %
Las Cabras	18.6	22.2	+19.33 %	Solar Konda	22.0	21.2	-3.64 %
Las Chacras	21.8	21.4	-1.95 %	Solar La Acacia	60.6	65.2	+7.62 %
Las Flores	12.0	2.8	-76.34 %	Solar La Blanquina	75.8	71.0	-6.40 %
Las Lechuzas	30.3	30.6	+0.87 %	Solar La Chapeana	17.5	15.2	-13.54 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar La Chimba Bis	14.4	22.8	+58.62 %
Las Vertientes	0.0	0.0	-	Solar La Esperanza 2	72.5	75.0	+3.47 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar La Estancia	23.3	23.0	-1.12 %
Linares Solar	83.6	88.2	+5.53 %	Solar La Frontera	38.7	35.1	-9.27 %
Lingue Solar	21.0	24.8	+18.14 %	Solar La Lajuela	68.6	70.5	+2.79 %
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar La Manga	28.2	0.0	-100.00 %
Lirio del campo	24.2	22.7	-6.28 %	Solar La Quinta	21.5	24.9	+15.61 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Lagunilla	18.5	26.9	+45.12 %
Los Bajos	94.5	91.9	-2.71 %	Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Los Colonos	-	0.0	-	Solar Las Codornices	31.1	31.3	+0.58 %
Los Corrales	4.1	0.0	-100.00 %	Solar Las Mercedes 1	24.6	21.8	-11.38 %
Los Corrales 2	0.0	0.0	-	Solar Las Mollacas	17.5	13.7	-22.04 %
Los Molinos	97.0	94.3	-2.79 %	Solar Las Palomas	28.5	27.0	-5.40 %
Los Morros	28.8	28.9	+0.27 %	Solar Las Perdices	23.2	26.4	+13.79 %
Los Negros	-	0.0	-	Solar Las Rojas	5.1	23.3	+355.08 %
Los Padres	0.0	0.0	-	Solar Las Terrazas	20.1	1.2	-94.03 %
Los Perales	20.4	19.5	-4.39 %	Solar Las Torcasas	-	27.0	-
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Las Turcas	21.6	27.2	+26.06 %
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Lipangue	20.3	13.3	-34.57 %
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Llanos de Potroso	0.0	75.1	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Lo Miranda	60.2	57.5	-4.62 %
MC3	-	1.4	-	Solar Lo Sierra	16.3	17.3	+6.15 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Loreto	19.8	19.4	-1.93 %
MSA-1	1.1	0.3	-73.36 %	Solar Los Gorriones	23.2	14.2	-38.70 %
Maisan	2.2	1.9	-14.54 %	Solar Los Libertadores	42.2	51.7	+22.54 %
Malinke	20.2	23.6	+16.85 %	Solar Los Paltos	15.8	20.7	+30.67 %
Mallarauco	55.6	56.4	+1.48 %	Solar Los Patos	30.2	29.9	-0.86 %
María Pinto	26.3	0.0	-100.00 %	Solar Los Puquios	13.0	0.0	-100.00 %
Melo	41.0	37.8	-7.78 %	Solar Luce	16.9	24.2	+43.37 %
Membrillo	23.0	22.1	-3.89 %	Solar Luders	27.3	24.7	-9.56 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar Luna	18.3	20.1	+9.99 %
Minihidro Alto Hospicio	22.6	22.7	+0.63 %	Solar Luna del Norte	18.5	19.8	+7.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Minihidro El Toro	23.5	24.4	+3.83 %	Solar Malaquita 2	74.9	85.0	+13.56 %
Minihidro Santa Rosa	11.5	11.5	-0.19 %	Solar Marchigue 2	72.5	86.2	+18.82 %
Molinera Villarrica	1.2	0.6	-49.48 %	Solar Marchigue 7	20.3	22.3	+9.95 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Marin	28.6	26.2	-8.25 %
Moya	47.1	46.7	-0.87 %	Solar Montt	17.5	21.6	+23.32 %
Muchi	0.0	0.0	-	Solar Norte Chico 1	15.5	8.6	-44.43 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Ocoa	30.3	26.9	-11.39 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Olivillo	55.6	68.7	+23.60 %
Munilque 1	4.8	6.3	+29.64 %	Solar Ovejería	62.3	56.8	-8.81 %
Munilque 2	7.2	7.6	+4.85 %	Solar PFV Mostazal	81.7	75.2	-8.02 %
Mutupin	98.5	34.3	-65.19 %	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Nahuen	77.5	83.1	+7.17 %	Solar PSF Lomas Coloradas	15.1	14.2	-6.03 %
OVALLE NORTE	52.8	85.1	+61.24 %	Solar Pama	0.0	14.8	-
Orafti	-	0.0	-	Solar Panquehue 2	34.6	34.7	+0.40 %
Orion	27.5	0.0	-100.00 %	Solar Paraguay	84.9	92.4	+8.77 %
PENCAHUE ESTE	23.6	24.9	+5.34 %	Solar Parque Bicentenario	24.1	27.4	+13.46 %
PFV Alcaldesa	21.2	21.3	+0.14 %	Solar Pedreros	21.6	22.2	+2.54 %
PFV COCINILLAS	20.7	24.2	+17.12 %	Solar Peralillo	25.3	23.1	-8.58 %
PFV PITRA	11.6	26.0	+124.17 %	Solar Piquero	24.0	28.8	+20.12 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	3.1	-	Solar Pirque	21.6	20.1	-7.06 %
PFV PMGD El Flamenco	13.1	13.1	-0.40 %	Solar Placilla	58.8	73.0	+24.04 %
PFV PMGD Pegasus Solar	26.5	26.2	-1.27 %	Solar Población	21.7	23.8	+9.96 %
PFV PMGD San Camilo	23.1	25.7	+11.55 %	Solar Portezuelo	24.2	23.7	-1.79 %
PFV SANTA INES	49.7	44.2	-11.16 %	Solar Pullalli	10.2	19.5	+91.50 %
PINARES	-	0.0	-	Solar Punta Baja	16.6	20.5	+23.78 %
PMGD Camping	-	0.0	-	Solar Queltehue	28.3	26.2	-7.54 %
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-	Solar RLA	19.7	22.1	+12.17 %
PMGD HP Chilco	-	0.0	-	Solar Ranguil	19.1	21.3	+11.44 %
PMGD HP El Arrayán	-	1.7	-	Solar Rodeo	19.5	19.9	+2.14 %
PMGD HP El Atajo	23.8	23.1	-3.10 %	Solar Rovián	62.3	66.4	+6.50 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-100.00 %	Solar San Francisco	48.6	25.1	-48.35 %
PMGD PE Lebu III	75.0	0.0	-100.00 %	Solar San Isidro	21.8	19.5	-10.73 %
PMGD PE Ucuquer	8.2	6.2	-24.42 %	Solar San Pedro	18.2	19.7	+8.24 %
PMGD PFV Alhué	17.7	0.7	-96.16 %	Solar Santa Adriana	21.0	21.1	+0.38 %
PMGD PFV ESCORIAL DEL VERANO	0.0	0.0	-	Solar Santa Amelia	26.8	8.8	-67.21 %
PMGD PFV CORTIJO	67.1	66.5	-0.94 %	Solar Santa Cecilia	16.5	16.2	-1.58 %
PMGD PFV Canelillo	21.0	22.3	+6.24 %	Solar Santa Clara	27.8	24.4	-12.37 %
PMGD PFV Cipres	86.9	92.3	+6.12 %	Solar Santa Julia	22.4	28.4	+26.85 %
PMGD PFV Dadinco	29.3	7.4	-74.84 %	Solar Santa Laura	22.2	22.8	+2.48 %
PMGD PFV Don Jorge	27.9	30.5	+9.18 %	Solar Santuario	25.7	25.0	-2.76 %
PMGD PFV El Castaño	31.4	40.9	+30.02 %	Solar Sol	18.5	18.7	+1.29 %
PMGD PFV El Monte	-	0.0	-	Solar Talca	73.2	78.2	+6.79 %
PMGD PFV El Salitral	31.6	31.5	-0.27 %	Solar Talhuén	22.4	27.1	+20.80 %
PMGD PFV El Zorzal	12.1	9.8	-19.14 %	Solar Tambo Real	18.3	18.1	-0.90 %
PMGD PFV Erinome	2.8	3.2	+11.57 %	Solar Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	24.1	22.4	-7.01 %	Solar Til Til	17.3	15.6	-9.77 %
PMGD PFV Esfena	-	13.7	-	Solar Trebal	19.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR PEUMO	81.8	81.1	-0.89 %	Solar Trica-Dos	21.1	24.6	+16.16 %
PMGD PFV Guadalupe	13.8	12.9	-6.49 %	Solar Tricahue 2	72.9	65.9	-9.68 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	Solar Tucúquere	26.2	25.0	-4.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS SOLAR	20.5	25.7	+25.65 %
PMGD PFV La Foresta	13.4	13.8	+2.56 %
PMGD PFV La Muralla	18.6	24.7	+33.30 %
PMGD PFV La Palma Solar	92.0	79.7	-13.31 %
PMGD PFV Las Majadas	81.5	92.5	+13.48 %
PMGD PFV Las Tencas	66.1	51.7	-21.79 %
PMGD PFV Las Tortolas del Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Los Lagos	0.0	17.8	-
PMGD PFV Marambio	15.6	17.5	+11.96 %
PMGD PFV Meco Chillan	55.9	61.6	+10.13 %
PMGD PFV Meli	31.4	28.5	-9.19 %
PMGD PFV Mercurio Sur	32.1	32.1	-0.01 %
PMGD PFV Nazarino del Verano Solar	16.8	12.0	-28.32 %
PMGD PFV PAS1	0.0	95.7	-
PMGD PFV PICA	0.0	2.9	-
PMGD PFV Parque Curicura	36.9	38.3	+3.70 %
PMGD PFV Playerito	26.0	25.8	-0.77 %
PMGD PFV Playero	26.0	25.6	-1.65 %
PMGD PFV Pretty Field	13.9	25.0	+79.91 %
PMGD PFV Puelche	-	0.0	-
PMGD PFV Puente Solar	25.5	23.4	-7.99 %
PMGD PFV Rauquen	75.9	82.1	+8.05 %
PMGD PFV Rexner	15.4	19.4	+26.12 %
PMGD PFV Rinconada	72.2	72.2	+0.03 %
PMGD PFV SANTA MARGARITA	24.9	26.6	+7.13 %
PMGD PFV Salerno Solar	23.2	27.0	+16.43 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Ramiro	66.9	74.3	+10.96 %
PMGD PFV Santa Francisca	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Rita	24.3	26.8	+10.18 %
PMGD PFV SolarPark Villa Alemana	12.9	17.6	+35.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.4	0.7	+73.29 %
Solar UTFSM Viña del Mar	2.1	2.4	+13.82 %
Solar Valle Este 2	65.3	66.2	+1.48 %
Solar Valle Oeste 2	64.1	58.7	-8.55 %
Solar Valle de la Luna 2	21.6	19.5	-9.58 %
Solar Victoria	96.8	97.8	+1.01 %
Solar Villa Cruz	24.2	24.4	+0.78 %
Solar Villa Prat	23.4	18.0	-23.12 %
Solar Villa Seca	23.7	24.8	+4.76 %
Solar Vituco 2B	18.1	21.0	+15.73 %
Solar Ñilhue	6.0	5.7	-5.92 %
Solar Ñiquén	24.8	22.4	-9.86 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	16.0	13.4	-16.74 %
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	10.0	-
Trailelfú	3.8	3.5	-9.96 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	0.0	-
Trinidad Solar	24.4	25.9	+6.21 %
Trueno	2.4	0.0	-100.00 %
Truful Truful	5.3	18.8	+256.56 %
UTSFM Vitacura	0.2	0.2	-22.40 %
Venturada	93.9	93.6	-0.34 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	90.1	90.2	+0.10 %
Total	10271.8	11053.8	+7.61 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Nehuenco 2 Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
Nehuenco 2 GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.
PE Cerro Tigre	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
Santa María	Menor generación real por costo marginal.
Atacama-1 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
Atacama-2 GNL	Menor generación real por pruebas programadas.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible por problemas en el sistema de control de nivel de sales, según IF 2021003355.
Nueva Renca Gas Arg	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
TER Ventanas II	0.0	Indisponible, según IF 2022000428.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

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

3.3. Limitación de Combustible

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antihue	50.0	Control suministro diesel.

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.
Nueva Ventanas	87.6	Limitada a 240 MW con solicitud de intervención de curso forzoso, AGC Indisponible. Causa informada: Unidad limita su generación por inestabilidad en control de carga. Según SICF 2022010956.
PFV Malgarida	90.7	Limitada en 185 MW. Causa informada: Falla en alimentador 8, según IL 202200227.
TER Mejillones-CTM1	71.9	Limitada en 135 MW por presurización hogar caldera, según IL 2021002669.
TER Mejillones-CTM2	58.1	Limitada en 100 MW hasta evaluar el comportamiento de la caldera, según IL 2021002297.
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	0.0	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. Prueba Operacional

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Norgener-NT01	67.0	Indisponibilidad por salida intempestiva, según IF 2022000444.

3.8. 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 periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyo intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.

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, 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, Las Lajas U-1 continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota de 103.69 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota de 642.05 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 426.43 m.s.n.m. y un gasto de 30 MWh.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:04	Acciona	S/E Cumbre interruptor J4 abierto en apoyo a desconexión de curso forzoso del Transformador 500/220 KV 750 MVA N°1, según SDCF 2022012747.
00:08	Chilquinta	S/E Quintero transformador 1 de 110/12 kV, 22,5 MVA, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar puntos con temperatura en el 89HR fases roja y blanca, según SDCF 2022012964.
00:31	CGE	S/E Curicó 52CS abierto.
00:34	Chilquinta	S/E Playa Ancha barra de 12 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de fusibles operados fase roja y blanca en los TTPP de barra 1 de 12 kV, según SICF 2022012968.
00:46	Transec	Línea de 220 kV Duqueco - Los Peumos interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Evidencia de arco eléctrico entre T-319 y 320 producto de incendio en la zona, según IF 2022000454. Sin daño en los conductores.
01:39	Chilquinta	S/E Playa Ancha barra 2 de 12 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, queda con limitación. Causa informada: La protección de sobretensión de barra 2 queda indisponible hasta reparación de TTPP, según IL 2022000265.
01:54	STS	S/E Quellón 52E3 abierto.
02:12	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta para regular tensión.
02:16	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca cerrada y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo cerrada.
02:19	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022000453.
02:21	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Miraflores - Torquemada 1 y 2 cerradas.
02:23	Chilquinta	S/E San Pedro líneas de 110 kV Miraflores - San Pedro 1 y 2 cerradas.
02:37	Chilquinta	S/E Quintero transformador 1 de 110/12 kV, 22,5 MVA, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022012964.
02:40	Chilquinta	S/E Quintero transformador 2 de 110/12 kV, 22,5 MVA, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar puntos con temperatura en el 89HR fases roja y blanca, según SDCF 2022012981.
03:00	Prime Energía	C. Degañ cancelada limitación de disponibilidad de combustible, según IL 2022000255.
04:37	Chilquinta	S/E Quintero transformador 2 de 110/12 kV, 22,5 MVA, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022012981.
04:46	Celeoredes	S/E Cumbre Transformador 500/220 KV 750 MVA N°1 en servicio, cancelado SDCF 2022012747.
05:15	Acciona	S/E Cumbre interruptor J4 cerrado, según SDCF 2022012747.
06:47	Imelsa - Crell	C. Trincao limitada a 0 MW. Causa informada: Stock de combustible, según IL 266.
06:50	Enel Transmisión	S/E Bicentenario transformador N°2 de 110/13,2 kV, 25 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022012847.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.

Horario	Centro de Control	Observación
07:03	Prime Energía	C. Antihue 1 y 2 cancelada limitación por stock de combustible, según IL 202200259 y 202200260.
08:00	AES Andes	C. Norgener 1 disponible y en servicio, cancelada IF 2022000444.
09:15	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.
09:17	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada.
09:22	Enel Generación	C. Pehuenche U-1 con intervención de curso forzoso. Causa informada: se requiere revisar el accionamiento del 41G1 por alarma presente y así evitar indisponibilidad de la unidad. Según SICF 2022012984.
09:34	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
09:58	Enel Generación	C. Pehuenche U-1 cancelada intervención de curso forzoso SICF 2022012984.
11:12	Transelec	Línea de 220 kV Duquenco - Los Peumos cerrada y cancelado IF 2022000454.
11:21	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirpulli - Rahue 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Eliminar riesgo vegetativo cercano a las instalaciones en estructuras 210, 203,222 y 247, según SICF 2022012527 y 2022012528.
11:37	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.
11:55	Transelec	S/E Abanico Interruptor AT4 con interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en instalaciones de terceros, según IF 2022000461.
11:58	Enel Generación	C. Abanico U-6 sale del servicio en forma intempestiva con 12 MW, según IF 2022000457.
12:30	Enel Transmisión	S/E Bicentenario transformador 110/12.5KV de 25 MVA N°2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: se solicita desconexión urgente para revisión y retiro de objeto en desconector de 110 KV del transformador. Según SDCF Curso Forzoso.
13:17	CGE	S/E Cocharcas interruptor CT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: reparación de puente cortado, con técnica de líneas vivas, según SICF 13029.
13:22	CGE	Línea 66 kV Temuco - Loncoche 1 con interrupción forzada por protecciones: Causa informada: Conductor cortado en el tramo Pitrufulquen - Loncoche. Se pierden 24 MW de consumo de Licanco, Nueva. Imperial, según IF 202200xxxx.
13:31	CGE	Línea 66 kV Temuco - Loncoche 2 con interrupción forzada por protecciones: Causa informada: Se investiga. Se pierden 66 MW de consumos de Se pierden consumos de Gorbea, Pitrufulquen, Padre las casas, Villarrica, Pucón, Loncoche, según IF 2022000463.
13:31	CGE	Línea 66 kV Pullinque - Loncoche 2 con interrupción forzada por protecciones, según IF 2022000464.
13:42	CGE	Línea 66 kV Pullinque - Loncoche 2 cerrada y se recuperan parcialmente los consumos de S/E Loncoche.
13:50	CGE	S/E Villarrica se recuperan parcialmente los consumos desde S/E Los Lagos.
13:59	CGE	S/E Pucón se recuperan parcialmente los consumos desde S/E Los Lagos.
14:09	Enel Generación	C. Abanico U-6 disponible y cancelado IF 2022000457.
14:11	CGE	S/E Cocharcas interruptor CT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022013029.
14:16	Chiloé	C. Chiloé cancelada limitación a 0 MW IL 2022000263 por disponibilidad de combustible.
15:19	CGE	Línea 66 kV Temuco - Loncoche 1, tramo Temuco - Pitrufulquen cerrada y se recuperados los consumos de SS/EE Licanco y Pitrufulquen.
15:55	Transelec	Línea de 220 kV Duquenco - Los Peumos interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio cercano a la línea, según IF 2022000459, 202200460 y 2022000462.
15:55	Transelec	S/E Charrúa Banco ATR N°8 de 220/500 kV, 750 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar y corregir anomalía en protección 87L sistema 2 del para atender IL 2021002441, según SICF 2022013027.
16:05	Enel Transmisión	S/E Bicentenario transformador 110/12.5KV de 25 MVA N°2 cerrado y cancelado SDCF 2022013017.
18:14	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1, tramo Pitrufulquén - Loncoche cerrada.
19:22	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.
20:23	STS	C. Masisa sincronizada en pruebas, según SDCF 2022012923.
20:39	Transelec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 y 2 inhabilitada reconexión automática. Causa informada: Evaluar riesgo de proyección de caída de árboles sobre la línea, según IL 202200268 e IL 2022000269.
20:54	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.
20:57	Transelec	Línea de 220 kV Duquenco - Los Peumos interrupción cerrada y cancelado IF 2022000459, 2022000460 y 2022000462.
21:21	Imelsa - Crell	C. Trincao cancela limitación a 0 MW IL 2022000266.
21:26	STS	S/E Quellón 52E3 cerrado por control transferencia TR-1 de 66/23 kV, 16 MVA.

Hora	Centro de Control	Observación
21:28	CGE	Línea 66 kV Temuco - Loncoche 2 cerrada y se procede a normalizar la totalidad de los consumos. Cancelado IF 2022000463.
21:42	STS	C. Masisa fuera de servicio en pruebas, según SDCF 2022012923.
22:00	Chiloé	C. Chiloé limitada a 0 MW. Causa informada: Sin disponibilidad de combustible, según IL 202200270.
22:14	STS	C. Masisa sincronizada pruebas, según SDCF 2022012923.
22:56	CGE	Línea 66 kV Temuco - Loncoche 1 cerrada, según IF 2022000448
23:16	Transec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Rahue 1 y 2 cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022012527 y 2022012528.
23:43	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.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -450.2 [MW]
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 687.3 [MW]
19:25	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 47.1 [MW/m]
22:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -38.4 [MW/m]
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias 25 m3/s, a solicitud de la DOH.
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.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
10:53	Enor Chile	Mainstream	Primera energización de la Barra de Transferencia de 220 kV en S/E Valle Escondido.

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		
Transec	S/E Los Vilos data scada de tensión barra 1 de 220 kV.	10/01/2022	11:00	11/02/2022	11:31
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		
LAP	Scada completo.	02/02/2022	20:45		
CGE	S/E Duqueco datos SCADA F/S	10/02/2022	17:04	11/02/2022	14:30

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 BioBío	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		
CGE	Hot line principal.	11/02/2022	06:28		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 11 de
febrero de 2022

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativa	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
010202011752	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	PUNTAQUI - EL SAUCE 66KV	PUNTAQUI - EL SAUCE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de reconexión automática a 5281 S/E Puntaqui, tenerse realizado comprobatoria por trabajos en alta, encerrarse a línea 66KV Puntaqui el Sauc, sin consumos afectados ya que la línea se encuentra en vacío.	Riesgo bajo por precaución en la línea, controlado por tenerse por fuera en ruta D.605.	Faena realizada por terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 17:00	11-02-22 19:00	11-02-22 17:13	11-02-22 18:09
01022009300	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN FERNANDO-TENO 66KV	TAP QUINTA - TENO 66KV C1	Roce y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realiza trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV Quinta-Teno, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5281 de S/E Teno como medida de precaución. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 09:29	11-02-22 19:00
01022009393	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL EDEN - ALTO DEL CARMEN 110KV	EL EDEN - TAP RIO HIASCO 110KV C1 TAP RIO HIASCO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	Roce y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de Poda y Roce con instalación en servicio	Poda y Roce con instalación en servicio	Se requiere bloqueo de reconexión de 5291 de S/E E66n, condición que se mantendrá durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 08:23	11-02-22 17:54
01022011605	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PENCO - LIRQUEJEN 66KV	NOBUA LIRQUEJEN - LIRQUEJEN 66KV C1 PENCO - INOURA LIRQUEJEN 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal y equipamiento especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 5282 de S/E Pencones.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 09:00	11-02-22 18:00	11-02-22 10:46	11-02-22 15:44
01022011606	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ESTRUCTURA 23-NEWEN 66KV	ESTRUCTURA 23-NEWEN 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 5282 de S/E San Vicente y no reconectar 5281 de S/E Newen.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 09:00	11-02-22 18:00	11-02-22 15:46	11-02-22 19:50
01022011669	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LO MIRANDA - LORETO 66KV	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Roce y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y roce franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66KV 5282 de S/E La Miranda. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 09:29	11-02-22 19:50
01022011248	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	LOMA COLORADA-ESCUADRON 66KV	ARRANCAR ESCUADRON - ESCUADRON 66KV C1 LOMA COLORADA-ESTRUCTURA 72 66KV C1 ESTRUCTURA 72 - TAP PORTO VIENTO 66KV C1 TAP PORTO VIENTO - ARRANCAR ESCUADRON 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de EFE de acuerdo a 500 N°1/2022 se requiere la desconexión del paño 89B1 del Tap EFE Escudron basado a la LT Loma Colorado Escudron.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	A solicitud de EFE de acuerdo a 500 N°1/2022 se requiere la desconexión del paño 89B1 del Tap EFE Escudron basado a la LT Loma Colorado Escudron.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-02-22 10:00	11-02-22 05:00	11-02-22 23:25	11-02-22 02:46	
01022010001	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DUALLE - LLAPEL 110KV	DUALLE - TAP PUNTAQUI 110KV C1 TAP PUNTAQUI - TAP OFF ESTRUCTURA N°348 110KV C1 ESTRUCTURA N°348 - LLAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo 5241 en S/E El Valle y precación 52H72 en S/E Puntaqui. Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento. Bloqueo 52H3 S/E Elpel	Bajo riesgo durante todo el trabajo faena planificada y controlada en terreno.	Bloqueo 5241 en S/E El Valle y precación 52H72 en S/E Puntaqui. Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento. Bloqueo 52H3 S/E Elpel	No tiene consumo afectado		ninguno		11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 09:17	11-02-22 14:21	
01022011359	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C1 SECCION 1 DE 2 66KV C1 SECCION 2 DE 2 66KV C1 TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66KV C1 TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN SEBASTIAN 66KV C2 TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con chorro de agua desmineralizada a presión con la línea energizada en estructuras comunes a los Cios. 1 y 2 de la línea San Antonio-Tap Algarrobo. Considera orden de no reconectar para ambos circuitos.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	No reconectar 2661 Tap Algarrobo San Antonio.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-02-22 09:00	11-02-22 17:00	11-02-22 10:36	11-02-22 14:30	
01022008077	Linea	Ejecución Exitosa	COMPANIA TRANSIMSORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS VEGAS - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV	LAS VEGAS - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Riesgo bajo, trabajo programado.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 09:00	11-02-22 17:00	11-02-22 09:08	11-02-22 15:10
01022008089	Linea	Ejecución Exitosa	COMPANIA TRANSIMSORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - LAS VEGAS 110KV	TAP BATUCO - TAP PUNTA PEUCO 110KV C1 TAP PUNTA PEUCO - LAS VEGAS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 09:00	11-02-22 17:00	11-02-22 09:08	11-02-22 15:10
01022008115	Linea	Ejecución Exitosa	COMPANIA TRANSIMSORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV	TAP PUNTA PEUCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1 TAP LIBERTADORES - TAP BATUCO 110 KV C1 CERRO NAVIA - TAP LIBERTADORES 110 KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 09:00	11-02-22 17:00	11-02-22 09:08	11-02-22 15:10
01022012982	Linea	Ejecución Exitosa	COMPANIA TRANSIMSORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Foforro	VENTANAS - QUINTERO 110KV	VENTANAS - QUINTERO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se encuentran puntos con T° de 49 °C vs 21°C en 89Hf fase roja y Blanca, contacto principal. El mantenimiento preventivo a ejecutar será el de limpieza de contactos y lubricación a distancia se trabajará interviniendo siempre el polo de barra desenergizada.	Riesgo bajo y controlado ejecutado con personal de mantenimiento. La S/E Quintero quedará alimentada durante la alimentación de emergencia con el 89H1 cerrado.	La S/E Quintero quedará alimentada con el 89 H1 cerrado para ello se desconectará momentáneamente el TR 1 con el cierre sin tensión del 89 H1, la carga la asumirá el TR 2. No hay pérdida de consumo.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-02-22 02:07	11-02-22 04:00	11-02-22 02:40	11-02-22 04:37	
01022005516	Linea	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	EST. 41-1 - CARDONES 220KV C2 EST. 41-1 - CARDONES 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LT 2x220KV Tramo Cardones - Seccionadora San Andrés. Precaución de no reconectar pafes 16, 17, 109 y 110 de Seccionadora San Andrés en coordinación con Saesa. Precaución de no reconectar pafes 121 y 123 en S/E Cardones.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Lavado de aislación en LT 2x220KV Tramo Cardones - Seccionadora San Andrés. Precaución de no reconectar pafes 16, 17, 109 y 110 de Seccionadora San Andrés en coordinación con Saesa. Precaución de no reconectar pafes 121 y 123 en S/E Cardones.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 08:37	11-02-22 15:00	
01022011235	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	POLPAICO - EL SALTO 220KV	TAP EL MANZANO - EST.75 220KV C2 EST.75 - EST.107 220KV C2 EST.107 - TAP CHICUREDO 220KV C2 TAP CHICUREDO - CHICUREDO 220KV C2 CHICUREDO - EST. 1 220KV C2 EST.1 - TAP EL MANZANO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reubicar puentes sobre Portal Marco de Barra Principal en podo 220kv en Subestación El Salto	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto Adecuaciones en S/E El Salto N°1 2200	No tiene consumo afectado		ninguno		11-02-22 13:00	11-02-22 12:00	11-02-22 02:20	11-02-22 02:29	
01022011890	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL SALTO - CERRO NAVIA 110KV	TAP LO BOZA - LO BOZA 110KV C2 TAP LO BOZA - TAP CHACABUCO 110KV C2 TAP CHACABUCO - CHACABUCO 110KV C2 TAP CHACABUCO - TAP CHACABUCO 110KV C2 TAP RECOLETA - RECOLETA 110KV C2 TAP RECOLETA - TORRE 17 110KV C2 EL SALTO - TORRE 14 110KV C2 TORRE 14 - TORRE 19 110KV C2 TORRE 19 - TORRE 28 110KV C2 TORRE 28 - TORRE 33 110KV C2 TORRE 33 - TORRE 1 110KV C2 TORRE 33 - TORRE 17 110KV C2 TORRE 17 - TORRE 1 110KV C2 TORRE 1 - SAN CRISTOBAL 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP LO BOZA 110KV C2 TAP CHACABUCO - CHACABUCO 110KV C2 TAP CHACABUCO - TAP RECOLETA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación y tendido manual de cable 11kV, 2x400 mm2	Riesgo de operación de circuito por trabajo en proximidad	Frente a una desconexión automática, ENEL reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 10:09	11-02-22 16:40	
01022009804	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL DIESEL TAMAYA - SALAR 110KV	CENTRAL DIESEL TAMAYA - SALAR 110KV C1 LAR	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores línea energizada.	Se consideran todas las medidas de seguridad de acuerdo a matriz de trabajo. riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR, S/E Tamaya 12 Hl, S/E Salar 5294. INCARCIGADO DE MANOBRAS S/E Tamaya, operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 16:00	11-02-22 07:44	11-02-22 11:54
01022011447	Linea	Ejecución Exitosa	GENPAC	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - MEDELLIN 220KV	CARDONES - MEDELLIN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión automática de 521 y 523 (SE Medellín) y 521 (SE Cardones) a solicitud de Transeltec por trabajos de lavado de aislación.	Riesgos bajos y controlados de acuerdo a procedimientos propios de Transeltec.	Documento gestionado a solicitud de Transeltec.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 05:55	11-02-22 14:35	
01022007754	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se consideran las medidas pertinentes, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación, NO reconectar 5215-5216 en SE Guacolda y NO reconectar 5215-5216 en SE Mallefincio.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 16:00	11-02-22 08:03	11-02-22 14:21	
01022007777	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación, NO reconectar 5215-5216 en SE Guacolda y NO reconectar 5215-5216 en SE Mallefincio.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 16:00	11-02-22 08:03	11-02-22 14:21	
01022011510	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C1	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C1 CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transeltec en S/E Cardones. MPR. Lavado de aislación equipos primarios pafos: 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,											

01020115002	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades asociadas al proyecto Línea de 220 kV Los Condores - Ancoas, circuito 1 y 2 de ENEL NUP 1416.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoas: A solicitud de ENEL por trabajos de ferido de conductores y OIVV entre poste tubular 294-295 y Marco de Líneas bajo línea energizada de 500 kV Entre Rios-Ancoas, C2. Instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Entre Rios-Ancoas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Ancoas, Zona de trabajo delimitar zona de trabajo. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Rios-Ancoas, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 20:10
010202003704	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220KV Ralco-Palmucho-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 20:10
010202003771	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roco en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220KV Ralco-Palmucho-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 20:10
010202003772	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roco en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220KV Ralco-Palmucho-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 20:10
010202003868	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDORES - PAMINACOTA 220KV	CONDORES - PAMINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección y medición de corrosión de tramos estructuras E1 E25 ; E40 E60 ; E295 E332 ; E413 E430 ; E450 E524 de la línea 220 kV Condores - Paminacota, con línea energizada	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión de tramos estructuras E1 E25 ; E40 E60 ; E295 E332 ; E413 E430 ; E450 E524 de la línea 220 kV Condores - Paminacota, con línea energizada Restricciones: Condores, S212 No reconectar Paminacota, S211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Condores-Paminacota, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 05:50	11-02-22 23:16
010202006395	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con CSE.	Bajo	Actividades: Roco en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Los Peumos - Temuco. 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 la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 11:22	11-02-22 20:10
010202006401	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA EL ROSAL - DUQUECO 220KV	EST. 61A - DUQUECO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con ENGE Y STN	Bajo	Actividades: Roco en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Rosal - Duqueco. 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 la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 11:22	11-02-22 20:10
010202006458	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MAULE - LINARES 154KV	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Maule - Parral.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 20:10
010202006459	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LINARES - PARRAL 154KV	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Maule - Parral.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 20:10
010202006470	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO IAHEL 500KV	ANCOA - ALTO IAHEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Ancoas-Alto Jahuel, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoas-Alto Jahuel, 1.-	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 20:10
010202006475	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PANIMÁVIDA - CHACHAHUIN 66KV	PANIMÁVIDA - TAP PUTAGAN 66KV C1 TAP PUTAGAN - CHACHAHUIN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roco de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: 066KV Panimávida Chachahuin, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 kV Panimávida Chachahuin.-	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 20:10
010202006481	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roco bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Rios-Ancoas, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Rios-Ancoas, 1.-	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 20:10
010202011413	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	MAITENCILLO - AGROSUPER 220KV	MAITENCILLO - AGROSUPER 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Agrosuper, según SODI 1, por lavado de estación S/E E 220 kV	Bajo	Actividades: A solicitud de Agrosuper, según SODI 1, por lavado de estación S/E E 220 kV Restricción: Línea 220 kV Maitencillo-Agrosuper instalado con riesgo. Línea 220 kV Maitencillo-Agrosuper Temporalidad del riesgo: Al inicio y término de la faena	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 08:49	11-02-22 16:48
010202006945	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO IAHEL 110KV	SAUZAL - ALTO IAHEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Central Sauzal.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2 Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 a 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 20:10

0102200696	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Central Sauzal.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados líneas de 110KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado						11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 20:10
0102200753	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Asúcar, S211 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Asúcar, S212 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, S213 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, S215 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, S217 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, S214 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, S216 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, S218 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Instalaciones en Riesgo: L. 220KV Pan de Asúcar-Punta Colorada, C1 o L. 220KV Pan de Asúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado					11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 05:50	11-02-22 23:16	
0102200718	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Asúcar, S211 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Asúcar, S212 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, S213 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, S215 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, S217 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, S214 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, S216 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Subestación P. Colorada, S218 con bloqueo a la reconexión inmóvilizado Instalaciones en Riesgo: L. 220KV Pan de Asúcar-Punta Colorada, C1 o L. 220KV Pan de Asúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado					11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 05:50	11-02-22 23:16	
01022010480	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras 102 a 318 en Sector Remolc/Incusari		Instalación con riesgo: Tramo L. 110KV Mahencillo-Las Compañías, durante los trabajos de lavado de aislación en estructuras, desde la 102 a la 318.	Condiciones: restricción a la reconexión. - Nivel de riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores de Tramo L. 110KV Mahencillo-Las Compañías. - Instalación con riesgo: Tramo L. 110KV Mahencillo-Las Compañías.	No tiene consumo afectado					11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 15:08	11-02-22 23:16
0102200878	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C1 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Chiquiza.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado					11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 20:10	
0102200879	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Chiquiza.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roce, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado					11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 20:10	
01022009195	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza general en tramo E160 a E180 a nivel de piso y trabajos complementarios de retiro de elementos y residuos (muebles gravitacionales, bases metálicas, cajones de madera, aislación de vidrio).		Actividades: Limpieza general en tramo E160 a E180 a nivel de piso y trabajos complementarios de retiro de elementos y residuos (muebles gravitacionales, bases metálicas, cajones de madera, aislación de vidrio). Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado					11-02-22 07:00	11-02-22 20:00	11-02-22 11:40	11-02-22 18:47	
01022009204	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Otro reemplazo de conductor, trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 2 en el tramo 134-144 y 144-151.	Bajo	Actividades: Tendido y remate de fase 2 en tramo 134-144, 144-151; instalación de portales de protección móviles y fijos, instalación de enmallado en portales, instalación de tirantes, vestido de estructuras de anclajes y suspensiones, traslado de conductor al cuerpo, retiro de conductor en desuso, tendido de perón piloto de 19mm y pre piloto de 12mm, instalación y retiro de equipos de beneficio, tendido de conductor, instalación y retiro de bloques apriete, 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, Mejoramiento de accesos y pasarelas, trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 2 en el tramo 134-144 y 144-151. Restricciones: Subestación Atacama, S2111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S2171 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L. 220KV Atacama Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado					11-02-22 07:00	11-02-22 18:00	11-02-22 05:50	11-02-22 23:16	

01022009208	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras reemplazo de conductor, trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 2 en el tramo 134-144-144-151.	Bajo	reconstrucción: Tendido y remate de fase 2 en tramo 134-144-144-151; instalación de portales de protección móviles y #90s, instalación de enmallado en portales, instalación de tirantes, vestido de estructuras de anclajes y suspensiones, traslado de conductor al cuerpo, retiro de conductor en #90s, tendido de perno piloto de 12mm y perno piloto de 12mm, instalación y retiro de equipos de tendido, tendido de conductor, instalación y retiro de bloques conales, traslado de conductor a la eroceta en anclajes y suspensiones, engrapado de conductor en anclajes y suspensiones, tendido de conductor, conexión de puentes eléctricos, instalación de amortiguadores, Mejoramiento de accesos y plataformas, trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 2 en el tramo 134-144-144-151. Restricciones: Subestación Atacama, 5211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 5271 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 5293 con bloqueo a la reconexión. Subestación La Portada 5210 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 220KV Atacama Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 07:00	11-02-22 18:00	11-02-22 05:50	11-02-22 23:16
01022009843	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	TAP NIRIVULO - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras del Área de Líneas.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfiladuras, Homogeneado, Construcción Malla de Puerta a Tierra), Construcción de muros de contención en estructuras 300, 301 y 302 de la línea 66KV San Javier - Constitución - Instalaciones en Riesgo: 066KV Constitución San Javier, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 20:10
01022010473	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras 102A a 318 en Sector Romeral Incahuasi.	Bajo	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del jefe de faena: no reconectar interruptores de Tramo L 110KV Maitencillo-Las Compañías, --- instalación con riesgo: Tramo L 110KV Maitencillo-Las Compañías.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 15:08	11-02-22 23:16
01022010487	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DOS AMIGOS - INCANHUASI 110KV	INCANHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras 102A a 318 en Sector Romeral Incahuasi.	Bajo	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del jefe de faena: no reconectar interruptores de Tramo L 110KV Maitencillo-Las Compañías, --- instalación con riesgo: Tramo L 110KV Maitencillo-Las Compañías.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 15:08	11-02-22 23:16
01022010495	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	INCANHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras 102A a 318 en Sector Romeral Incahuasi.	Bajo	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del jefe de faena: no reconectar interruptores de Tramo L 110KV Maitencillo-Las Compañías, --- instalación con riesgo: Tramo L 110KV Maitencillo-Las Compañías.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 15:08	11-02-22 23:16
01022010873	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA EL ROSAL - DUQUECO 220KV	EST. 61A - DUQUECO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con ENGE Y STN.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aisladores con método a distancia en la estructura 120 y 121. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Rosal-Duqueco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:30	11-02-22 18:00	11-02-22 11:40	11-02-22 18:47
01022011749	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	* Restricción a solicitud de CGE. No reconectar los interruptores asociados a la Línea 66 KV Newen-San Vicente.	Bajo.	Actividades: Solicitud de CGE S.A. por restricción a la reconexión de la Línea 66 KV Newen-San Vicente, para realizar lavado de aislación en la Línea 66 KV Newen-San Vicente tramo CGE. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Newen-San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Nota: El 5283 de 5/E Newen se encontrará con orden de no reconectar mientras se realice el lavado de aislación por parte de CGE.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 09:00	11-02-22 17:00	11-02-22 15:54	11-02-22 18:51
01022010961	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Ticks, seccionamiento Tarapaca Lagunas: Tendido de conductores desde la estructura 798 a la BDN, con muertas en la estructura BDN	Bajo	Actividades: A solicitud de Ticks, seccionamiento Tarapaca Lagunas: Tendido de conductores desde la estructura 798 a la BDN, con muertas en la estructura BDN Restricciones: Tarapaca, 5212 No reconectar Lagunas, 5216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Newen-San Vicente. L 220KV Tarapaca-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 05:50	11-02-22 23:16
01022007322	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta de arboles próximo instalación energizada, CORTA Y/O PODA DE ARBOLES ESTN. ML a 01 - 13 a 24 - 22 a 23 - 26 a 27 - 50 a 56 - 69 a 70 - 72 a 74 - 78 a 79 - 124 a 125 - 135 a 136 - 169 a 170 - 181 a 186 - 198 a 201 - 210 a 212 - 225 a 226 244 a 245	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada, CORTA Y/O PODA DE ARBOLES ESTN. ML a 01 - 13 a 24 - 22 a 23 - 26 a 27 - 50 a 56 - 69 a 70 - 72 a 74 - 78 a 79 - 124 a 125 - 135 a 136 - 169 a 170 - 181 a 186 - 198 a 201 - 210 a 212 - 225 a 226 244 a 245. Restricciones: Subestación Los Molles, 5281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 5282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 5281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 066KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 05:50	11-02-22 23:16
01022007321	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta de arboles próximo instalación energizada, CORTA Y/O PODA DE ARBOLES ESTN. ML a 01 - 13 a 24 - 22 a 23 - 26 a 27 - 50 a 56 - 69 a 70 - 72 a 74 - 78 a 79 - 124 a 125 - 135 a 136 - 169 a 170 - 181 a 186 - 198 a 201 - 210 a 212 - 225 a 226 244 a 245	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada, CORTA Y/O PODA DE ARBOLES ESTN. ML a 01 - 13 a 24 - 22 a 23 - 26 a 27 - 50 a 56 - 69 a 70 - 72 a 74 - 78 a 79 - 124 a 125 - 135 a 136 - 169 a 170 - 181 a 186 - 198 a 201 - 210 a 212 - 225 a 226 244 a 245. Restricciones: Subestación Los Molles, 5281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 5281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 5282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 066KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 05:50	11-02-22 23:16

0102200984	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTRUCCION 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NIRIVULO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras del área de Líneas.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Elevaciones, Enfermedades, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a Tierra), Construcción de muros de contención en estructuras 300, 301 y 302 de la línea 66kV San Javier -Construcción.- Instalaciones en Riesgo: 1.066V Construcción-San Javier, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier -Construcción.-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 10:00
01022009819	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con STN y CGE.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Temporalidad de los Riesgos: Línea 220kV Duqueco - Los Peumos Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 10:00
01022007643	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.-	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque-Los Lagos, 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 la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 10:00
01022007360	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Reparación Camino de acceso a estructuras vano 4B3.- Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloques del jefe de faena: N/A.-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 10:00
01022003966	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220kV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 10:00
01022004707	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Temporalidad de los Riesgos: Línea 220kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 09:23	11-02-22 10:00
01022003965	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV	EL TORO - ANTUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV El Toro-Antuco, C1 o Línea 220kV El Toro-Antuco, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 10:00
01022003709	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 10:00
01022003703	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220kV Ralco-Palmucho-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 10:00
01022012317	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Fozoso	NUVA PICHIRROPULLI RAHUE 220KV	NUVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con Chiquinta y Transcaratayo.	Bajo	Actividades: Curso Fozoso para eliminar riesgo vegetativo cercano a la instalaciones en estructuras E-210, E-203.E-222, E-247 Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Pichirropullí-Rahue, C1 o Línea 220kV Pichirropullí-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 la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 11:21	11-02-22 13:16
01022012528	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Fozoso	NUVA PICHIRROPULLI TAP PICHERRAHUE 220KV	NUVA PICHIRROPULLI - TAP PICHERRAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con Chiquinta y Transcaratayo.	Bajo	Actividades: Curso Fozoso para eliminar riesgo vegetativo cercano a la instalaciones en estructuras E-210, E-203.E-222, E-247 Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Pichirropullí-Rahue, C1 o Línea 220kV Pichirropullí-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 la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 11:21	11-02-22 13:16
01022006007	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESSES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cirespes-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cirespes-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cirespes-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 10:00
01022006006	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cirespes-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cirespes-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cirespes-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 10:00
01022010393	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESSES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cirespes-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cirespes-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cirespes-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 10:00
01022010392	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Cirespes-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 kV Cirespes-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Cirespes-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:00	11-02-22 10:00
01022006750	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALPIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y/o poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, talá menor y chipco en franja de servidumbre.	Bajo	S/E Tap Off Rio Toltén: S211 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 08:21	11-02-22 18:28
01022006658	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALPIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELIPILCO 110KV	CUNCO - MELIPILCO 110KV C1	Roca y/o poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda, roca, talá menor en franja de servidumbre.	Bajo	S/E Melipilco: interruptor S2H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la reconexión del interruptor S2H2 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 08:21	11-02-22 18:28
01022009716	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENNER	TER NORGENNER U2	Otro Tipo de Trabajo	65	Prueba Válvulas ICV/DV Turbina, Prueba dispositivo protección y Prueba de lasas turbo reactor. Se requiere unidad generando entre 75 MW y 85 MW	se tomarán todos los resguardos para realizar los trabajos de forma segura	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)			11-02-22 03:00	11-02-22 05:00	11-02-22 03:02	11-02-22 05:00

DI02201284	Central Generadora	Ejecución Estanca	EMPRESA ELÉCTRICA HUICHILAN S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Ferozoso	HE PEHUCHEN	HE PEHUCHEN U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere revisar el accionamiento del A151 por alarma frecuente y así evitar inutilidad de la unidad.	Riesgo bajo para el sistema	Unidad con entrega inmediata en caso de ser requerida.	No tiene consumo afectado			ninguno	DN (Desconectada Normal)	11-02-22 09:20	11-02-22 11:00	11-02-22 09:22	11-02-22 09:58
DI02201101	Central Generadora	Ejecución Estanca	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER BOCAMINA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de comprobación de parámetros operacionales, influencia del suministro de un nuevo cableón. Se requiere unidad en carga mayor a 1340MW.	Trabajo programado y supervisado en terreno, riesgo bajo.	Durante pruebas, la unidad debe encontrarse en carga mayor a 1400MW y no puede operar SSCC.	No tiene consumo afectado			ninguno	NO (Unidad con Restricción Operativa)	11-02-22 19:00	12-02-22 07:00	11-02-22 19:20	12-02-22 06:25
DI02200447	Central Generadora	Ejecución Estanca	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	355	Control de carbones sistema de exstación del generador	Riesgo bajo, debido a que se interviene una excelsita o carbon a vez	Control de carbones sistema de exstación del generador	No tiene consumo afectado			ninguno	N (Conectada Normal)	11-02-22 08:30	11-02-22 16:00	11-02-22 10:23	11-02-22 11:53
DI022009676	Central Generadora	Ejecución Estanca	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de verificación de servicio complementario. 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 complementario. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CPF.	No tiene consumo afectado			ninguno	PO (Prueba Operacional)	11-02-22 07:00	11-02-22 07:00	11-02-22 00:12	11-02-22 04:48
DI022009962	Central Generadora	Ejecución Estanca	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de verificación de servicio complementario. 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 complementario. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CPF.	No tiene consumo afectado			ninguno	PO (Prueba Operacional)	11-02-22 07:00	11-02-22 07:00	11-02-22 00:12	11-02-22 04:48
DI022020990	Central Generadora	Ejecución Estanca	HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LA HIGUERA	HP LA HIGUERA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación de servicio complementario de Control de Tensión y Control Tercario de Frecuencia de Unidades 2 central la Higuera, según carta SE 05769-2J REF. (Cronograma de verificación de Servicios Complementarios) Se identificaron 4 variaciones de tensión de 0,5 a 0,55 PVV, variación de potencia reactiva en rangos a determinar durante las pruebas. Todas las pruebas a realizar, serán en estricta coordinación con el CEN	Bajo riesgo. Verificación de servicio complementario de Control de Tensión y Control Tercario de Frecuencia	No hay verificaciones asociadas	No tiene consumo afectado			ninguno	N (Conectada Normal)	11-02-22 08:00	11-02-22 19:00	11-02-22 08:15	11-02-22 14:35
DI022009038	Central Generadora	Ejecución Estanca	BEREOLCA CABO LEONES III SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE CABO LEONES III	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual de subestación Parque Edico Cabo Leones I, equipos correspondientes al Proyecto de Parque Edico Cabo Leones III. Condiciones requeridas: Parque Edico Cabo Leones III fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento anual de subestación Parque Edico Cabo Leones I, equipos correspondientes al Proyecto de Parque Edico Cabo Leones III. Condiciones requeridas: Parque Edico Cabo Leones III fuera de servicio.	No tiene consumo afectado			ninguno	DNO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 07:45	11-02-22 18:10
DI022008946	Central Generadora	Ejecución Estanca	PARQUE EDUCO CABO LEONES I S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE CABO LEONES	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual S/E Central Parque Edico Cabo Leones I. Condiciones requeridas: Parque Edico Cabo Leones III fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento anual S/E Central Parque Edico Cabo Leones I. Condiciones requeridas: Parque Edico Cabo Leones III fuera de servicio.	No tiene consumo afectado			ninguno	DNO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 07:45	11-02-22 18:10
DI022008812	Central Generadora	Ejecución Estanca	TSGF SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	PPV SANTA ISABEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	170.19	Pruebas de rendimiento a potencia máxima de PPV Santa Isabel. Pruebas en conformidad a los requerimientos de la NTC/CS. Condiciones requeridas: Unidad generadora Santa Isabel sin limitación de potencia activa.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de rendimiento a potencia máxima de PPV Santa Isabel. Pruebas en conformidad a los requerimientos de la NTC/CS. Condiciones requeridas: Unidad generadora Santa Isabel sin limitación de potencia activa.	No tiene consumo afectado			ninguno	PO (Prueba Operacional)	11-02-22 05:00	11-02-22 23:00	11-02-22 07:28	11-02-22 20:32

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
DI022008285	Subestacion	Ejecución Estanca	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TOLPAN SUR	S/E TOLPAN SUR FG1 S/E TOLPAN SUR FG2 S/E TOLPAN SUR FG3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de reparación de media tensión por el equipo de Acciona Construcción.	El riesgo es bajo ya que los trabajos se realizarán con los circuitos desenergizados		No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 04:45	14-02-22 20:00	11-02-22 07:39	11-02-22 19:10
DI022009336	Subestacion	Ejecución Estanca	AES ANDES S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANDES (AES ANDES)	otro: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Obras Civiles Proyecto de nuevo Palo 19 en Palo A.T. SE ANDES 230 kV. Señalizar y No Reconectar. Intervenciones: 23205-23203-23204-23206-23207-23208-23210	Riesgo controlado, trabajos se realizarán con procedimientos y supervisión presente.		No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 20:00	11-02-22 09:27	11-02-22 18:16
DI022012963	Subestacion	Ejecución Estanca	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Ferozoso	S/E VENTANAS	VENTANAS 110kV 18kV 20MVA TP	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión a solicitud de Chiliquita para realizar maniobra operación en desconector 89H14 (Intercambio de emergencia Ventanas Quinteros), para eliminar punto con temperatura en palo acoplador SE Quintero. Proyecto Chiliquita.	Actividad con bajo riesgo, el transformador se desconecta para realizar maniobra operacional en desconector 89H14. Intercambio de emergencia Ventanas Quinteros.		No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 09:30	11-02-22 07:00	11-02-22 02:12	11-02-22 04:30
DI022009793	Subestacion	Ejecución Estanca	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA ZALDIVAR	otro: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación S/E Nueva Zaldivar entre portal y torre acometida y S/E Ampliación Nueva Zaldivar.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.		No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 09:18	11-02-22 13:33
DI022011531	Subestacion	Ejecución Estanca	ANDES SOLAR II SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANDES SOLAR II	SA S/E ANDES SOLAR I 23kV 8P1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo Switchgear 23 kV. Desconexión en reserva independiente de Central Andes Solar II ya que se realizará en horas sin producción solar.	Bajo riesgo, se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.		No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 20:00	12-02-22 08:00	11-02-22 18:49	12-02-22 08:15
DI022008774	Subestacion	Ejecución Estanca	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHACHAHUN	S/E CHACHAHUN B1	Rozce y yode franja arveumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 102, Pasar SW. Reconector 79/5281 "Manual", y no reconectar interruptor 5281 por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 102, Pasar SW. Reconector 79/5281 "Manual", y no reconectar interruptor 5281 por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 06:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:08	11-02-22 16:27
DI022008778	Subestacion	Ejecución Estanca	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MAULE	S/E MAULE A2	Rozce y yode franja arveumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 104, no reconectar interruptor 5242 de S/E Maule e interruptor 52AT1 de S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 104, no reconectar interruptor 5242 de S/E Maule e interruptor 52AT1 de S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:08	11-02-22 20:28
DI022006801	Subestacion	Ejecución Estanca	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS PEUMOS	S/E LOS PEUMOS J1	Rozce y yode franja arveumbre	Sin Limitaciones	Precaución operacional sobre 5231 (NO reconectar) a solicitud de Transitec por trabajos de rozce en faja de arveumbre en tramo 220 kV Los Puertos-Tronco de su propiedad.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terreno en sus instalaciones.	Precaución operacional sobre 5231 (NO reconectar) a solicitud de Transitec por trabajos de rozce en faja de arveumbre en tramo 220 kV Los Puertos-Tronco de su propiedad.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:30	11-02-22 18:00	11-02-22 13:38	11-02-22 18:41
DI022007791	Subestacion	Ejecución Estanca	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑIAS	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI N° 331, no reconectar interruptor 5272.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI N° 331, no reconectar interruptor 5272.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 16:08	11-02-22 20:00
DI022007706	Subestacion	Ejecución Estanca	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTE PATRIA	S/E MONTE PATRIA CT2 S/E MONTE PATRIA CT1	Rozce y yode franja arveumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI N° 331, no reconectar interruptor 5271 y 5272.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI N° 331, no reconectar interruptor 5271 y 5272.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:35	11-02-22 20:32
DI022009667	Subestacion	Ejecución Estanca	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LA PORTADA	S/E LA PORTADA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo en apoyo a la obra de reemplazo de conductor en la 120kV Atacama - Estermedia	Riesgo no informado por Transitec	Condición operacional solicitada por Transitec, según SODI N° 17337 en S/E La Portada, no reconectar interruptor 5283	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:35	11-02-22 20:00
DI022009858	Subestacion	Ejecución Estanca	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°0116/2022, se requieren las precauciones de no reconectar sobre el interruptor 5281 de S/E Constitución, y los interruptores 528T1 y 528T2 de S/E Niviviu, por trabajos de obras civiles bajo 131.786 kV San Javier Constitución (entre las estructuras 300.301 a 300.3 de propiedad de TRANSELEC. Riesgo bajo.	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°0116/2022, se requieren las precauciones de no reconectar sobre el interruptor 5281 de S/E Constitución, y los interruptores 528T1 y 528T2 de S/E Niviviu, por trabajos de obras civiles bajo 131.786 kV San Javier Constitución (entre las estructuras 300.301 a 300.3 de propiedad de TRANSELEC. Riesgo bajo.	Faenas en instalaciones de terceros	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:08	11-02-22 20:28
DI022010245	Subestacion	Ejecución Estanca	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS PEUMOS	S/E LOS PEUMOS J2	Rozce y yode franja arveumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transitec, se requiere no reconectar 5232, por faenas en sus instalaciones.	Riesgo no inherente a CGE. Faenas en instalaciones de terceros		No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:24	11-02-22 18:41
DI022011791	Subestacion	Ejecución Estanca	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHIVILCAN	CHIVILCAN 66/15kV 25MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de transformador T2 por trabajos relacionados con la extensión de barra principal 15 kV esta debido a proyecto de ampliación de S/E Chivilcan NUP 1396. Consumos asociados al T2 de Chivilcan serán regulados a través de red de media tensión de CGE. De, por las SSE LAS ENCINAS, PUMAHUE y PUDRA LAS CASAS, debido a que miembros de Transitec en redes MT se ejecutará de manera monopolar, se bloquearán protecciones residuales de los alimentadores MT involucrados mientras dure la transferencia (menos de 1 minuto) y el reconfigurar misma situación.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Trabajos de extensión se ejecutarán en Barra Principal 15 kV "26k S/E Chivilcan. Se considera a apertura del BDDC RECA 1 asociado a BECC conectado a Barra MT desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 00:00	11-02-22 06:00	11-02-22 23:53	11-02-22 07:59
DI022011294	Subestacion	Ejecución Estanca	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E GRANEROS	S/E GRANEROS B72 S/E GRANEROS B71	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles se requiere precaución operacional sobre las barras de 66kV y 15kV, considerando orden de no reconectar los interruptores 528T1 y 528T2 de SE Graneros.	Riesgo del trabajo medio y controlado	No existen clientes finales afectados	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 20:00	11-02-22 08:58	11-02-22 17:49
DI022012123	Subestacion	Ejecución Estanca	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARRONAL	S/E PARRONAL CT	Rozce y yode franja arveumbre	Sin Limitaciones	Por trabajos de poda y rozce en redes de distribución, se requiere bloqueo de reconexión automática del S2CT alimentador 103 CT de, así como en general y punto alimentador del T1 de S/E Parronal.	Riesgo controlado, según procedimientos de CGE S.A.		No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 09:45	11-02-22 14:00	11-02-22 09:52	11-02-22 14:24
DI022012118	Subestacion	Ejecución Estanca	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHILLAN	S/E CHILLAN CT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de distribuidora, por retiro de puentes e instalación de mufa en MT, asociado con el S2CB alimentador Rio Viejo de S/E Chillán, actualmente abierto.	Riesgo controlado por CGE S.A.	Por retiro de puentes e instalación de mufa en MT, asociado con el S2CB alimentador Rio Viejo de S/E Chillán, actualmente abierto.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 09:00	11-02-22 18:00	11-02-22 10:04	11-02-22 17:33
DI022012162	Subestacion	Ejecución Estanca	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COPAPU	SA S/E COPAPU 110KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Según compromiso IF 20210023/9 se requiere modificar realizar mejoría lógica de control en relés diferenciales de barra para corrigir sobrecorriente de eventos SER y Incoordinación hora, etc. No involucra modificación de protecciones o intervención en alambrado de control.	Riesgo bajo controlado, trabajos a nivel de computador sin intervención de circuitos energizados.	Modificación de mejoría lógica de control, no involucra modificación de protecciones e intervención de alambrado de control.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 20:00	11-02-22 10:20	11-02-22 12:54
DI022009741	Subestacion	Ejecución Estanca	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PIRIQUEN	S/E PIRIQUEN CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyectos SCADA a nivel de software (integración de señales nuevas), se requieren permisos para intervenir el servidor SCADA de S/E Piriquén y centro control TESACUC, con varias intervenciones durante el día de aproximadamente 5 minutos cada una, las que serán avisadas con la debida participación. Intervenciones críticas mencionadas es necesaria para la correcta ejecución de proyecto de ampliación de S/E Piriquén, NUP 1132.	Riesgo bajo. Trabajos a efectuarse respetando y aplicando los procedimientos.	Proyecto asociado al NUP 1132 "Proyecto Ampliación SE Piriquén".	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 09:00	11-02-22 18:00	11-02-22 09:10	11-02-22 20:32
DI022011317	Subestacion	Ejecución Estanca	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E GRANEROS	otro: tendido_cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Accediendo a proyecto NUP 1117 se realizarán trabajos de tendido de conductor de control y protecciones entre cámaras existentes y nueva sala de células de la subestación. No existen clientes finales afectados.	Riesgo Medio y controlado	Se tomarán todas las medidas de precaución.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 08:00	11-02-22 20:00	11-02-22 08:58	11-02-22 17:49
DI022012028	Subestacion	Ejecución Estanca	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Ferozoso	S/E PELIQUEN	S/E PELIQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras de reparación provocada por falla en línea de media tensión.	Riesgo bajo, las maniobras se realizarán bajo procedimientos internos de seguridad de CGE.		No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 11:30	11-02-22 18:00	11-02-22 13:19	11-02-22 14:37
DI022012029	Subestacion	Ejecución Estanca	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Ferozoso	S/E COCHARCAS (CGE)	S/E COCHARCAS (CGE) T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud del área de distribución, por trabajos en sus instalaciones reparación de puente cortado, con técnica de líneas vivas, requiere como medida de precaución el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S2CT de SE Cocharcas.	Controlado de acuerdo a procedimientos internos.		No tiene consumo afectado		ninguno			11-02-22 11:15	11-02-22 15:30	11-02-22 13:17	11-02-22 14:11

01022013057	Subestacion	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E GUAYACAN	BA S/E GUAYACAN 13.2KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere cambiar un botón fusible relacionado con los TP de Barra de 13.2KV del T3 de S/E Guayacán, el cual se encuentra dañado por desgaste.	Riesgo medio y controlados de acuerdo a CGE Transmisión	Para los trabajos se requiere precarización en barra 13.2KV y no reconectar S2CT1 de S/E Guayacán.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 15:36	11-02-22 17:00	11-02-22 15:38	11-02-22 16:07
01022012984	Subestacion	Ejecución Estiba	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E QUINTERO	QUINTERO 110/12KV 22.5MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se encuentra puntos con T° de 49 °C vs 21°C en 89H fase roja y Blanca; contacto pinchado.	Riesgo bajo y controlado ejecutado con personal de mantenimiento. Consumos requisados por el TR 2 110/12 kv.	No hay pérdida de consumos.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 00:00	11-02-22 02:00	11-02-22 00:08	11-02-22 02:37
01022012981	Subestacion	Ejecución Estiba	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E QUINTERO	QUINTERO 110/12KV 22.5 MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se encuentra puntos con T° de 49 °C vs 21°C en 89H fase roja y Blanca; contacto pinchado.	Riesgo bajo y controlado ejecutado con personal de mantenimiento. Consumos requisados por el TR 1 110/12 kv.	No hay pérdida de consumos.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 02:00	11-02-22 04:00	11-02-22 02:40	11-02-22 04:37
01022012988	Subestacion	Ejecución Estiba	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E PLAYA ANCHA	BA S/E PLAYA ANCHA BARRA 12KV N° 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se necesita hacer reemplazo de fusibles operados fase roja Blanca en los TTP de barra 12KV n°2.	Riesgo bajo y controlado, ejecutado con operador especializado.	Pérdida del fuso eléctrico a través de la Línea de Transmisión Eléctrica 1 a 200V Carbones Líamo de Llampos	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 02:00	11-02-22 03:00	11-02-22 02:04	11-02-22 01:39
01022010118	Subestacion	Ejecución Estiba	COMPAÑIA MINERA DEL PACIFICO S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS		Programada	Sin Limitación	No se da de alta.	No hay riesgos informados por Transelac.	Se debe cerrar interruptor 5211 en S/E llano de Llampos si 5218 de S/E Carbones en caso de presentarse alguna falla momentánea durante el proceso de lavado de equipos en S/E carbones.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 00:00	11-02-22 18:00	11-02-22 00:09	11-02-22 15:32
01022011392	Subestacion	Ejecución Estiba	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARDONES 113 S/E CARDONES 112		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Transfer realizará lavado de aislación en S/E Carbones. Preparación de no reconectar interruptor 5213 y 5213 en S/E Carbones. En coordinación con SAESA No reconectar 52H, 52J5, 52K6, 52T7, 52T9 y 52I10 en SE San Andrés.	Riesgo bajo. Trabajos controlados y planificados.	Transfer realizará lavado de aislación en S/E Carbones. Preparación de no reconectar interruptor 5213 y 5213 en S/E Carbones. En coordinación con SAESA No reconectar 52H, 52J5, 52K6, 52T7, 52T9 y 52I10 en SE San Andrés.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:07	11-02-22 14:24
01022006376	Subestacion	Ejecución Estiba	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO 11	Rodeo y poda franja arboledumbre	Sin Limitación	Rodeo en franja de arboledumbre	No hay riesgos mayores informado por Transelac.	Condición operacional solicitada por Transelac según SODI N° 200. En S/E Duqueco: No reconectar 5211 sin previo aviso al CNDT.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:30	11-02-22 18:00	11-02-22 11:38	11-02-22 18:41
01022008304	Subestacion	Ejecución Estiba	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO 12	Rodeo y poda franja arboledumbre	Sin Limitación	Trabajos de corte y poda de arboles	Riesgo controlado por TRANSELEC.	Solicitud de TRANSELEC según SODI N° 229, no reconectar 5213 sin previo aviso al CNDT.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 00:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:24	11-02-22 18:41
01022009591	Subestacion	Ejecución Estiba	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Precaución solicitada por Transelac por "Restricción al interruptor 5217 de S/E Esmeralda, en apoyo a la obra de reemplazo de conductor en la L1 220KV Atacama - Esmeralda."	No hay riesgos informados por Transelac.	Condición operacional solicitada por Transelac, según SODI N° 17508. En SE Esmeralda Señalar No Reconectar 5213.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:35	11-02-22 20:00
01022009616	Subestacion	Ejecución Estiba	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Precaución solicitada por Transelac por "Restricción a la L 220KV Esmeralda - La Portada, en apoyo a la obra de reemplazo de conductor en la L 220KV Atacama - Esmeralda."	No hay riesgos informados por Transelac.	Condición operacional solicitada por Transelac, según SODI N° 17518. En SE Esmeralda Bloquear Reconexión Automática del 52H3.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 00:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:35	11-02-22 20:00
01022011381	Subestacion	Ejecución Estiba	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Línea 220 kV El Rosal - Duqueco. "Reemplazo de Aislación con Líneas vivas en Estructuras. 120 y 121".	No hay riesgos mayores informado por Transelac.	S/E Duqueco: No reconectar 5211 sin previo aviso al CNDT.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 11:38	11-02-22 18:41
01022012141	Subestacion	Ejecución Estiba	ENEL DISTRIBUCION	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARRASCAL		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará el mantenimiento preventivo a UTR ELIOP SCADA. Además se realizará el respaldo de la configuración actual.	No presenta riesgos para el sistema	Trabajos provocab pérdida de comunicación entre la subestación y el centro de control por 30 minutos	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 09:00	11-02-22 18:00	11-02-22 12:31	11-02-22 15:33
01022011581	Subestacion	Ejecución Estiba	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL F	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL F	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento Preventivo Básico Transformador 55AA	Bajo riesgo. Desenergización de celda de MT	mantenimiento preventivo básico	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 13:40	11-02-22 18:47
01022011584	Subestacion	Ejecución Estiba	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL F	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL F	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento Preventivo Básico Transformador 52GAG	Bajo riesgo. Desenergización de celda de MT	mantenimiento preventivo básico	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 13:40	11-02-22 18:47
01022010685	Subestacion	Ejecución Estiba	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E BATUCO	S/E BATUCO A1 S/E BATUCO A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Chilquinta solicita restricción de reconexión de Arranques 110 kV N° 1 y 2 en subestación Batuco debido a Lavado de Aislación de la L1T 110 kV Las Vegas - Cerro Navia Dip 2 y Santiago Solar - Cerro Navia.	Trabajos por parte de Chilquinta	Frente a una operación automática Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 09:00	11-02-22 17:00	11-02-22 09:20	11-02-22 15:30
01022011134	Subestacion	Ejecución Estiba	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E EL SALTO	BA S/E EL SALTO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reubicar puentes sobre Portal Marco de Barra Principal en gateo 220KV	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto Adecuaciones en S/E El Salto NUP 1200	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 10:00	12-02-22 12:00	11-02-22 08:20	12-02-22 09:22
01022011507	Subestacion	Ejecución Estiba	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LA PINTANA	BA S/E LA PINTANA 12KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento Preventivo a Disyuntores 12 kv asociados a la Barra 12 kv N° 2	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 00:00	11-02-22 20:00	11-02-22 04:56	11-02-22 16:28
01022011509	Subestacion	Ejecución Estiba	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA PINTANA	LA PINTANA 110/12.5KV 25MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento Preventivo a con parafusos Disyuntor 12 kv lado barra principal asociados al Transformador N° 2	Riesgo de operación de transformador.	Frente a una desconexión automática, ENEL reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 00:00	11-02-22 20:00	11-02-22 04:56	11-02-22 11:28
01022011568	Subestacion	Ejecución Estiba	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VIACURA	BA S/E VIACURA 12.5 KV BP1 BA S/E VIACURA 12KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos en cercano a Barras 12 kv N°1 y N°2 por trabajos previos en Proyecto NUP 2275.	Riesgo de operación de Barras 12 kv. por cercano en los trabajos.	Frente a una desconexión automática, ENEL reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:30	11-02-22 17:30	11-02-22 11:00	11-02-22 16:30
01022011599	Subestacion	Ejecución Estiba	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LO AGUIRRE	LO AGUIRRE 110/12.5KV 10.5MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento a protecciones mecánicas y eléctricas.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de Enel	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 05:00	11-02-22 22:00	11-02-22 08:16	11-02-22 19:30
01022011609	Subestacion	Ejecución Estiba	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL MANZANO ENEL TRANSMISION	S/E EL MANZANO (ENEL TRANSMISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realiza Operaciones de apertura del Disyuntor 220 kv del Araque N° 2 y cierre del Disyuntor 220kv Agudador. Operaciones para operar relacionados con proyecto y Mantenimiento de equipos en S/E El Salto	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcado en proyecto Adecuaciones en S/E El Salto NUP 1200 Relacionado con SO 2022011224	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 05:30	12-02-22 16:00	11-02-22 06:11	12-02-22 15:30
01022012121	Subestacion	Ejecución Estiba	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LO AGUIRRE	LO AGUIRRE 110/12.5KV 10.5MVA 2R	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realiza revisión del cambiador de Tapas	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de Enel	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 19:00	11-02-22 22:00	11-02-22 18:57	11-02-22 19:30
01022012017	Subestacion	Ejecución Estiba	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E INCENTENARIO	INCENTENARIO 110/12.5KV 25MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión y retiro de objeto en DESE 110 kv del Tr.2.	Se solicita desconexión urgente para revisión y retiro de objeto en DESE 110 kv del Tr.2.	Consumos del Tr.2 son respaldados. Además se desconecta la barra 110 kv N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 12:15	11-02-22 15:00	11-02-22 12:30	11-02-22 16:05
01022012120	Subestacion	Ejecución Estiba	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANTOFAGASTA	S/E ANTOFAGASTA 110KV BP	Servicios Auxiliares	Sin Limitación	Levantamiento y mejoras en relación a proyecto lumínico en Pórtal de Alta Tensión 110 kv. Trabajos a nivel de piso.	Riesgo bajo, se tomaron todas las medidas preventivas para un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 00:00	11-02-22 19:00	11-02-22 11:17	11-02-22 16:00
01022008979	Subestacion	Ejecución Estiba	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MEILLONES	S/E MEILLONES 110 kv BP S/E MEILLONES 13.8 kv BP S/E MEILLONES 2.5 kv. TRAF0 2017/2.5 kv S/E MEILLONES 220KV BP1 S/E MEILLONES 23 kv BP S/E MEILLONES 23 kv S/E MEILLONES H5 S/E MEILLONES H4 S/E MEILLONES H1 S/E MEILLONES H2 S/E MEILLONES J7 S/E MEILLONES J6 S/E MEILLONES C1 S/E MEILLONES C2 S/E MEILLONES C7 S/E MEILLONES E2 S/E MEILLONES E4 S/E MEILLONES E3 S/E MEILLONES J74 S/E MEILLONES SAS S/E MEILLONES CTS4 S/E MEILLONES C74	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aislación equipos energizados, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Meillones: No Reconectar, 52I1, 52I2, 52I7, 52I74, 52H7, 52H1, 52H2, 52H4, 52H5, 52H7, 52E1, 52E2, 52E3, 52E4, 52E74, 52E71, 52E72, 52E73, S/E Chacayin: No Reconectar, 52I1, S/E O'Higgins: No Reconectar 52I1, S/E Antofagasta: No Reconectar 52H3, S/E Línea: No Reconectar 52H7, S/E Ennes: No Reconectar 52H9.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 06:30	11-02-22 16:00	11-02-22 11:17	11-02-22 13:27
01022010182	Subestacion	Ejecución Estiba	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAPRICORNIO	S/E CAPRICORNIO H1 S/E CAPRICORNIO H2 S/E CAPRICORNIO H3 S/E CAPRICORNIO J1 S/E CAPRICORNIO H3 S/E CAPRICORNIO H2 S/E CAPRICORNIO 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Esquema de pruebas y comisionamiento Paro H3.	Se toman todas las medidas de seguridad y de control de riesgos operacionales. Riesgo bajo.	Sin condiciones operacionales. Trabajos pueden generar alarmas a nivel de comunicaciones Scada.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 11:17	11-02-22 16:00
01022010745	Subestacion	Ejecución Estiba	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ALGARROBAL	S/E ALGARROBAL J1 S/E ALGARROBAL J2 S/E ALGARROBAL J4 S/E ALGARROBAL J5 S/E ALGARROBAL J7 S/E ALGARROBAL J8	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación S/E Carbones Transelac Norte, según SODI 409	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad pertinentes	Condiciones Operacionales: S/E Algarrobal No reconectar: 52I1, 52I2, 52I4, 52I5, 52I7, 52I8	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 00:00	11-02-22 18:00	11-02-22 06:21	11-02-22 14:20
01022009822	Subestacion	Ejecución Estiba	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV-BP1 EXTERIOR BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV-BP1 INTERIOR BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV-BP2 EXTERIOR BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV-BP2 INTERIOR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Entendido de cables y montaje de gabinetes.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos evidentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 17:00	11-02-22 08:12	11-02-22 19:57
01022011455	Subestacion	Ejecución Estiba	HEMUL ENERGÍA SPA (EN_REVISION)	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E VALLE ESCONDIDO	atroc tendido cable	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavados de aislación de equipos primarios de subestación Carbones. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en S/E Valle Escondido.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se requieren solicitud asociada a trabajo sobre otro y como elemento el tendido de cable, producto de que aun no se habilitan los elementos correspondiente a los paños de subestación debido a un problema en el sistema Neomonte. Requerimientos: verificar paño debido a que no se ha recibido aun respuesta a dicho requerimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 05:53	11-02-22 14:37
01022009014	Subestacion	Ejecución Estiba	HEMOCLICA CABO LIONES S/ SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LIONES 1 E2 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LIONES 1 E1 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LIONES 1 E2 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LIONES 1 E2 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LIONES 1 E2 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LIONES 1 E2 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LIONES 1 E2 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LIONES 1 E2 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LIONES 1 E2 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LIONES 1 E2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Mantenimiento anual de subestación Parque Eólico Cabo Liones 1, equipos correspondientes al Proyecto de Parque Eólico Cabo Liones III. Condiciones requeridas: Abierto 1. 52E1, 52E2, 52E3, 52E4, 52E6, 52E7, 5. 52E7-2, 52E7-3, 52E7-4. Cerrado a tierra: 89E7-1, 89E7-2, Cerrado 89E7-17. Parque eólico Cabo Liones III fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento anual de subestación Parque Eólico Cabo Liones 1, equipos correspondientes al Proyecto de Parque Eólico Cabo Liones III. Condiciones requeridas: Abierto 1. 52E1, 52E2, 52E3, 52E4, 52E6, 52E7, 5. 52E7-2, 52E7-3, 52E7-4. Cerrado a tierra: 89E7-1, 89E7-2, Cerrado 89E7-17. Parque eólico Cabo Liones III fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	11-02-22 00:00	11-02-22 18:00	11-02-22 07:45	11-02-22 18:30	

0102200863	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ESCONDIDA	ESCONDIDA 220/13.8/6.9 KV N°4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de protecciones mecánicas, trip y alarma protecciones eléctricas 6A y 8T	Riego Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal capacitado	Condiciones Requeridas: S/E EscONDIDAaberto y a disposición jefe de faena: 89174-1, 52174, 52832	No tiene consumo afectado	ninguno		11-02-22 08:00	11-02-22 20:00	11-02-22 00:00	11-02-22 13:34	
0102201448	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E QUILLOTA	S/E QUILLOTA 17 S/E QUILLOTA 18	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de MUP. En S/E Quillota, inspección de los equipos primarios y de control en sala de protecciones de los cables 17 y 18.	Trabajo con riesgo no significativo	Trabajos a nivel de piso y en operación y/o actuación local sobre los equipos.	No tiene consumo afectado	ninguno		11-02-22 10:00	11-02-22 17:00	11-02-22 08:29	11-02-22 12:55	
0102200895	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EDICO CABO LEONES S.A	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EDICO CABO LEONES I	S/E CENTRAL PARQUE EDICO CABO LEONES I ET1 S/E CENTRAL PARQUE EDICO CABO LEONES I ET1-1 S/E CENTRAL PARQUE EDICO CABO LEONES I ET1-2 S/E CENTRAL PARQUE EDICO CABO LEONES I EC1 S/E CENTRAL PARQUE EDICO CABO LEONES I EC2 S/E CENTRAL PARQUE EDICO CABO LEONES I EC3 S/E CENTRAL PARQUE EDICO CABO LEONES I EC4 S/E CENTRAL PARQUE EDICO CABO LEONES I EC5 S/E CENTRAL PARQUE EDICO CABO LEONES I EC6 S/E CENTRAL PARQUE EDICO CABO LEONES I EC7 S/E CENTRAL PARQUE EDICO CABO LEONES I EC8 S/E CENTRAL PARQUE EDICO CABO LEONES I EC9 S/E CENTRAL PARQUE EDICO CABO LEONES I EC10	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual S/E Central Parque Edico Cabo Leones I. Condiciones requeridas en S/E Central Parque Edico Cabo Leones I: abierto 52171, 52171.1, 52171-2, 89171-1 y celdas de media tensión. Condiciones requeridas adicionales: Parque Edico Cabo Leones I.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento anual S/E Central Parque Edico Cabo Leones I. Condiciones requeridas en S/E Central Parque Edico Cabo Leones I: abierto 52171, 52171.1, 52171-2, 89171-1 y celdas de media tensión. Condiciones requeridas adicionales: Parque Edico Cabo Leones I.	No tiene consumo afectado	ninguno		11-02-22 00:00	11-02-22 18:00	11-02-22 07:45		11-02-22 18:10
01022002875	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	S/E PUERTO MONTT 45 S/E PUERTO MONTT 46	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MODIFICAR AJUSTE OSCILOGRAFICOS CON MOTIVO DE PROYECTO 3486 LECTURA REMOTA PROTECCIONES POR EL COORDINADOR, DURANTE LA FAENA SE BLOQUEARAN TRIP DE PROTECCIONES S1-S2 DE PAÑOS Y S1 Y S6, LOS BLOQUEOS SE REALIZARAN DE UNA PROTECCION A LA VEZ.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 67774 INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado	ninguno		11-02-22 09:00	11-02-22 18:00	11-02-22 09:43	11-02-22 12:27	
01022004424	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MEUPULU	MEUPULU 230/24KV 60MVA 33	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar Medidas Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T33 de S/E Meupulú. Se considera levantar alambrados de TRIP y alarmas asociadas a protecciones mecánicas de transformador para realizar medidas, transformador queda protegido con protecciones eléctricas 87T, 50/50N, 51/SIN, además de función 50BF.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, se realizará el bloqueo de Trip (87T3) asociado a protecciones mecánicas de Transformador T33 de S/E Meupulú quedando operativas las protecciones eléctricas 87T, 50/50N, 51/SIN, además de función 50BF.	PT 155 registro interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno		11-02-22 09:00	11-02-22 18:00	11-02-22 12:25	11-02-22 14:32	
01022008776	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUERTO VARAS	S/E PUERTO VARAS 84	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de protecciones S1 y S2 de Paño B4 en S/E Pto. Varas, (Bloqueo de un sistema por vez), para realizar faenas correspondientes a: 1.- Conexión de Jumpers de Fibra Óptica entre Relé de protección sistema 1 (en Armario de Control) y Protecciones Paño B4) y MUX FOX 615 (en Armario Telecom SAN-TEL 001). 2.- Pruebas función 87L en Sistema 1 de Protecciones paño B4, Cto 2 Línea Puerto Varas - Llanquihue, ubicados en Armario de Control y Protecciones paño B4 (Línea Puerto Varas - Llanquihue Cto.2). 3.- Conexión de Jumpers de Fibra Óptica entre Relé de protección sistema 2 (en Armario de Control) y Protecciones Paño B4) y MUX FOX 615 (en Armario Telecom SAN-TEL 001) y habilitación modular de Fibra óptica multimodo en relé de protección sistema 2. 4.- Pruebas función 87L en Sistema 2 de Protecciones paño B4, Cto 2 Línea Puerto Varas - Llanquihue, ubicados en Armario de Control y Protecciones paño B4 (Línea Puerto Varas - Llanquihue Cto.2). Faenas asociada a proyecto MNR NUP 2399.	Riesgo controlado, faenas se realizarán en un sistema de protección por vez.	Faenas se realizarán en un sistema de protección por vez, quedando siempre un sistema operativo en caso de requerir proteger línea 66 KV Frutillar - Pto. Varas C2. (Nota: 5284 se mantiene normal abierto en S/E Pto. Varas). (PT 304 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno		11-02-22 00:00	11-02-22 21:00	11-02-22 08:44	11-02-22 17:30	
01022009908	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NEGRETE	S/E NEGRETE 8T1 S/E NEGRETE ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconnecta 5281 y 52ET1 S/E Negrete por faenas correspondiente a levantamiento de alambrados de esquemas de control de equipos paños, 8T1, T1 y ET1 de S/E Negrete, para actualización de planos de control, faenas previas asociadas a Proyecto MNR 1185.	Riesgo controlado faenas corresponden a levantamiento de alambrado existente.	Solo levantamiento de alambrados esquema de control y protecciones equipo de paño 8T1, T1, ET1, 89871, TTCC, 8T1, 5281, T1, 52T1, 52A, 1199, 6, ABAMADO CAR Sala de Control, Canalizaciones de control en pasto AT(N1). (PT 6510 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno		11-02-22 08:00	11-02-22 19:00	11-02-22 08:53	11-02-22 18:44	
01022011549	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E AIHUAPI	AIHUAPI 115 68/115 68KV 40MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar Medidas Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T3 de S/E Ahuapi. Se considera levantar alambrados de TRIP y alarmas asociadas a protecciones mecánicas de transformador (Relé 87T3) para realizar medidas indicadas.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, se realizará el bloqueo de Trip (87T3) asociado a protecciones mecánicas de Transformador T3 de S/E Ahuapi, quedando operativas las protecciones eléctricas: 87T3 (SEL-787), PROT. 21/21N (SEL-311C).	PT 2022-00559 registro interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno		11-02-22 00:00	11-02-22 18:00	11-02-22 11:40	11-02-22 13:45	
01022011567	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E AIHUAPI	AIHUAPI 66/24KV 12MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar Medidas Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T2 de S/E Ahuapi. Se considera levantar alambrados de TRIP y alarmas asociadas a protecciones mecánicas de transformador (Relé 87T2) para realizar medidas indicadas.	El riesgo de la faena es bajo y controlado, se realizará el bloqueo de Trip (87T2) asociado a protecciones mecánicas de Transformador T2 de S/E Ahuapi, quedando operativas las protecciones eléctricas: 87T2 (SEL-787), PROT. 21/21N (SEL-311C), PROT. 51/SIN T2 (SEL 3514).	PT 2022-00558 registro interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno		11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 10:15	11-02-22 11:39	
01022011846	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS NEGROS	LOS NEGROS 66/24KV 5MVA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Realizar Medidas Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T1. Durante la faena se bloquearan las vías de trip asociadas a las protecciones mecánicas del T1. Las protecciones SEL 3518 ET1 y 51/SIN ET1 (SEL 3515) quedan protegidos al paño del transformador.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2022-00571 REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado	ninguno		11-02-22 08:00	11-02-22 18:00	11-02-22 14:42	11-02-22 15:57	
01022008871	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TEN GIS	S/E TEN GIS B S/E TEN GIS G	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Engie se requiere precarización operacional de no reconectar interruptores 5218 y 5219 en S/E TEN, para realizar control de carbones de excitación y limpieza de cubículo de excitación con cambio de filtros de acuerdo a evaluación de generador principal 201W 462 MVA IEM (Engie).	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura intempestiva de interruptores 5218 y 5219 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al generador en Central S/E IEM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de Engie.	Trabajos de revisión de carbones de excitación y limpieza de cubículo de excitación con cambio de filtros de acuerdo a evaluación del generador principal de IEM, realizados por personal de Engie.	No tiene consumo afectado	ninguno		11-02-22 00:00	11-02-22 20:00	11-02-22 10:30	11-02-22 12:06	
01022010977	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	BA S/E LAGUNAS 220KV BP1 S1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Obra Teck OBI, S/E Lagunas: Tendido y engrampado de conductor sobre línea engrampada de SoqarPau entre las estructuras 1 y 2.	Bajo	Actividades: A solicitud de Obra Teck OBI, S/E Lagunas: Tendido y engrampado de conductor sobre línea engrampada de SoqarPau entre las estructuras 1 y 2. Restricciones: Interruptor 52111 (Gestonar S00 con Solar Pack) No reconectar Granja Solar Interruptor 5211 (Gestonar S00 con Solar Pack) No reconectar Lagunas: 52E3 Soqumich No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barré 220 KV, Sector 1-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		11-02-22 00:00	11-02-22 18:00	11-02-22 07:46	11-02-22 23:16	
01022009934	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones 52A-0009-A DOBLE VINCULACIÓN: Instalación de conectores en cable aislado 245 KV, sector muña 220 KV y nuevo híbrido con salida subterránea patio 220 KV muña e híbrido desvinculados de equipos en explotación.	Bajo	Actividades: Barré de Construcción y Montaje de Equipos AT, S/E Cardones, 52A-0009-A DOBLE VINCULACIÓN: Instalación de conectores en cable aislado 245 KV, sector muña 220 KV y nuevo híbrido con salida subterránea patio 220 KV muña e híbrido desvinculados de equipos en explotación. Restricciones: Subestación Cardones, 52171 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52173 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barré 220 KV, Sector 1-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, delimitar la zona de trabajo .	No tiene consumo afectado	ninguno		11-02-22 00:00	11-02-22 18:00	11-02-22 05:50	11-02-22 23:16	

012022009981	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	otros:telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo de EWT, L, UTWJ, HMI, HMI2 y SLBP equipos TEN en SNCA. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones. En el proceso de reinicio de los Gateway podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 30 minutos, se realizará uno a la vez.	Riesgo bajo: Trabajos en caseta de comunicaciones, sin riesgo al sistema.	Se realizará mantenimiento preventivo de EWT, L, UTWJ, HMI, HMI2 y SLBP equipos TEN en SNCA. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones. En el proceso de reinicio de los Gateway podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 30 minutos, se realizará uno a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno			11-03-22 09:00	11-03-22 17:00	11-03-22 07:44	11-03-22 13:59
--------------	-------------	-------------------	--------------------------------------	--------------	----------------	------------	--------------------	------------------------	----------------------	------------------	--	---	--	---------------------------	--	---------	--	--	----------------	----------------	----------------	----------------

ANEXO N°5

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

Transmisión S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 13-02-2022 23:06

Pendiente

Número:

2022000505

Solicitante:

Luis Carrillo

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LICANCO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - LICANCO 69/24/13.8KV 16MVA

Nombre : LICANCO 69/24/13.8KV 16MVA

Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:21

Fecha Normaliza : 11-02-2022 15:19

Protección : Bajo Voltaje

Interruptor : No hay

Consumo : 19.45

Comentario : Sin Energía S/E Licanco Y S/E Nueva Imperial

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Freire

Gorbea

Nueva Imperial

Padre Las Casas

Pitrufquén

Saavedra

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Sin Energía S/E Licanco y S/E Nueva Imperial debido a interrupción de línea 66kV Temuco - Loncoche N°1 por conductor cortado.

Causas

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

-Elemento: Transformadores de poder

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Sin Energía S/E Licanco y S/E Nueva Imperial debido a interrupción de línea 66kV Temuco - Loncoche N°1 por conductor cortado.

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Sin Energía S/E Licanco y S/E Nueva Imperial debido a interrupción de línea 66kV Temuco - Loncoche N°1 por conductor cortado.

-Acciones Inmediatas: se da aviso al coordinador eléctrico nacional y a CGE

-Hechos Sucidos: 13:21hrs. Alarma sin energía S/E Licanco Potencia Perdida: 6.45 MW - Clientes Afectados: 10.718 y sin energía S/E Nueva Imperial Potencia Perdida: 13.0 MW - Clientes Afectados: 33.925. debido a interrupción de línea 66KV Temuco - Loncoche N°1. 13:22hrs se da aviso al coordinador eléctrico nacional y a empresa CGE. 15:14hrs Apertura del 52B1 de S/E Licanco a solicitud de CGE para realizar cierre de prueba en vacío del circuito n°1 y seccionado en S/E Pitrufulquen. 15:19hrs cerrado 52B1 en S/E Licanco y energizadas S/E Licanco y S/E Nueva Imperial.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: no aplica

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: no aplica

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 19 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 44643

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático


Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

11-02-2022 13:21

Fecha / Hora Estimada Retorno:

11-02-2022 15:19

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2022000505_Licanco_N Imperial.pdf (/informe_fallas/download_file/62075391ad651f6054690d30/2022000505_Licanco_N Imperial.pdf)	18/02/2022 20:59:25

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 12-02-2022 16:32

Pendiente

Número:

2022000472

Solicitante:

Fernando Riquelme

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E IMPERIAL

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22

Fecha Normaliza : 11-02-2022 18:33

Protección : SE Licanco (52E2 -52E1) - SE IMPERIAL (52E2- 52E6-52E1-52E4-52E3)

Interruptor : 52E2 -52E1 -52E2- 52E6-52E1-52E4-52E3

Consumo : 0

Comentario : Operacion SE IMPERIAL - LICANCO

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Temuco

Carahue

Freire

Nueva Imperial

Padre Las Casas

Saavedra

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla Línea Transmisión

Causas

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

-Elemento: Sistema protecciones

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Clientes afectados 43183

-Acciones Inmediatas: se toma contacto con CCTT para proceder con maniobras de transferencia y ingreso de Gx en Isla

-Hechos Sucidos: 13:22 Hrs Operación de línea 66 kv Temuco Loncoche Cto N° 1. Sin energía S/E Imperial - S/E Licanco. / 13:35 Hrs Ingreso de Gx Carahue. - Trovolhue - Puerto Saavedra - Tolten - Teodoro Schmidt / 14:12 Recuperado con gx y traspaso de carga un 36% de los clientes. Aun sin suministro 27442. 15:19 HRs Cierre de línea 66 kv Temuco Loncoche Cto N° 1. Consultando a CCT , se mantienen Gx en Isla Con clientes afectados 27442 18:33 Hrs CGETx Informa linea Cto N1 con sobrecarga (SE Pitrufulquen - Licanco y Imperial) solicita Liberar 10 Mva , Linea 66 Kv CTO 2 aun fuera de servicio.- 18:46 Ingreso de Centrales en Paralelo Imperial 2.4 Mva - Pto Saavedra 1.0 Mva- Carahue 1.6 Mva - T. Schmidt 0.5 Mva 19:05 Hrs Se Tranfiere 2.0 MVA de SE Pitrufulquen Alim. Los Laureles Freire 52E2 / a SE Cunco Alim.52 E1 San Ramon 21:20 Hrs Se Transfiere 1.5 MVA SE Licanco Alim PLC 52 E2 - a SE Cunco Alim.52 E1 San Ramon 21:28 Normalizado CT1 Tco Loncoche / se procedera con las normalizaciones de traspaso de carga

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: no hay

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: no hay

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 43183

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático


Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

11-02-2022 13:22

Fecha / Hora Estimada Retorno:

12-02-2022 18:33

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 FRONTEL_IF2022000472_P.zip (/informe_fallas/download_file/62080634ad651f2753c09888/FRONTEL_IF2022000472_P.zip)	18/02/2022 14:00:35

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 11-02-2022 14:21

Finalizado

Número:

2022000458

Solicitante:

Erick Segovia Mora

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

LONCOCHE - TEMUCO 66KV L1

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - LICANCO - PADRE LAS CASAS 66KV L1 C1

Nombre : LICANCO - PADRE LAS CASAS 66KV L1 C1

Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22

Fecha Normaliza : 11-02-2022 20:00

Protección : 21/21N ABG

Interruptor : 52B6 en S/E Loncoche y 52B6 en S/E Temuco

Consumo : 23.9

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - LONCOCHE - PITRUFQUEN 66KV L1 C1

Nombre : LONCOCHE - PITRUFQUEN 66KV L1 C1

Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22

Fecha Normaliza : 11-02-2022 20:00

Protección : 21/21N ABG

Interruptor : 52B6 en S/E Loncoche y 52B6 en S/E Temuco

Consumo : 23.9

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 370 - TEMUCO 66KV L1 C1

Nombre : ESTRUCTURA 370 - TEMUCO 66KV L1 C1

Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22

Fecha Normaliza : 11-02-2022 20:00

Protección : 21/21N ABG

Interruptor : 52B6 en S/E Loncoche y 52B6 en S/E Temuco

Consumo : 23.9

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - PADRE LAS CASAS - ESTRUCTURA 370 66KV L1 C1

Nombre : PADRE LAS CASAS - ESTRUCTURA 370 66KV L1 C1

Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22

Fecha Normaliza : 11-02-2022 20:00
Protección : 21/21N ABG
Interruptor : 52B6 en S/E Loncoche y 52B6 en S/E Temuco
Consumo : 23.9
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TEMUCO - PADRE LAS CASAS 66KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : TEMUCO - PADRE LAS CASAS 66KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22
Fecha Normaliza : 11-02-2022 20:00
Protección : 21/21N ABG
Interruptor : 52B6 en S/E Loncoche y 52B6 en S/E Temuco
Consumo : 23.9
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - PITRUFQUEN - TAP METRENCO FFCC 66KV L1 C1
Nombre : PITRUFQUEN - TAP METRENCO FFCC 66KV L1 C1
Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22
Fecha Normaliza : 11-02-2022 20:00
Protección : 21/21N ABG
Interruptor : 52B6 en S/E Loncoche y 52B6 en S/E Temuco
Consumo : 23.9
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST. 303 - TAP METRENCO FFCC 66 KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : EST. 303 - TAP METRENCO FFCC 66 KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22
Fecha Normaliza : 11-02-2022 20:00
Protección : 21/21N ABG
Interruptor : 52B6 en S/E Loncoche y 52B6 en S/E Temuco
Consumo : 23.9
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST. 291 - EST. 303 66 KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : EST. 291 - EST. 303 66 KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22
Fecha Normaliza : 11-02-2022 20:00
Protección : 21/21N ABG
Interruptor : 52B6 en S/E Loncoche y 52B6 en S/E Temuco
Consumo : 23.9
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - PITRUFQUEN - EST. 291 66 KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : PITRUFQUEN - EST. 291 66 KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22
Fecha Normaliza : 11-02-2022 20:00
Protección : 21/21N ABG
Interruptor : 52B6 en S/E Loncoche y 52B6 en S/E Temuco
Consumo : 23.9
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - PITRUFQUEN - EST. 220 (SUBTERRANEO) 66 KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : PITRUFQUEN - EST. 220 (SUBTERRANEO) 66 KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22
Fecha Normaliza : 11-02-2022 20:00
Protección : 21/21N ABG
Interruptor : 52B6 en S/E Loncoche y 52B6 en S/E Temuco
Consumo : 23.9
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST. 220 - EST. 225 66KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : EST. 220 - EST. 225 66KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22
Fecha Normaliza : 11-02-2022 20:00
Protección : 21/21N ABG
Interruptor : 52B6 en S/E Loncoche y 52B6 en S/E Temuco
Consumo : 23.9
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST. 225 - EST. 243 66KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : EST. 225 - EST. 243 66KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22
Fecha Normaliza : 11-02-2022 20:00
Protección : 21/21N ABG
Interruptor : 52B6 en S/E Loncoche y 52B6 en S/E Temuco
Consumo : 23.9
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST. 243 - EST. 255 66KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : EST. 243 - EST. 255 66KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22
Fecha Normaliza : 11-02-2022 20:00
Protección : 21/21N ABG
Interruptor : 52B6 en S/E Loncoche y 52B6 en S/E Temuco
Consumo : 23.9
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST. 255 - EST. 260 66KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : EST. 255 - EST. 260 66KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22
Fecha Normaliza : 11-02-2022 20:00
Protección : 21/21N ABG
Interruptor : 52B6 en S/E Loncoche y 52B6 en S/E Temuco
Consumo : 23.9
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST. 260 - EST. 266 66KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : EST. 260 - EST. 266 66KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22
Fecha Normaliza : 11-02-2022 20:00
Protección : 21/21N ABG
Interruptor : 52B6 en S/E Loncoche y 52B6 en S/E Temuco

Consumo : 23.9

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST. 266 - EST. 291 66KV C1 [EN_REVISION]

Nombre : EST. 266 - EST. 291 66KV C1 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22

Fecha Normaliza : 11-02-2022 20:00

Protección : 21/21N ABG

Interruptor : 52B6 en S/E Loncoche y 52B6 en S/E Temuco

Consumo : 23.9

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST. 220 - EST. 291 66 KV C1 [EN_REVISION]

Nombre : EST. 220 - EST. 291 66 KV C1 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22

Fecha Normaliza : 11-02-2022 20:00

Protección : 21/21N ABG

Interruptor : 52B6 en S/E Loncoche y 52B6 en S/E Temuco

Consumo : 23.9

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP METRENCO FFCC - LICANCO 66KV L1 C1

Nombre : TAP METRENCO FFCC - LICANCO 66KV L1 C1

Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22

Fecha Normaliza : 11-02-2022 20:00

Protección : 21/21N ABG

Interruptor : 52B6 en S/E Loncoche y 52B6 en S/E Temuco

Consumo : 23.9

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP METRENCO FFCC - EST. 330 66KV C1 [EN_REVISION]

Nombre : TAP METRENCO FFCC - EST. 330 66KV C1 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22

Fecha Normaliza : 11-02-2022 20:00

Protección : 21/21N ABG

Interruptor : 52B6 en S/E Loncoche y 52B6 en S/E Temuco

Consumo : 23.9

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST. 330 - LICANCO 66KV C1 [EN_REVISION]

Nombre : EST. 330 - LICANCO 66KV C1 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22

Fecha Normaliza : 11-02-2022 20:00

Protección : 21/21N ABG

Interruptor : 52B6 en S/E Loncoche y 52B6 en S/E Temuco

Consumo : 23.9

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - LONCOCHE - GORBEA 66KV L1 C1 [EN_REVISION]

Nombre : LONCOCHE - GORBEA 66KV L1 C1 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 11-02-2022 13:22

Fecha Normaliza : 11-02-2022 20:00

Protección : 21/21N ABG

Interruptor : 52B6 en S/E Loncoche y 52B6 en S/E Temuco

Consumo : 23.9

Comentario : .

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Temuco

Nueva Imperial

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: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga

-Elemento: Se investiga

-Fenómeno Eléctrico: Se investiga

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada por protecciones de la Línea 66[kV] Loncoche-Temuco N°1, afectando los consumos de S/E Licanco propiedad de STS.

-Acciones Inmediatas: Comunicación con el CEN, interrogación de protecciones

-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

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 23.9 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 10718

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

11-02-2022 13:22









Fecha / Hora Estimada Retorno:

11-02-2022 20:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

11-02-2022 18:14

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 01_Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/62069379ad651f6fa3676d60/01_Eventos.zip)	28/02/2022 13:36:11
 ANEXO I - PRINT OUT PROTECCIONES.docx (/informe_fallas/download_file/62069379ad651f6fa3676d60/ANEXO I - PRINT OUT PROTECCIONES.docx)	28/02/2022 13:36:11
 ANEXO II - Reg.SCADA IF 0458.docx (/informe_fallas/download_file/62069379ad651f6fa3676d60/ANEXO II - Reg.SCADA IF 0458.docx)	28/02/2022 13:36:11
 ANEXO IV - DECLARACIÓN JURADA_IF-2022000458.pdf (/informe_fallas/download_file/62069379ad651f6fa3676d60/ANEXO IV - DECLARACIÓN JURADA_IF-2022000458.pdf)	28/02/2022 13:37:56
 ANEXO V - PROBATORIOS IF-2022000458.docx (/informe_fallas/download_file/62069379ad651f6fa3676d60/ANEXO V - PROBATORIOS IF-2022000458.docx)	28/02/2022 13:37:56
 ANEXO III - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.docx (/informe_fallas/download_file/62069379ad651f6fa3676d60/ANEXO III - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.docx)	28/02/2022 14:25:25
 IF 2022000458 LT66 kV Loncoche_Temuco 1_11.02.2022-V1.pdf (/informe_fallas/download_file/62069379ad651f6fa3676d60/IF 2022000458 LT66 kV Loncoche_Temuco 1_11.02.2022-V1.pdf)	28/02/2022 14:25:49
 ANEXO V.I Mantenimientos Poda (link descarga).docx (/informe_fallas/download_file/62069379ad651f6fa3676d60/ANEXO V.I Mantenimientos Poda (link descarga).docx)	28/02/2022 14:31:24

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por las empresas STS SA., Frontel S.A. y CGE Transmisión
S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF -2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°1	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	11 de febrero de 2022
Hora	13:22

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo la falla.

ID 341 - LT66kV Loncoche – Temuco N°1

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

Tz- Transmisión zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Líneas de Transmisión;

Indicar:

- a) Loncoche – Pitrufrquén N°1.
- b) 341.
- c) 57,34 km desde S/E Temuco.
- d) Entre las estructuras 99 y 100.

1.3. Causa origen de la falla:

Árbol fuera de franja de seguridad cae sobre el tramo de línea LT66kV Loncoche – Pitrufrquén N°1 entre las estructuras N°99 y N°100 a una distancia 57,34 km desde S/E Temuco. Se produce corte de conductor en una de las fases laterales de la línea.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III.- Fuerza mayor o caso fortuito.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF -2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°1	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	ARB2	Interrupción producida por la caída de uno o más árboles, o parte de él, natural o provocada, sobre la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (Admitancia Impedancia o Reactancia)
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Gorbea _ 9107.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
9111	Nueva imperial
9102	Carahue
9121	CholChol
9112	Padre las Casas
9116	Saavedra
9114	Pitrufquén

1.8. Reiteración.

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

6 fallas.

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

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF -2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°1	

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2022000395	02/11/2022	21:06	OTR2
2021003186	19/11/2021	08:44	OPE6
2021003028	31/10/2021	14:43	OTR2
2021002583	11/09/2021	20:30	OTR2
2020000823	13/03/2020	12:35	CLI2
2020000542	21/02/2020	14:55	INC1

1.9. Representante legal empresa propietaria

Razón Social: CGE TRANSMISION S.A.
Rut: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. presidente Riesco 5561, piso 17. Las Condes.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Licanco	S/E Completa	16:22	15:19

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF -2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°1	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

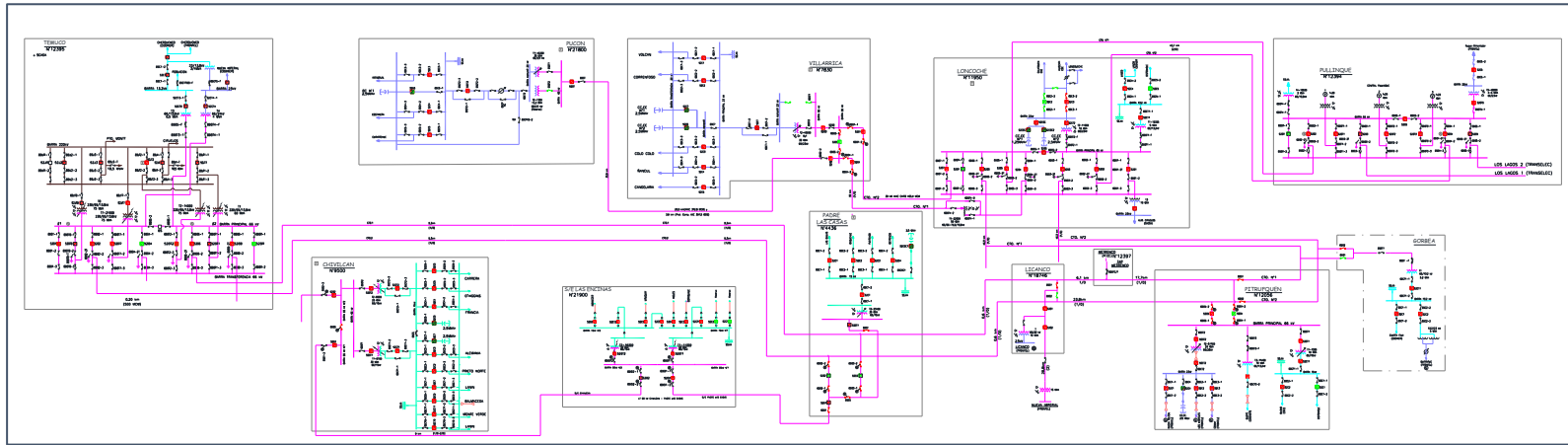


Figura 1. Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF -2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66KV LONCOCHE - TEMUCO N°1	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador		MW	Horario		Clientes Afectados	Distribuidora	Comunas	Observación
		Nombre	Nema		Desconexión	Normalización				
Licanco	T1	Quepe	E1	2,39	13:22	15:19	2.526	Frontel	Freire	
	T1	Padre Las Casas	E2	3,98	13:22	15:19	4.870	Frontel	Padre las Casas	
Nueva Imperial	T1	Imperial	E1	3,98	13:22	15:19	5.779	Frontel	Imperial	
	T1	Carahue	E2	2,39	13:22	15:19	5.935	Frontel	Carahue	
	T1	Barros Arana	E3	2,39	13:22	15:19	3.770	Frontel	Teodoro Schmidt	
	T1	Puerto Saavedra	E4	4,78	13:22	15:19	11.679	Frontel	Saavedra	
	T1	Cholchol	E5	3,98	13:22	15:19	5.815	Frontel	Cholchol	
Total				23,9						

ENS: 46,61 MWH.

N° de Clientes Afectados: 40.374 clientes

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF -2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°1	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario
Temuco	Apertura por protecciones del interruptor 52B6	13:22
Loncoche	Apertura por protecciones del interruptor 52B6	13:22
Pitrufrquén	Apertura manual del desconectador 89B1	15:07
Licanco	Abierto interruptor 51B1. Maniobra de STS	15:16
Temuco	Cierre manual del interruptor 52B6. Energizada en vacío LT66kV Temuco - Pitrufrquén N°1.	15:16
Licanco	Cerrado interruptor 51B1. Maniobra de STS. Recuperados los consumos de S/E Licanco	15:19
Loncoche	Apertura manual del desconectador 89B6-2	15:34
Maniobras de normalización		
Loncoche	Cierre manual del desconectador 89B6-2	17:12
Loncoche	Cierre manual del interruptor 52B6. Energizada en vacío LT66kV Loncoche - Pitrufrquén N°1.	18:02
Loncoche	Apertura manual del interruptor 52B6.	18:03
Licanco	Abierto 52B1. Maniobra de STS	18:11
Temuco	Apertura manual del interruptor 52B6	18:12
Pitrufrquén	Cierre manual del desconectador 89B1	18:13
Temuco	Cierre manual del interruptor 52B6. Energizada en vacío LT66kV Loncoche - Temuco N°1.	18:14
Licanco	Cerrado 52B1. Maniobra de STS	18:14
Loncoche	Cierre manual del interruptor 52B6.	18:16

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF -2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°1	

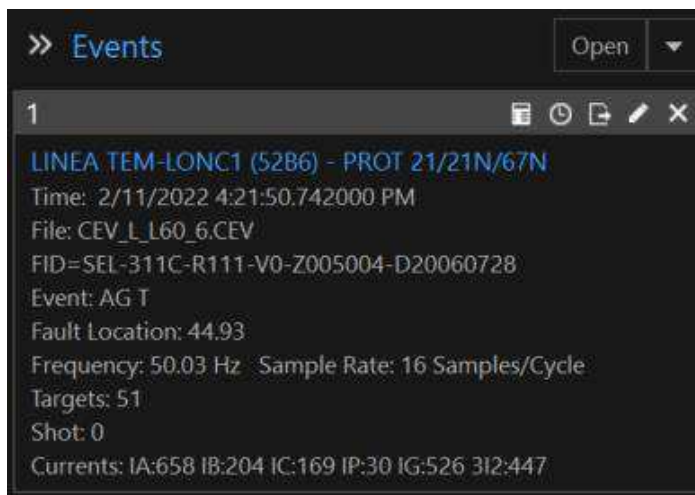
7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA.

Hora Relé	S/E	Instalación	Protección	Tiempo [s].	Observaciones
04:21:50.742 PM	Temuco	Paño B6	21-79-SOTF	Inst.	No hay
04:21:50.561 PM	Loncoche	Paño B6	21-79-SOTF	Inst.	No hay

**7.1 Análisis Actuación de Esquema de Protección.
Paño B6 de S/E Temuco.**

Por otro lado, del análisis realizado se aprecia la correcta operación de las protecciones de distancia del paño B6 de S/E Temuco y del paño B6 de S/E Loncoche por falla ocurrida en la LT66kV Loncoche – Temuco N°1 explicada anteriormente.

Reporte de Evento N°1: 52B6 S/E Temuco, apertura por protecciones.



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF -2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°1	

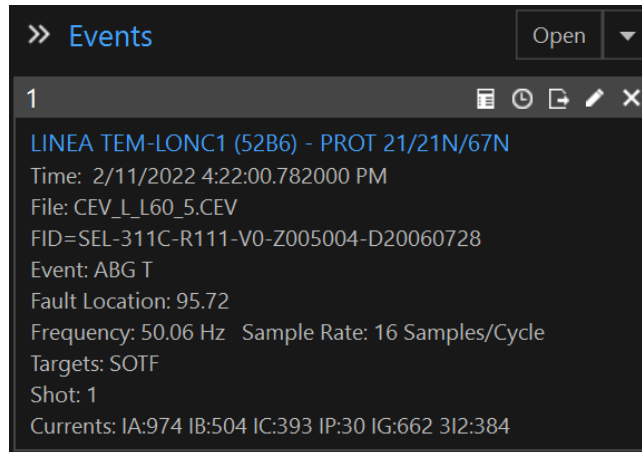


Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B6 S/E Temuco.

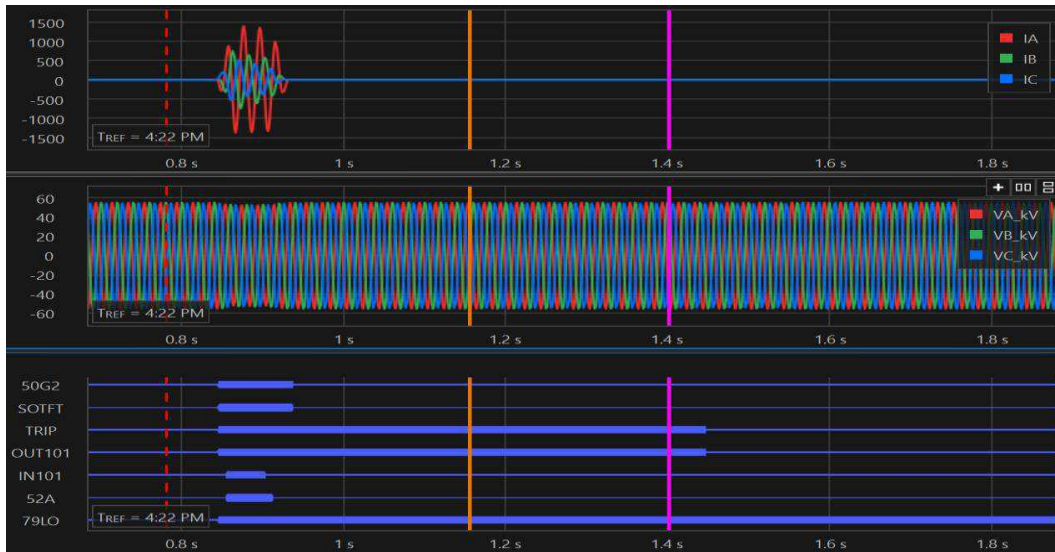
Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311C, por medio de su función de protección de sobrecorriente residual (51GT) producto de falla monofásica a tierra, dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52B6 de S/E Temuco, el cual confirma su apertura a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1. Además, se inicia el ciclo de reconexión automática a través de la variable 79CY=1.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF -2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°1	

Reporte de Evento N°2: 52B6 S/E Temuco, reconexión no exitosa.



Evento N°2.- Protección operada y distancia a la falla, 52B6 S/E Temuco



Evento N° 2.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B6 S/E Temuco.

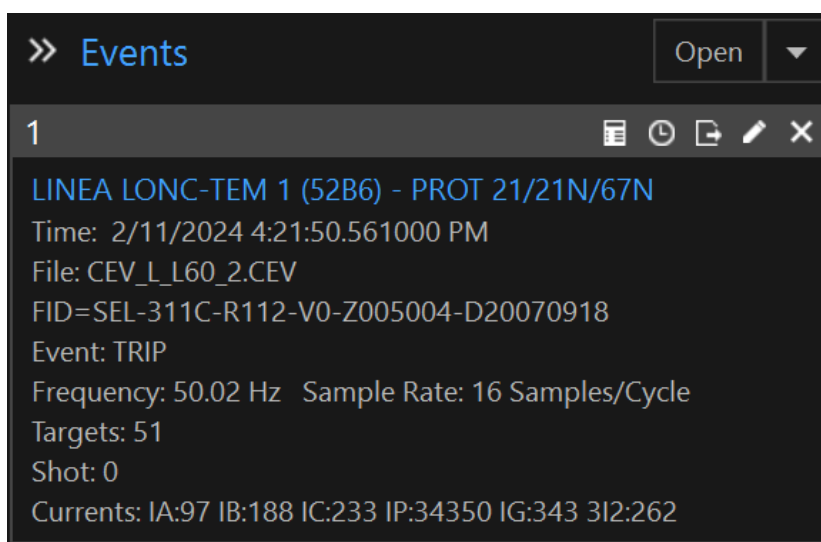
Como se aprecia en el registro oscilográfico, luego de la reconexión automática, se observa que la falla permanece presente, por lo que se activa la operación de la función de cierre contra falla (SOTF=1), dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52B6 de S/E Temuco, declarando la apertura del interruptor a través de las variables e IN101=0, 52A=0 y 3PO=1, Además se observa que la protección termina su ciclo de reconexión pasando a estado de “Lock Out” con la variable 79LO=1.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF -2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°1	

REGISTRO SER.

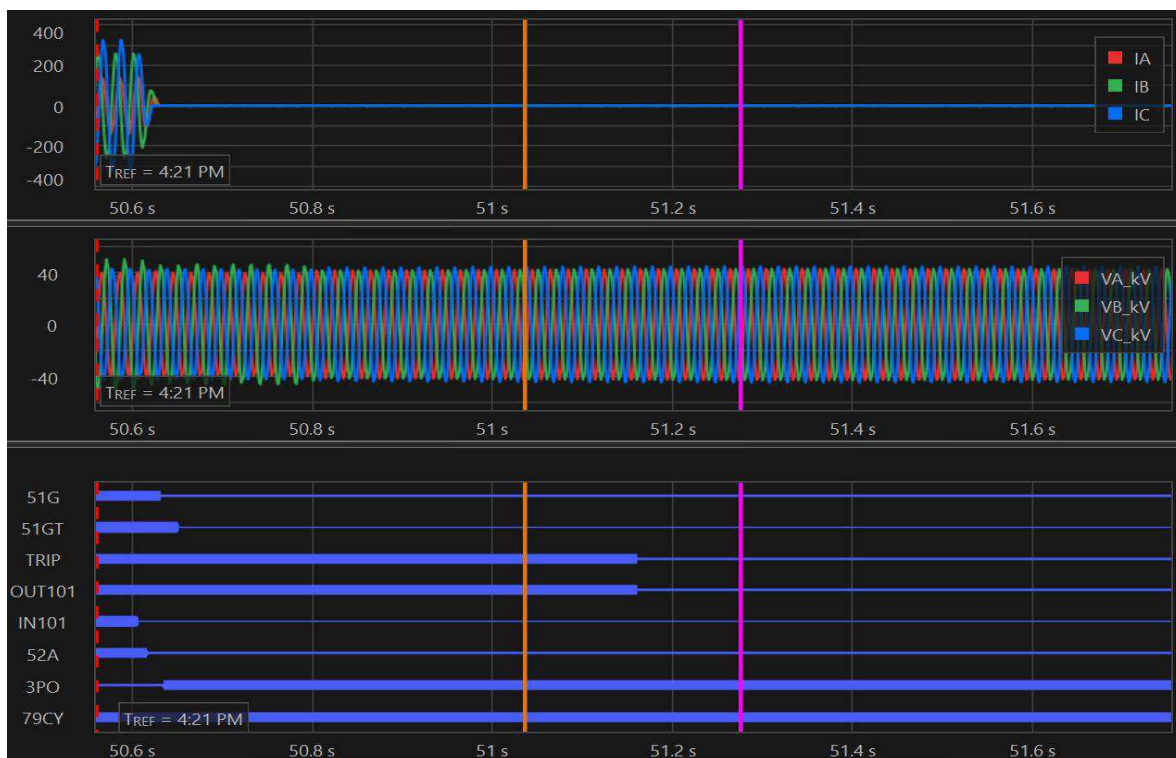
No se cuenta con los registros secuenciales de eventos (SER) del día de la falla debido a que al momento de interrogar la protección, los registros estaban sobrescrito por eventos posteriores. Se adjunta registro en anexo "Eventos".

Reporte de Evento N°1: 52B6 S/E Loncoche, apertura por protecciones.



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF -2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°1	

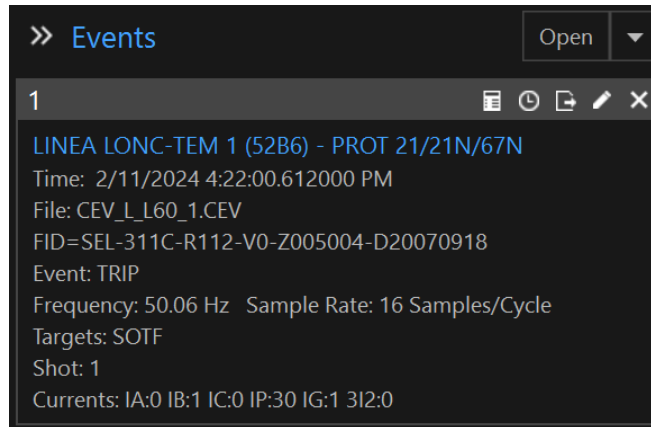


Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B6 S/E Loncoche.

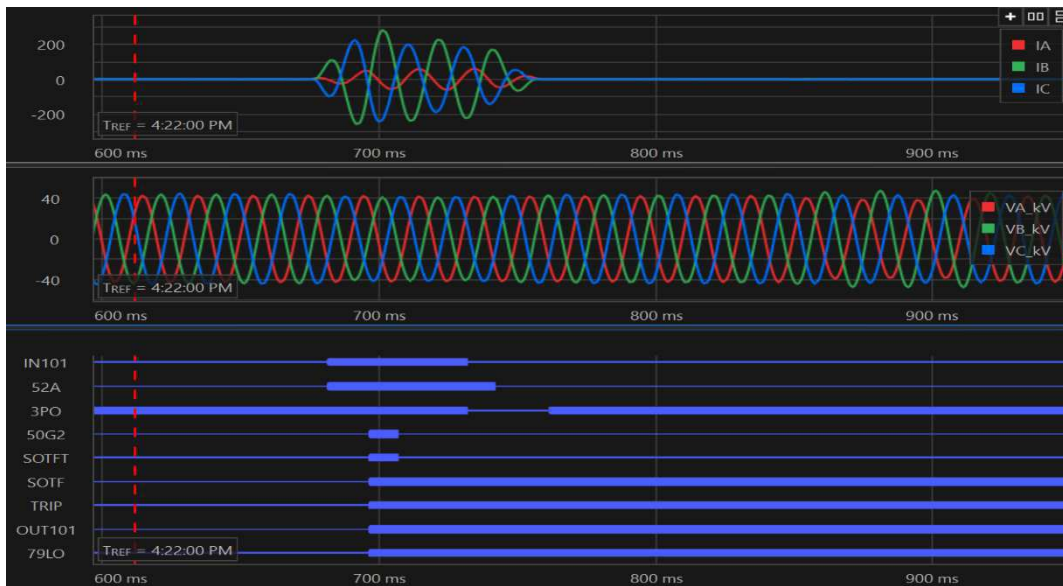
Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311C, por medio de su función de protección de sobrecorriente residual (51GT) producto de falla monofásica a tierra, dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52B6 de S/E Loncoche, el cual confirma su apertura a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1. Además, se inicia el ciclo de reconexión automática a través de la variable 79CY=1.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF -2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°1	

Reporte de Evento N°2: 52B6 S/E Loncoche, reconexión no exitosa.



Evento N°2.- Protección operada y distancia a la falla, 52B6 S/E Loncoche



Evento N° 2.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B6 S/E Temuco.

Como se aprecia en el registro oscilográfico, luego de la reconexión automática, se observa que la falla permanece presente, por lo que se activa la operación de la función de cierre contra falla (SOTF=1), dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52B6 de S/E Loncoche, declarando la apertura del interruptor a través de las variables e IN101=0, 52A=0 y 3PO=1, Además se observa que la protección termina su ciclo de reconexión pasando a estado de “Lock Out” con la variable 79LO=1.

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF -2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°1	

REGISTRO SER.

PROT 21/21N/67N Date: 02/14/2024 Time: 15:43:35.239
LINEA LONC-TEM 1 (52B6)

FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918 CID=9C9A

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
219	02/10/2024	23:29:54.982	50P1	Deasserted
218	02/11/2024	05:18:24.793	50G2	Asserted
217	02/11/2024	05:18:24.803	50P1	Asserted
216	02/11/2024	05:18:24.863	50P1	Deasserted
215	02/11/2024	05:18:24.878	67G1	Asserted
214	02/11/2024	05:18:24.878	51G	Asserted
213	02/11/2024	05:18:24.878	67G3	Asserted
212	02/11/2024	05:18:24.888	67G1	Deasserted
211	02/11/2024	05:18:24.888	51G	Deasserted
210	02/11/2024	05:18:24.888	67G3	Deasserted
209	02/11/2024	05:18:25.268	67G1	Asserted
208	02/11/2024	05:18:25.268	51G	Asserted
207	02/11/2024	05:18:25.268	67G3	Asserted
206	02/11/2024	05:18:25.273	67G1	Deasserted
205	02/11/2024	05:18:25.273	51G	Deasserted
204	02/11/2024	05:18:25.273	67G3	Deasserted
203	02/11/2024	05:18:25.273	50G2	Deasserted
202	02/11/2024	16:21:49.337	50G2	Asserted
201	02/11/2024	16:21:49.432	67G1	Asserted
200	02/11/2024	16:21:49.432	51G	Asserted
199	02/11/2024	16:21:49.432	67G3	Asserted
198	02/11/2024	16:21:49.637	Z3G	Asserted
197	02/11/2024	16:21:49.657	Z3G	Deasserted
196	02/11/2024	16:21:50.342	Z2G	Asserted
195	02/11/2024	16:21:50.342	Z3G	Asserted
194	02/11/2024	16:21:50.561	51GT	Asserted
193	02/11/2024	16:21:50.561	TRIP	Asserted
192	02/11/2024	16:21:50.561	OUT101	Asserted
191	02/11/2024	16:21:50.566	SV4	Asserted
190	02/11/2024	16:21:50.566	OUT201	Asserted
189	02/11/2024	16:21:50.606	IN101	Deasserted
188	02/11/2024	16:21:50.616	Z2G	Deasserted
187	02/11/2024	16:21:50.616	52A	Deasserted
186	02/11/2024	16:21:50.626	Z3G	Deasserted
185	02/11/2024	16:21:50.631	51G	Deasserted
184	02/11/2024	16:21:50.631	50G2	Deasserted
183	02/11/2024	16:21:50.636	67G1	Deasserted
182	02/11/2024	16:21:50.636	SV4	Deasserted
181	02/11/2024	16:21:50.636	67G3	Deasserted
180	02/11/2024	16:21:50.636	OUT106	Asserted
179	02/11/2024	16:21:50.651	51GT	Deasserted
178	02/11/2024	16:21:51.161	TRIP	Deasserted
177	02/11/2024	16:21:51.161	OUT101	Deasserted
176	02/11/2024	16:22:00.608	CLOSE	Asserted
175	02/11/2024	16:22:00.608	OUT103	Asserted
174	02/11/2024	16:22:00.683	52A	Asserted
173	02/11/2024	16:22:00.683	CLOSE	Deasserted
172	02/11/2024	16:22:00.683	IN101	Asserted
171	02/11/2024	16:22:00.683	OUT103	Deasserted
170	02/11/2024	16:22:00.688	OUT106	Deasserted
169	02/11/2024	16:22:00.698	67G1	Asserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF -2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°1	

168	02/11/2024	16:22:00.698	SOTF	Asserted
167	02/11/2024	16:22:00.698	51G	Asserted
166	02/11/2024	16:22:00.698	TRIP	Asserted
165	02/11/2024	16:22:00.698	67G3	Asserted
164	02/11/2024	16:22:00.698	50G2	Asserted
163	02/11/2024	16:22:00.698	OUT101	Asserted
162	02/11/2024	16:22:00.708	67G1	Deasserted
161	02/11/2024	16:22:00.708	51G	Deasserted
160	02/11/2024	16:22:00.708	67G3	Deasserted
159	02/11/2024	16:22:00.708	50G2	Deasserted
158	02/11/2024	16:22:00.733	IN101	Deasserted
157	02/11/2024	16:22:00.743	52A	Deasserted
156	02/11/2024	16:22:00.763	OUT106	Asserted
155	02/11/2024	16:22:01.297	TRIP	Deasserted
154	02/11/2024	16:22:01.297	OUT101	Deasserted
153	02/11/2024	17:07:35.312	SOTF	Deasserted
4	02/13/2024	12:35:51.317	OUT106	Deasserted
3	02/13/2024	12:38:59.694	IN103	Asserted
2	02/13/2024	12:40:56.817	IN103	Deasserted
1	02/13/2024	12:45:56.116	IN103	Asserted

Se observa en registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°194 se produce la activación de la función de protección de sobrecorriente residual (51GT), la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°193, abriendo el interruptor en el registro N°187 (IN101 = Deasserted). El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 55 ms (registro N°187-N°193).

Luego de la apertura, 10 segundos después en registro N°176 se efectúa un intento de reconexión automática (CLOSE=Asserted), donde el relé detecta la presencia de una falla operando la lógica de cierre contra falla SOTF en registro N°168, dando orden de trip en forma instantánea en el registro N°166, abriendo el interruptor en el registro N°158. El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 35 ms (Registro N°158-N°166).

INFORME (s) QUINTO DÍA N.º: IF -2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT66kV LONCOCHE - TEMUCO N°1	

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

8.1 Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Trabajos de reparación de la línea en el punto afectado por corte de conductor.

8.2 Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes expuestos en el presente informe y de los registros oscilográficos de las protecciones, se concluye la correcta operación de la protección de distancia de los paños B6 de S/E Temuco y B6 de S/E Loncoche, en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla ubicada entre las estructuras N°99 y N°100 línea LT66kV Loncoche – Pitrufrquén N°1.

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

A las 13:22 hrs del 11/02/2022 se registró la desconexión forzada de línea 66 kV Loncoche-Temuco N°1, afectando los consumos de S/E Licanco.

Una vez revisadas las protecciones del paño B6 de S/E Temuco y paño B6 de S/E Loncoche, se procede a realizar la inspección pederestre a la línea encontrando entre las estructuras N°99 y N°100 del tramo de línea LT66kV Loncoche – Pitrufrquén N°1 un árbol sobre la línea y un conductor cortado en una de sus fases laterales.

Posteriormente, se realiza el seccionamiento de la línea en S/E Pitrufrquén para aislar el punto de falla lo que permitió energizar el tramo de línea LT66kV Temuco – Pitrufrquén N°1 a las 15:16 hrs. y recuperar los consumos de S/E Licanco a las 15:19 hrs.

Finalmente, una vez terminados los trabajos de reparación de la línea se realiza la energización en vacío del tramo de línea LT66kV Loncoche – Pitrufrquén N°1 a las 18:02 hrs. y se normaliza la topología de la LT66kV Loncoche -Temuco N°1 a las 18:16 hrs.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LONCOCHE_TEMUCO C1	

ANEXO II REGISTRO SCADA S/E TEMUCO

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
11-02-2022	21:13:40.0640000	TEMUCO	Temuco	B6	Temuco 66 ST Cerrado 52B6	Cerrado
11-02-2022	21:11:57.0020000	TEMUCO	Temuco	B6	Temuco 66 ST Abierto 52B6	Abierto
11-02-2022	18:16:10.5600000	TEMUCO	Temuco	B6	Temuco 66 ST Cerrado 52B6	Cerrado
11-02-2022	16:22:00.9110000	TEMUCO	Temuco	B6	Temuco 66 ST Abierto 52B6	Abierto
11-02-2022	16:22:00.8500000	TEMUCO	Temuco	B6	Temuco 66 ST Cerrado 52B6	Cerrado
11-02-2022	16:21:50.7940000	TEMUCO	Temuco	B6	Temuco 66 ST Abierto 52B6	Abierto

ANEXO II REGISTRO SCADA S/E LONCOCHE

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
11-02-2022	16:21:50.6100000	TEMUCO	Loncoche	B6	Loncoche 66 ST Abierto 52B6	Abierto
11-02-2022	16:22:00.6800000	TEMUCO	Loncoche	B6	Loncoche 66 ST Cerrado 52B6	Cerrado
11-02-2022	16:22:00.7390000	TEMUCO	Loncoche	B6	Loncoche 66 ST Abierto 52B6	Abierto
11-02-2022	18:34:02.7380000	TEMUCO	Loncoche	B6	Loncoche 66 ST Abierto 89B6 2	Abierto
11-02-2022	20:52:28.1100000	TEMUCO	Loncoche	B6	Loncoche 66 ST Cerrado 89B6 2	Cerrado
11-02-2022	21:02:20.0280000	TEMUCO	Loncoche	B6	Loncoche 66 ST Cerrado 52B6	Cerrado
11-02-2022	21:03:21.2600000	TEMUCO	Loncoche	B6	Loncoche 66 ST Abierto 52B6	Abierto
11-02-2022	21:15:28.5990000	TEMUCO	Loncoche	B6	Loncoche 66 ST Cerrado 52B6	Cerrado

ANEXO II REGISTRO SCADA S/E PITRUFQUÉN

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
11-02-2022	18:07:45.5080000	TEMUCO	Pitrufquen	B1	Pitrufqu 66 ST Abierto 89B1	Abierto
11-02-2022	21:13:07.6060000	TEMUCO	Pitrufquen	B1	Pitrufqu 66 ST Cerrado 89B1	Cerrado



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV Loncoche – Temuco N°1	

I. ANEXOS I. PRINT OUT

SEL 311C Paño B6 SE Temuco

Group 1

Group Settings:

RID =PROT 21/21N/67N TID =LINEA TEM-LONC1 (52B6)
CTR = 80
CTRP = 6000 PTR = 600.00 PTRS = 600.00
APP = 311C
Z1MAG = 8.62 Z1ANG = 51.78
Z0MAG = 26.55 Z0ANG = 73.05 LL = 124.28
E21P = 3 E21MG = 3 E21XG = 3
E50P = 2 E50G = 3 E50Q = N
E51P = N E51G = Y E51Q = N
E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = Y ESOTF = Y
EVOLT = N E25 = N E81 = N EFLOC = Y
ELOP = Y ECOMM = N E79 = 1 EZ1EXT = N
ECCVT = N ESV = 8 ELAT = 5 EDP = 12
EDEM = THM EADVS = Y
Z1P = 4.77 Z2P = 7.30 Z3P = 12.00
50PP1 = 2.50 50PP2 = 0.50 50PP3 = 0.50
Z1MG = 4.77 Z2MG = 7.30 Z3MG = 12.00
XG1 = 4.30 XG2 = 7.30 XG3 = 12.00
RG1 = 3.33 RG2 = 6.67 RG3 = 10.00
XGPOL = I2 TANG = -7.0
50L1 = 0.50 50L2 = 0.50 50L3 = 0.50
50GZ1 = 0.50 50GZ2 = 0.50 50GZ3 = 0.50
kOM1 = 0.670 kOA1 = 34.97
kOM = 0.670 kOA = 34.97
Z1PD = 0.00 Z2PD = 40.00 Z3PD = 135.00
Z1GD = 0.00 Z2GD = 40.00 Z3GD = 135.00
Z1D = 0.00 Z2D = 40.00 Z3D = 135.00
50P1P = 5.00 50P2P = 15.00
67P1D = 0.00 67P2D = 0.00
50G1P = 0.40 50G2P = 0.55 50G3P = 11.25
67G1D = 250.00 67G2D = 0.00 67G3D = 0.00
51GP = 0.55 51GC = U4 51GTD = 6.42 51GRS = N
ZLF = 10.45 ZLR = 10.45
PLAF = 25.84 NLAf = -25.84 PLAR = 154.16 NLAR = 205.84



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV Loncoche – Temuco N°1	

DIR3 = F DIR4 = F

ORDER = QVI

79OI1 = 500.00

79RSD = 1500.00 79RSLD= 3000.00 79CLSD= 0.00

CLOEND= OFF 52AEND= 10.00 SOTFD = 500.00

DMTC = 5 PDEMP = 0.50 GDEMP = 0.50 QDEMP = 0.50

TDURD = 30.00 CFD = 50.00 3POD = 2.50

OPO = 52 50LP = 0.25

SV1PU = 0.00 SV1DO = 0.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 0.00

SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 10.00 SV4DO = 10.00

SV5PU = 50.00 SV5DO = 0.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 0.00

SV7PU = 0.00 SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00

SELogic Group 1

SELogic Control Equations:

TR =M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T + 51GT
+ 67G1T + 67G3

TRSOTF=M2P + Z2G + 50P2 + 50G2

DTT =0

ULTR =!(M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T + 51GT
+ 67G1T + 67G3)

52A =(IN101 * SV1) + (IN102 * SV3) + (SV2 * IN101 * IN102)

CL =0

ULCL =TRIP

79RI =M1P + M2PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51GT + 67G1T + 67G3

79RIS =IN103 * !SV2

79DTL =OC + SOTFT

79DLS =0

79SKP =0

79STL =0

79BRS =0

79SEQ =0

79CLS =1

SET1 =0

RST1 =0

SET2 =M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T

RST2 =TRGTR

SET3 =51GT + 67G1T + 67G3

RST3 =TRGTR

SET4 =SV4T

RST4 =TRGTR



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV Loncoche – Temuco N°1	

SET5 =SV5T
RST5 =TRGTR
67P1TC=1
67P2TC=1
67G1TC=32GF
67G2TC=1
51GTC =32GF
SV1 =IN104 * !IN105
SV2 =IN104 * IN105
SV3 =IN105 * !IN104
SV4 =(SV4 + /TRIP) * (50P1 + 51G) * !3PO
SV5 =LOP
SV6 =0
SV7 =0
SV8 =0
OUT101=TRIP
OUT102=CLOSE
OUT103=0
OUT104=0
OUT105=LT2 + LT3
OUT106=LT4
OUT107=SV5T
OUT201=0
OUT202=0
OUT203=0
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
OUT207=0
OUT208=0
OUT209=0
OUT210=0
OUT211=0
OUT212=0
DP1 =1
DP2 =1
DP3 =IN101
DP4 =IN102
DP5 =SV1
DP6 =SV2

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV Loncoche – Temuco N°1	

DP7 =SV3
DP8 =LT2
DP9 =LT3
DP10 =LT4
DP11 =LT5
*DP12 =IN103 * !SV2*
SS1 =1
SS2 =0
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
*ER =/51G + /M2P + /M3P + /Z2G + /Z3G + /LOP * 52A + /CLOSE + /SV4T*
FAULT =TRIP
BSYNCH=0
CLMON =0
E32IV =1
Global Settings:
TGR = 0.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
DATE_F= MDY FP_TO = 15.00 SCROLL= 2
LER = 60 PRE = 5 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
IN101D= 0.00 IN102D= 0.00 IN103D= 0.00 IN104D= 0.00
IN105D= 0.00 IN106D= 0.00
IN201D= 0.00 IN202D= 0.00 IN203D= 0.00 IN204D= 0.00
IN205D= 0.00 IN206D= 0.00 IN207D= 0.00 IN208D= 0.00
EBMON = N
EPMU = N

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV Loncoche – Temuco N°1	

SEL 311C Paño B6 SE Loncoche

Group 1

Group Settings:

RID =PROT 21/21N/67N TID =LINEA LONC-TEM 1 (52B6)

CTR = 60

CTRP = 6000 PTR = 600.00 PTRS = 600.00

APP = 311C

Z1MAG = 4.26 Z1ANG = 50.73

Z0MAG = 12.98 Z0ANG = 72.73 LL = 80.62

E21P = 3 E21MG = 3 E21XG = 3

E50P = 3 E50G = 3 E50Q = N

E51P = N E51G = Y E51Q = N

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

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

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

ECCVT = N ESV = 8 ELAT = 6 EDP = 15

EDEM = THM EADVS = Y

Z1P = 3.58 Z2P = 9.35 Z3P = 11.24

50PP1 = 2.00 50PP2 = 0.50 50PP3 = 0.50

Z1MG = 3.58 Z2MG = 6.66 Z3MG = 11.40

XG1 = 3.20 XG2 = 6.66 XG3 = 11.40

RG1 = 2.50 RG2 = 13.32 RG3 = 22.80

XGPOL = I2 TANG = -3.0

50L1 = 0.50 50L2 = 0.50 50L3 = 0.50

50GZ1 = 0.50 50GZ2 = 0.50 50GZ3 = 0.50

k0M1 = 0.434 k0A1 = 28.59

k0M = 0.670 k0A = 34.97

Z1PD = 0.00 Z2PD = 40.00 Z3PD = 75.00

Z1GD = 0.00 Z2GD = 40.00 Z3GD = 75.00

Z1D = 0.00 Z2D = 40.00 Z3D = 75.00

50P1P = 5.00 50P2P = 5.17 50P3P = 15.00

67P1D = 0.00 67P2D = 1500.00 67P3D = 0.00

50G1P = 0.50 50G2P = 0.55 50G3P = 0.50

67G1D = 0.00 67G2D = 0.00 67G3D = 90.00

51GP = 0.55 51GC = U4 51GTD = 6.42 51GRS = N

ZLF = 11.22 ZLR = 11.22

PLAF = 25.84 NLAf = -25.84 PLAR = 154.16 NLAR = 205.84

DIR3 = F DIR4 = F

ORDER = QVI

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV Loncoche – Temuco N°1	

27P = 12.70 59P = OFF 59N1P = OFF 59N2P = OFF
 59QP = OFF 59V1P = OFF 27SP = 12.70 59SP = OFF
 27PP = OFF 59PP = OFF
 25VLO = 57.16 25VHI = 69.86 25SF = 0.100
 25ANG1= 15.00 25ANG2= 15.00 SYNCP = VA TCLOSD= 5.00
 79OI1 = 500.00
 79RSD = 1500.00 79RSLD= 3000.00 79CLSD= 0.00
 CLOEND= OFF 52AEND= 10.00 SOTFD = 500.00
 DMTC = 15 PDEMP = 0.50 GDEMP = 0.50 QDEMP = 0.50
 TDURD = 30.00 CFD = 50.00 3POD = 2.50
 OPO = 52 50LP = 0.25
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 0.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 0.00
 SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 10.00 SV4DO = 10.00
 SV5PU = 50.00 SV5DO = 50.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 0.00
 SV7PU = 0.00 SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00
 SELogic Group 1
 SELogic Control Equations:
 TR =M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T + 51GT
 + 67G3T
 TRSOTF=M2P + Z2G + 50P3 + 50G2
 DTT =0
 ULTR =!(M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T + 51GT
 + 67G3T)
 52A =(IN101 * SV1) + (IN102 * SV3) + (SV2 * IN101 * IN102)
 CL =0
 ULCL =TRIP
 79RI =M1P + M2PT + Z1G + Z2GT + Z1T + Z2T + 51GT + 67G3T
 79RIS =IN103 * !SV2
 79DTL =OC + SOTFT
 79DLS =0
 79SKP =0
 79STL =0
 79BRS =0
 79SEQ =0
 79CLS =1
 SET1 =0
 RST1 =0
 SET2 =M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + Z1T + Z2T + Z3T + 51GT
 + 67G3T
 RST2 =TRGTR

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV Loncoche – Temuco N°1	

SET3 =51GT
 RST3 =TRGTR
 SET4 =SV4T
 RST4 =TRGTR
 SET5 =SV5T
 RST5 =TRGTR
 SET6 =67P2T
 RST6 =TRGTR
 67P1TC=1
 67P2TC=1
 67P3TC=1
 67G1TC=1
 67G2TC=1
 67G3TC=32GF
 51GTC =32GF
 SV1 =!IN104 * !IN105
 SV2 =!IN104 * !IN105
 SV3 =!IN104 * IN105
 SV4 =(SV4 + /TRIP) * (50P1 + 50G1) * !3PO
 SV5 =LOP
 SV6 =25A1 + 3P27 + 27S
 SV7 =0
 SV8 =0
 OUT101=TRIP
 OUT102=0
 OUT103=CLOSE
 OUT104=SV4T * (SV1 + SV2)
 OUT105=SV4T * (SV3 + SV2)
 OUT106=SV6
 OUT107=0
 OUT201=LT2
 OUT202=LT4
 OUT203=SV5T
 OUT204=67P2T
 OUT205=0
 OUT206=0
 OUT207=SV6 * !52A
 OUT208=!SV6 * !52A
 OUT209=0
 OUT210=0



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000458	FECHA DE FALLA: 11 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT_66kV Loncoche – Temuco N°1	

OUT211=0
OUT212=0
DP1 =1
DP2 =1
DP3 =IN101
DP4 =IN102
DP5 =SV1
DP6 =SV2
DP7 =SV3
DP8 =LT2
DP9 =LT3
DP10 =LT4
DP11 =LT5
DP12 =IN103 * !SV2
DP13 =LT6
DP14 =SG1
DP15 =SG2
SS1 =RB6 * !SG1
SS2 =RB5 * SG1
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =/51G + /51GT + /M2P + /M3P + /Z2G + /Z3G + /LOP * 52A + /CLOSE
+ /SV4T
FAULT =TRIP
BSYNCH=52A
CLMON =0
E32IV =1
Global Settings:
TGR = 0.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
DATE_F= MDY FP_TO = 15.00 SCROLLD= 8
LER = 60 PRE = 5 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
IN101D= 0.00 IN102D= 0.00 IN103D= 0.00 IN104D= 0.00
IN105D= 0.00 IN106D= 0.00
IN201D= 0.00 IN202D= 0.00 IN203D= 0.00 IN204D= 0.00
IN205D= 0.00 IN206D= 0.00 IN207D= 0.00 IN208D= 0.00
EBMON = N
EPMU = N



INFORME DE FALLA
SIN ENERGÍA
SSEE LICANCO y NUEVA IMPERIAL
11 de febrero de 2022

Fecha de envío:	18 de febrero 2022.
Hora:	21:00 horas.
Realizó:	Victor H. Mendez G.
Revisó:	Mauro Vicente Cedeño Gómez..
Aprobó:	Juan Pablo Antriao.

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	Sin energía SSEE Nueva Imperial y Licanco..
Propietario	Sistema de Transmisión del Sur S.A.,
RUT Propietarios	77.312.201-6.
Representante legal	Francisco Alliende.
Dirección legal	Manuel Bulnes 441, Osorno.
Ubicación	Padre las Casas y Nueva Imperial, región de la Araucanía.
Fecha – Hora Inicio	11 de febrero de 2022, 13:21 horas.
Fecha – Hora Término	11 de febrero de 2022, 15:19 horas.
Duración	1 horas 58 minutos.
N° Correlativo IF CDC	2022000505
Proposición del origen de la falla.	Externa.

2. Información SEC:

Comuna ID origen de la falla	9101	Temuco.
Fenómeno Físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento.
Elemento	No aplica	
Fenómeno Eléctrico	No aplica	
Modo	No aplica	
Causa de Falla	Interrupción líneas 66 kV Temuco – Loncoche N°1 de CGE.	
Evidencia fotográfica	No aplica.	

3. Consumos afectados:

SSEE	Alimentadores	Consumos	H. DESC.	H. NORM.	Comunas afectadas	Clientes afectados	Empresa
Licanco	52E1 Quepe	2,04	13:21	15:19	Freire, Padre Las Casas	2738	FRONTEL
Licanco	52E2 Padre las Casas	4,4	13:21	15:19	Temuco, Freire, Nueva Imperial, Padre las Casas	8000	FRONTEL
Nueva Imperial	52E1 Imperial	2,5	13:21	15:19	Nueva Imperial	6380	FRONTEL
Nueva Imperial	52E2 Chol Chol	1,95	13:21	15:19	Temuco, Carahue, Galbarino, Nueva Imperial, Cholchol, Lumaco, Traiguén	6265	FRONTEL
Nueva Imperial	52E3 Baros Arana	2,92	13:21	15:19	Carahue, Freire, Nueva Imperial, Padre las Casas, Teodoro Schmidt	4248	FRONTEL
Nueva Imperial	52E4 Puerto Saavedra	2,81	13:21	15:19	Carahue, Nueva Imperial, Saavedra, Teodoro Schmidt	7880	FRONTEL
Nueva Imperial	52E6 Carahue	2,61	13:21	15:19	Tirua, Carahue, Nueva Imperial, saavedra	9219	FRONTEL
TOTAL		19,23				44730	

*El detalle pormenorizado de la recuperación de los consumos afectados en la red MT serán suministrados por la distribuidora.

3.1 Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS (MWh)
Licanco	52E1 Quepe	FRONTEL	Regulado	2,04	1,97	4,01
Licanco	52E2 Padre las Casas	FRONTEL	Regulado	4,4	1,97	8,65
Nueva Imperial	52E1 Imperial	FRONTEL	Regulado	2,5	1,97	4,92
Nueva Imperial	52E2 Chol Chol	FRONTEL	Regulado	1,95	1,97	3,83
Nueva Imperial	52E3 Baros Arana	FRONTEL	Regulado	2,92	1,97	5,74
Nueva Imperial	52E4 Puerto Saavedra	FRONTEL	Regulado	2,81	1,97	5,53
Nueva Imperial	52E6 Carahue	FRONTEL	Regulado	2,61	1,97	5,13
					Total	37,82

4. Generación afectada:

Información será aportada por la Distribuidora

5. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
No hay			

5.1 Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
No hay			

6. Cronología de eventos y maniobras de normalización.

Hora	Evento
13:21	Sin energía SSEE Licanco, Nueva Imperial.
13:22	Se da aviso al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional informando que el evento se debió a la interrupción por falla de la línea 66 kV Temuco – Loncoche N°1. Se informa a CC CGE, distribuidora FRONTEL y personal de mantenimiento de la zona.
15:14	CDC solicita la apertura sin tensión del interruptor 52B1 de SE Licanco para realizar prueba de energización a la línea 66 kV Temuco - Loncoche N° 1.
15:19	CGE informa normalizada línea 66 kV Temuco - Loncoche N° 1.
15:19	En coordinación con CGE y Transelec cerrado con éxito el interruptor 52B1 en SE Licanco, normalizando las SE Licanco y Nueva Imperial.

7. Esquema de las instalaciones posterior a la falla:

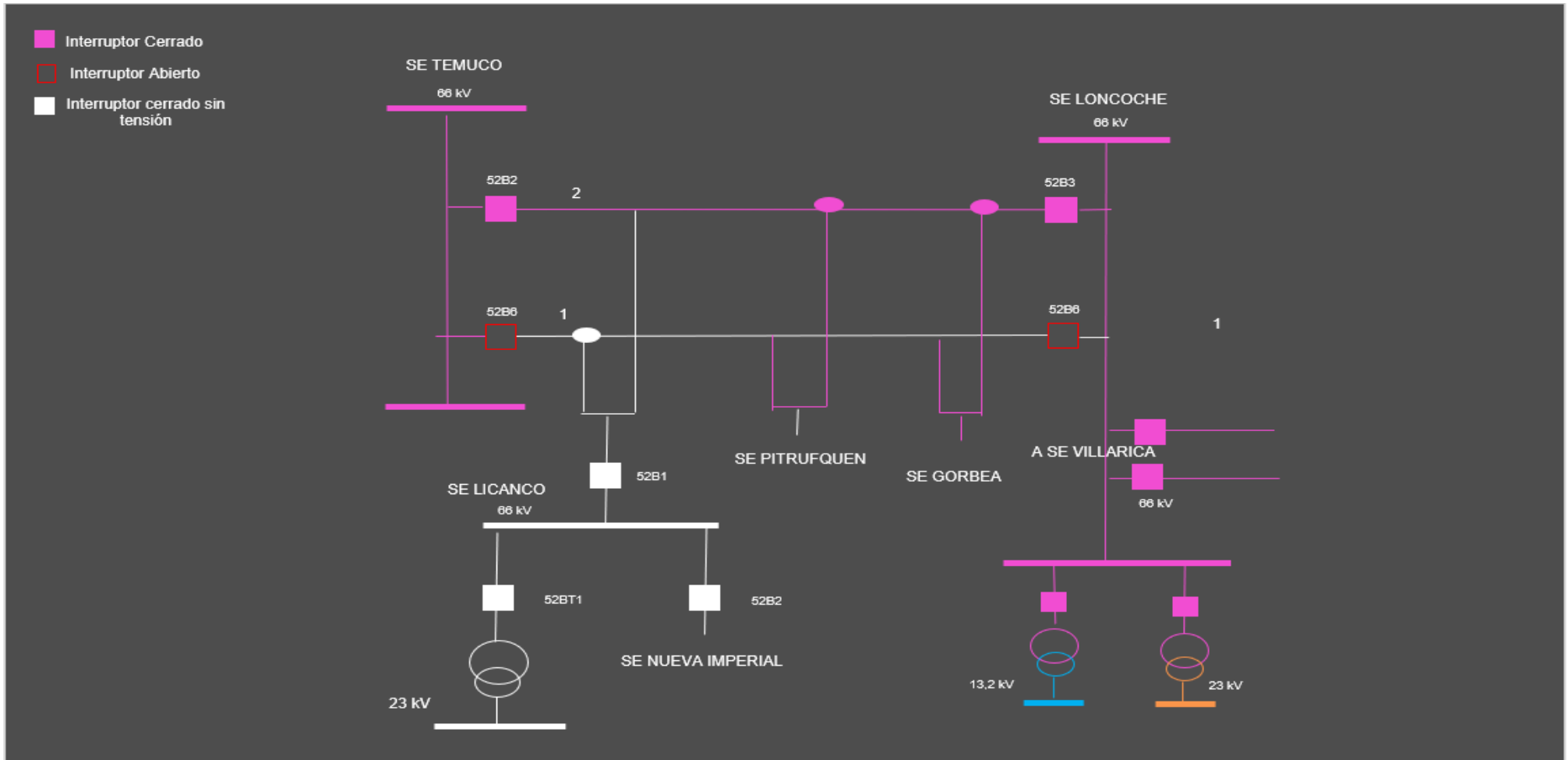


Figura N°1. Unilineal simplificado con la disposición de las instalaciones posterior al evento.

STN – STS – SAESA – FRONTEL – SAGESA – SGA – CAITÁN - TOLCHÉN – LT CABO LEONES

8. Listado de eventos generados y registrados en SCADA.

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
11/02/2022 12:21:56d	LICANCO	LICANCO.B_B01.52B1.AL23	LIC_52B1 Falla cargador baterias N1 ALARMA
11/02/2022 12:21:57d	IMPERIAL	IMPERIAL.E_T01.T1.AL02	Falla CA en cargador de baterias 48Vcc ALARMA
11/02/2022 14:14:26d	LICANCO	LICANCO.B_B01.52B1.EST	LIC_52B1 Interruptor ABIERTO By VMENDEZ
11/02/2022 14:19:35d	LICANCO	LICANCO.B_B01.52B1.EST.CERRAR	LICANCO.B_B01.52B1.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY VMENDEZ
11/02/2022 14:19:41d	IMPERIAL	IMPERIAL.E_T01.T1.AL02	Falla CA en cargador de baterias 48Vcc NORMAL
11/02/2022 14:19:43d	LICANCO	LICANCO.B_B01.52B1.AL23	LIC_52B1 Falla cargador baterias N1 NORMAL

9. Análisis de la actuación de protecciones y control.

Análisis de Protecciones.

Evento SS/EE Licanco y Nueva Imperial sin Energía – 11/02/2022

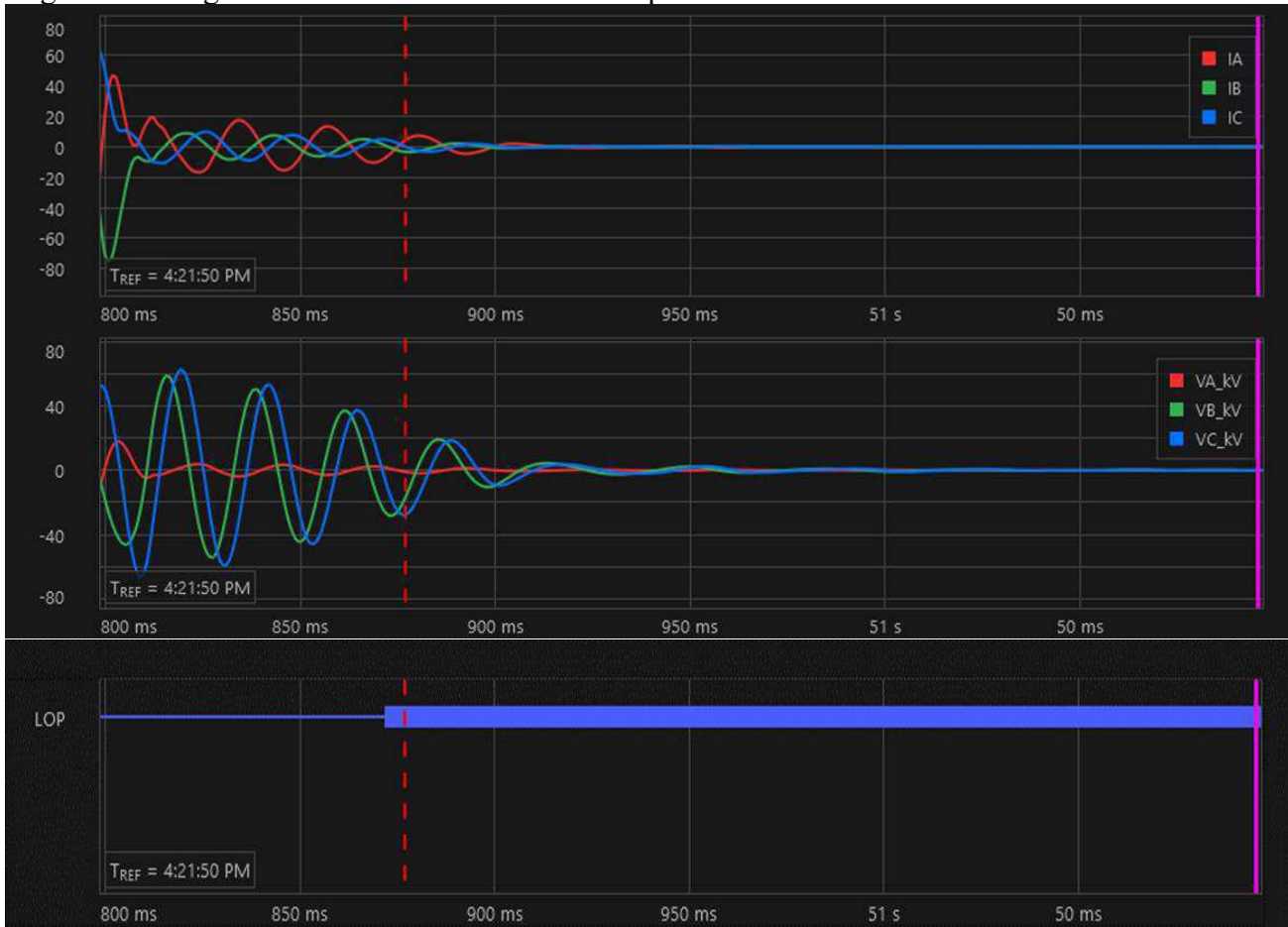
Comportamiento Protección 51/51G-B1 – Tap Off 66kV S/E Licanco.

Registro evento N°1 – relé 51/51G-B1 – Tap Off 66kV Licanco - SEL-311C

#	Date	Time	Element	State	OBSERVACIONES
82	02-10-2022	18:29:18.072	IN104	Asserted	
81	02-10-2022	18:29:18.082	IN104	Deasserted	
80	02-11-2022	16:21:50.872	ILOP	Asserted	
79	02-11-2022	16:21:50.872	LOP	Asserted	Pérdida de Potenciales 66kV (elementos direccionales)
78	02-11-2022	16:21:50.872	OUT104	Asserted	
77	02-11-2022	16:22:00.861	51P	Asserted	Pick Up sobrecorriente de fases
76	02-11-2022	16:22:00.871	IN104	Asserted	
75	02-11-2022	16:22:00.921	51P	Deasserted	
74	02-11-2022	16:22:00.926	IN104	Deasserted	
73	02-11-2022	18:14:24.997	IN101	Deasserted	Apertura Manual interruptor 52B1 Tap Off Licanco
72	02-11-2022	18:14:25.007	52A	Deasserted	Apertura Manual interruptor 52B1 Tap Off Licanco
71	02-11-2022	18:14:25.012	IN102	Asserted	
70	02-11-2022	18:16:10.776	ILOP	Deasserted	
69	02-11-2022	18:16:10.776	LOP	Deasserted	Recuperación de Potenciales 66kV (elementos direccionales)
68	02-11-2022	18:16:10.776	OUT104	Deasserted	
67	02-11-2022	18:19:37.904	IN102	Deasserted	
66	02-11-2022	18:19:37.924	52A	Asserted	Cierre Manual interruptor 52B1 Tap Off Licanco
65	02-11-2022	18:19:37.924	IN101	Asserted	Cierre Manual interruptor 52B1 Tap Off Licanco
64	02-11-2022	18:19:37.939	51P	Asserted	
63	02-11-2022	18:19:37.944	IN104	Asserted	
62	02-11-2022	18:19:39.108	51P	Deasserted	
61	02-11-2022	18:19:39.218	IN104	Deasserted	
60	02-11-2022	21:11:04.345	IN101	Deasserted	
59	02-11-2022	21:11:04.355	52A	Deasserted	

SEL-311		Date: 02/16/22	Time: 00:53:26.549	
5281 - LICANCO 66 KV				
FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219			CID=B150	
#	Date	Time	Element	State
81	02/10/22	18:29:18.082	IN104	Deasserted
80	02/11/22	16:21:50.872	ILOP	Asserted
79	02/11/22	16:21:50.872	LOP	Asserted
78	02/11/22	16:21:50.872	OUT104	Asserted
77	02/11/22	16:22:00.861	51P	Asserted
76	02/11/22	16:22:00.871	IN104	Asserted
75	02/11/22	16:22:00.921	51P	Deasserted
74	02/11/22	16:22:00.926	IN104	Deasserted
73	02/11/22	18:14:24.997	IN101	Deasserted
72	02/11/22	18:14:25.007	52A	Deasserted
71	02/11/22	18:14:25.012	IN102	Asserted
70	02/11/22	18:16:10.776	ILOP	Deasserted
69	02/11/22	18:16:10.776	LOP	Deasserted
68	02/11/22	18:16:10.776	OUT104	Deasserted
67	02/11/22	18:19:37.904	IN102	Deasserted
66	02/11/22	18:19:37.924	52A	Asserted
65	02/11/22	18:19:37.924	IN101	Asserted
64	02/11/22	18:19:37.939	51P	Asserted
63	02/11/22	18:19:37.944	IN104	Asserted
62	02/11/22	18:19:39.108	51P	Deasserted
61	02/11/22	18:19:39.218	IN104	Deasserted
60	02/11/22	21:11:04.345	IN101	Deasserted

Registro Oscilográfico N°1 – relé 51/51G-B1 – Tap Off 66kV Licanco - SEL-311C



52B1 - LICANCO 66 KV - SEL-311
 Time: 2/11/2022 4:21:50.877000 PM
 File: 11242SEL-311C-102_11_2022-16_21_50_877.CEV
 FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219
 Event: ER
 Frequency: 50.02 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
 Currents: IA:2 IB:1 IC:1 IN:0 IG:1 3I2:2

De acuerdo con el registro secuencial de eventos N°1 (SER) y registro oscilográfico N°1, en relé de protección de sobrecorriente 51/51G, modelo SEL-311C, correspondiente a paño B1 Tap Off 66kV S/E Licanco, con fecha viernes 11 de febrero de 2022 a partir de las 16:21:50 horas UTC-0, se registra los siguientes eventos:

Pérdida de Potenciales de Barra 66kV, LOP= On.

A las 16:22:00 horas UTC-0, pick up de sobrecorriente de fases, 51P= On.

A las 18:16:10 horas UTC-0, recuperación de Potenciales de Barra 66kV, LOP= Off.

A las 18:19:37 horas UTC-0, cierre MANUAL de interruptor 52B1, IN101= On

De acuerdo con lo mostrado en los canales analógicos de voltaje en Oscilografía N°1, se observa el decaimiento de la tensión de Barra 66kV en las tres fases hasta llegar a valor cero.

Por otra parte, el evento presentado tiene coincidencia con evento de desconexión de Línea 2x66kV Loncoche-Temuco circuitos 1 y 2 de propiedad de tercero.

No existen elementos de protección operados ni envío de señal de disparo del Relé sobre interruptor 52B1.

Relé 51/51G-BT1 no posee elementos de protección de sub o sobre tensión en su matriz de disparo.

Por lo tanto, con lo anterior se demuestra la pérdida de energía en S/E Licanco desde 66kV por causa de evento externo, quedando la subestación sin servicio por 01:54:20 horas, recuperándose éste a las 18:19:37 horas UTC-0 por maniobra de cierre manual de interruptor 52B1.

Conclusiones.

Relé sobrecorriente 51/51G correspondiente a protección de Tap Off 66kV B1 de S/E Licanco tiene comportamiento correcto.

Comportamiento Protecciones 66 y 23 de Transformador N°1 66/23kV - S/E Nueva Imperial.

Registro evento N°2 (SER) – relé 51-BT1 – sobrecorriente 66kV Transformador N°1 - SEL-351A.

RESPALDO 66 KV T1		Date: 02/15/22	Time: 20:43:26.573	
S/E NUEVA IMPERIAL				
FID=SEL-351A-R516-V0-Z106105-D20150202		CID=3608		
#	Date	Time	Element	State
31	02/08/22	14:45:18.564	51P	Deasserted
30	02/11/22	16:22:00.866	51P	Asserted
29	02/11/22	16:22:00.916	51P	Deasserted
28	02/11/22	18:19:37.934	51P	Asserted
27	02/11/22	18:19:39.213	51P	Deasserted
26	02/11/22	21:13:58.288	51P	Asserted
25	02/11/22	21:14:04.020	51P	Deasserted
24	02/11/22	21:14:04.040	51P	Asserted
23	02/11/22	21:14:05.928	51P	Deasserted
22	02/13/22	01:05:36.588	51P	Asserted

Registro evento N°3 (SER) – relé 87T1 – Diferencial de Transformador N°1 - SEL-387.

87T1		Date: 02/15/22	Time: 21:02:30.182	
S/E NUEVA IMPERIAL				
FID=SEL-387-5-R609-V0-Z004004-D20071025				
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
33	02/10/22	18:29:18.074	51P1	Deasserted
32	02/11/22	16:22:00.862	51P1	Asserted
31	02/11/22	16:22:00.917	51P1	Deasserted
30	02/11/22	18:19:37.936	51P1	Asserted
29	02/11/22	18:19:39.211	51P1	Deasserted
28	02/11/22	21:13:58.286	51P1	Asserted
27	02/11/22	21:14:04.021	51P1	Deasserted
26	02/11/22	21:14:04.041	51P1	Asserted
25	02/11/22	21:14:05.981	51P1	Deasserted
24	02/13/22	01:05:36.586	51P1	Asserted

Registro evento N°4 (SER) – relé 51-ET1 – sobrecorriente 23kV Transformador N°1 - SEL-351S.

51/51G-ET1		Date: 02/15/22	Time: 20:49:46.449	
S/E NUEVA IMPERIAL				
FID=SEL-351S-6-R402-V0-Z008006-D20080103		CID=C913		
#	Date	Time	Element	State
163	02/11/22	15:17:17.512	IN106	Deasserted
162	02/11/22	16:11:51.155	IN106	Asserted
161	02/11/22	16:11:51.205	IN106	Deasserted
160	02/11/22	16:22:00.865	51P1	Asserted
159	02/11/22	16:22:00.881	IN106	Asserted
158	02/11/22	16:22:00.903	IN106	Deasserted
157	02/11/22	16:22:00.920	51P1	Deasserted
156	02/11/22	18:19:37.935	51P1	Asserted
155	02/11/22	18:19:37.951	IN106	Asserted
154	02/11/22	18:19:39.133	51P1	Deasserted
153	02/11/22	18:19:39.962	IN106	Deasserted
152	02/11/22	18:19:48.249	IN106	Asserted
151	02/11/22	18:19:48.619	IN106	Deasserted

De acuerdo con los registros secuenciales de eventos N°2, 3 y 4 (SER), en relés de protección de Transformador N°1 (respaldo sobrecorriente 66kV, diferencial, sobrecorriente de Barra 23kV) en S/E Nueva Imperial, con fecha viernes 11 de febrero de 2022 a partir de las 16:22:00 horas UTC-0, se registran los siguientes eventos:

Pick Up de sobrecorriente de fases, 51P (51P1)= On.

A las 18:19:37 horas UTC-0, Pick Up de sobrecorriente de fases, 51P (51P1)= On.

Se observa que en el primer evento (pick up de sobrecorriente de fases) presentado en los tres relés de protección, éste coincide en horario con pick up 51P de relé de protección Tap Off 66kV B1 S/E Licanco.

Se observa que en el segundo evento (pick up de sobrecorriente de fases) presentado en los tres relés de protección, éste coincide en horario con el cierre de interruptor 52B1 de Tap Off 66kV en S/E Licanco, por Recuperación de Servicio.

No existen elementos de protección operados ni envío de señal de disparo en ninguno de los tres Relé. El evento presentado en los tres relé de protección es coincidente con evento de desconexión de Línea 2x66kV Loncoche-Temuco circuitos 1 y 2 de propiedad de tercero.

Por lo tanto, con lo anterior se demuestra la pérdida de energía en S/E Nueva Imperial desde 66kV, marcados al inicio y al final por pick ups de sobrecorriente de fases 51P (51P1) producidos por el decaimiento de la Tensión en el sistema, en el primero, y por la inserción de carga e inrush de Transformador, en el segundo, por causa de la desenergización de Línea 66kV Licanco-Las Violetas-Nueva Imperial. La subestación queda sin servicio por 01:57:37 horas.

Conclusiones.

Los relé de protección de Transformador N°1 en S/E Nueva Imperial tienen comportamiento correcto.



Información cálculo de Energía no Suministrada, Norma Técnica de Indisponibilidad de Suministro y Compensaciones.

FECHA FEB-22

COORDINADO FRONTEL
DOCUMENTO 2022000472
INCIDENCIA_ID Dx 39070388

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	N° Clientes Afectados	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
1073	BA S/E IMPERIAL 23KV	14365	S/E IMPERIAL E2	Chol Chol	1.05	11-02-2022 13:23	0.69	11-02-2022 14:04	Traiguén, Tirua, Teodoro Schmidt, Temuco, Saavedra, Padre Las Casas, Nueva Imperial, Lumaco, Galvarino, Freire, Cunco, Cholchol, Carahue	8526	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1.53
1073	BA S/E IMPERIAL 23KV	14364	S/E IMPERIAL E1	Imperial	1.68	11-02-2022 13:23	0.98	11-02-2022 14:21	Traiguén, Tirua, Teodoro Schmidt, Temuco, Saavedra, Padre Las Casas, Nueva Imperial, Lumaco, Galvarino, Freire, Cunco, Cholchol, Carahue	6293	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1.72
1073	BA S/E IMPERIAL 23KV	14366	S/E IMPERIAL E3	Barros Arana	1.72	11-02-2022 13:23	1.75	11-02-2022 15:08	Traiguén, Tirua, Teodoro Schmidt, Temuco, Saavedra, Padre Las Casas, Nueva Imperial, Lumaco, Galvarino, Freire, Cunco, Cholchol, Carahue	5106	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.98
1073	BA S/E IMPERIAL 23KV	17247	S/E IMPERIAL E6	Carahue	2.16	11-02-2022 13:23	1.83	11-02-2022 15:12	Traiguén, Tirua, Teodoro Schmidt, Temuco, Saavedra, Padre Las Casas, Nueva Imperial, Lumaco, Galvarino, Freire, Cunco, Cholchol, Carahue	7359	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1.18
1073	BA S/E IMPERIAL 23KV	14367	S/E IMPERIAL E4	Puerto Saavedra	2.02	11-02-2022 13:23	1.12	11-02-2022 14:30	Traiguén, Tirua, Teodoro Schmidt, Temuco, Saavedra, Padre Las Casas, Nueva Imperial, Lumaco, Galvarino, Freire, Cunco, Cholchol, Carahue	10143	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1.81
1075	BA S/E LICANCO 23KV E2	14381	SE Licanco E2	Licanco-P. Las Casas	3.59	11-02-2022 13:23	1.49	11-02-2022 14:52	Traiguén, Tirua, Teodoro Schmidt, Temuco, Saavedra, Padre Las Casas, Nueva Imperial, Lumaco, Galvarino, Freire, Cunco, Cholchol, Carahue	7833	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	2.41
1075	BA S/E LICANCO 23KV E1	14380	SE Licanco E1	Licanco-Quepe	1.28	11-02-2022 13:23	1.71	11-02-2022 15:05	Traiguén, Tirua, Teodoro Schmidt, Temuco, Saavedra, Padre Las Casas, Nueva Imperial, Lumaco, Galvarino, Freire, Cunco, Cholchol, Carahue	3247	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.74

